
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													00010 001			ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTSON					
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.													053321			WELL #:		RRCID -> 230659		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 5508		PERF. 4566 - 4572	
STUDDARD-STEWARD													2W												
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
STUDDARD-STEWARD													3W			RRCID -> 230696		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4864 - 4866			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
CARR RESOURCES, INC.													135180			RRCID -> 191476		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL DEPTH 15582		PERF. 11804 - 11829			
T-BAR-X CARRINGTON													1												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154						N	NO RPT						-0-						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154						N	NO RPT						-0-						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154						N	NO RPT						-0-						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154						N	NO RPT						-0-						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154						N	NO RPT						-0-						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154						N	NO RPT						-0-						
COASTAL EXPANSE OIL & GAS													161634			RRCID -> 266267		COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 19021		PERF. N/A			
HAMILL FOUNDATION													1												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
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-						
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC													220903			RRCID -> 190310		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8675		PERF. 8433 - 8438			
SWANK "A"													2												
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-						
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
WIEBOLDT, ELIZABETH													3			RRCID -> 193029		COMPL. DATE 01/22/2003		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9950 - 9959			
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-						
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						

WILDCAT DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SWANK "A"		//CONT.// //CONT.//		00010 001 220903	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HENDERSON			
		WELL #:		2	RRCID -> 218929	COMPL. DATE 04/11/2005	TOTAL DEPTH 8675	PERF. 4514	-	5300
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY OWENS "C"		WELL #:		386310 3	RRCID -> 171505	COMPL. DATE 08/13/1998	TOTAL DEPTH 10810	PERF. 7514	-	7593
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WILLIFORD, JEAN A. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 252903	COMPL. DATE 02/25/2009	TOTAL DEPTH 10908	PERF. N/A		
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PALMER PETROLEUM INC. HIGHTOWER		WELL #:		636222 1	RRCID -> 282967	COMPL. DATE 01/20/2017	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 11002	-	11017
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC TRINITY MATERIALS		WELL #:		657295 1	RRCID -> 187842	COMPL. DATE 12/21/2001	TOTAL DEPTH 12240	PERF. N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/29/2025										
RANDALL EXPLORATION, LLC STEPHENS		WELL #:		690790 1	RRCID -> 232159	COMPL. DATE 12/09/2006	TOTAL DEPTH 14349	PERF. N/A		
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00010 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE								
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470													
BIG BILL SIMPSON UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 262437		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 19464		PERF.18884 - 19272						
M	0	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444													
BIG RED UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 185586		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 15320		PERF. N/A						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MUSE-PATRANELLA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 200076		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 16600		PERF.15701 - 16000						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DESTEFANO, CATHERINE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 237229		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 14550		PERF. N/A						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
AGUILA VADO (EAGLEFORD)				00870 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: LEON								
IRON RIDGE OPERATING, LLC				102406													
RIDE LONESOME		WELL #:		1H	RRCID -> 284862		COMPL. DATE 01/28/2017		TOTAL DEPTH 11604		PERF.12184 - 17056						
12	1519 #	1125	-0-	-394	-0-	1030 3	95 9	N	86								235
01	2294 #	1515	-0-	-779	-0-	1307 3	208 9	N	189	197 1							227
02	2072 #	1417	-0-	-655	-0-	1307 3	110 9	N	100								327
03	1445 R	1445	-0-	-0-	-0-	1307 3	138 9	N	125	194 1							258
04	1470 #	1005	-0-	-465	-0-	880 3	125 9	N	114	192 1							180
05	1581 #	1302	-0-	-279	-0-	1173 3	129 9	N	117								297

AGUILA VADO (EAGLEFORD) //CONT.// 00870 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444														
WILLIAM B WELL #: 2H RRCID -> 291189 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 9699 - 16049														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1209 #	1108	-0-	-101	-0-	21 1	665 2	N		384	563 1	1 8		103
01	1209 #	1015	-0-	-194	-0-	422 9	566 2	N		392	368 1			127
02	1276 R	1276	-0-	-0-	-0-	18 1	822 2	N		389	369 1	4 8		143
03	1649 R	1649	-0-	-0-	-0-	431 9	1161 2	N		423	376 1	1 8		189
04	1889 R	1889	-0-	-0-	-0-	26 1	1289 2	N		430	531 1	1 8		87
05	1116 #	NO RPT	-0-	-1116	-0-	428 9		N		NO RPT				87
MACH A WELL #: 2H RRCID -> 291385 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 10971 - 17511														
12	2387 #	1029	-0-	-1358	-0-	23 1	679 2	N		290	188 1			290
01	2418 #	507	-0-	-1911	-0-	319 9	62 2	N		403	554 1			139
02	2184 #	1572	-0-	-612	-0-	2 1	1153 2	N		339	371 1			107
03	2480 #	847	-0-	-1633	-0-	443 9	560 2	N		241	184 1			164
04	2400 #	2034	-0-	-366	-0-	46 1	1486 2	N		446	376 1	1 8		233
05	1023 #	NO RPT	-0-	-1023	-0-	373 9		N		NO RPT				233
AKER (SMACKOVER) 00970 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO														
REO OPERATING LLC 701876														
MCCONNICO, CORA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 095662 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 11770 PERF. 11361 - 11672														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
AKER (WOODBINE H2S DISPOSAL) 00970 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE														
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P. 564710														
AKER MONITORING WELL #: 1 RRCID -> 262517 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 4402 PERF. 3769 - 4222														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
AKER MONITORING WELL #: 2 RRCID -> 262521 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3861 - 4316														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

AKER (WOODBINE H2S DISPOSAL) //CONT.// 00970 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE													
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 564710													
AKER GAS INJECTION WELL #: 1 RRCID -> 262540 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3905 - 4337													
M	0	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									
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ALABAMA FERRY (GLENROSE "D") 01030 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON													
HYDROGEO, L.L.C. 421240													
AFGRD UNIT WELL #: 50 RRCID -> 235985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9642 - 9679													
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		26
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		26
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		26
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		26
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		26
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		26
ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST) 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON													
BRG LONE STAR LTD. 090870													
SADLER, ANN WARD WELL #: 2 RRCID -> 130952 COMPL. DATE 05/28/1987 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9423 - 9440													
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		123
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		123
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		123
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		123
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		123
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		123
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 05 LEASE 04460 03/15/2023													
SADLER, ANN WARD WELL #: 1 RRCID -> 201246 COMPL. DATE 10/31/1986 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9517 - 9809													
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 05 LEASE 04460 03/15/2023													
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368													
BARNES, LEAH "B" WELL #: 1 RRCID -> 128277 COMPL. DATE 07/31/1988 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9177 - 9192													
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 140154 COMPL. DATE 01/23/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9069 - 9074													
12	434 #	379	-0-	-55	-0-	115	1	264	2	N	-0-		38
01	527 R	527	-0-	-0-	-0-	177	1	350	2	N	-0-		38
02	392 #	300	-0-	-92	-0-	124	1	176	2	N	-0-		38
03	434 #	340	-0-	-94	-0-	44	1	296	2	N	-0-		38
04	420 #	315	-0-	-105	-0-	30	1	285	2	N	-0-		38
05	434 #	403	-0-	-31	-0-	105	1	298	2	N	-0-		38

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)///CONT.// 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON											
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368											
LARGENT HEIRS NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 282525 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10007 - 10066											
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 AMT CODE								BALANCE
12	199 R	199 -0-	-0-	-0-	-0-	60 1	139 2	N	-0-		34
01	195 R	195 -0-	-0-	-0-	-0-	66 1	129 2	N	-0-		34
02	168 #	139 -0-	-29	-0-	-0-	64 1	75 2	N	-0-		34
03	186 #	142 -0-	-44	-0-	-0-	18 1	124 2	N	-0-		34
04	180 #	123 -0-	-57	-0-	-0-	123 2		N	-0-		34
05	186 #	153 -0-	-33	-0-	-0-	40 1	113 2	N	-0-		34
MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513											
TURNER-ROUGHTON WELL #: RRCID -> 135820 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8776 - 8782											
12	P&A COND	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
01	P&A COND	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
02	P&A COND	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
03	P&A COND	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
04	P&A COND	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
05	P&A COND	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
PLUGGED AND ABANDONED 01/06/1999											
ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO											
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149											
KENNEDY-SHEPPARD WELL #: 1 RRCID -> 113280 COMPL. DATE 02/06/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 3562 - 3569											
12	310 N	2 -0-	-308	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
01	310 N	17 -0-	-293	-0-	-0-	17 2		N	-0-		-0-
02	252 N	206 -0-	-46	-0-	-0-	206 2		N	-0-		-0-
03	157 N	157 -0-	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-		-0-
04	284 N	284 -0-	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-		-0-
05	301 N	301 -0-	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-		-0-
MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 116357 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 3586 - 3693											
12	496 N	2 -0-	-494	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
01	496 N	14 -0-	-482	-0-	-0-	14 2		N	-0-		-0-
02	448 N	259 -0-	-189	-0-	-0-	259 2		N	-0-		-0-
03	518 N	518 -0-	-0-	-0-	-0-	518 2		N	-0-		-0-
04	260 N	260 -0-	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-		-0-
05	310 N	284 -0-	-26	-0-	-0-	284 2		N	-0-		-0-
BAIN, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 118068 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 3712 PERF. 3581 - 3584											
12	2 N	2 -0-	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
01	17 N	17 -0-	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-		-0-
02	58 N	58 -0-	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-		-0-
03	9 N	9 -0-	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-
04	121 N	121 -0-	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-		-0-
05	3 N	3 -0-	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-
BAIN, R. A. NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 118329 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 3552 - 3555											
12	14B2 EXT	2 -0-	2	2	2	2 2		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	17 -0-	17	19	17	2		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	39 -0-	39	58	39	2		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	157 -0-	157	215	157	2		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	121 -0-	121	336	121	2		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	3 -0-	3	339	3	2		N	-0-		-0-

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) //CONT.// 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO														
OLD UNION OPERATING COMPANY //CONT.// 621149														
COATES, MAGGIE BELLE WELL #: 1 RRCID -> 121092 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3569 - 3572														
M	0	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
12		248 N	3	-0-	-245	-0-	3 2			N	-0-			-0-
01		248 N	17	-0-	-231	-0-	17 2			N	-0-			-0-
02		196 N	149	-0-	-47	-0-	149 2			N	-0-			-0-
03		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2			N	-0-			-0-
04		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2			N	-0-			-0-
05		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2			N	-0-			-0-
CARPENTER WELL #: A 1 RRCID -> 192268 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3622 - 3632														
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			80
01		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2			N	-0-			80
02		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2			N	-0-			80
03		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2			N	-0-			80
04		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2			N	-0-			80
05		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2			N	-0-			80
ANTIIOCH (BARNETT SHALE) 03132 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON														
TRINITY RESOURCES & OPTNG II LLC 100285														
NATIVE AMERICAN SWD #1 WELL #: 1 RRCID -> 224615 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 8517 - 10353														
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462														
ATLAS, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 171877 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8140 - 8200														
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	3	1	158	2	N	-0-			-0-
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	32	1	314	2	N	-0-			-0-
03	217 N	210	-0-	-7	-0-	20	1	190	2	N	-0-			-0-
04	150 N	116	-0-	-34	-0-	10	1	106	2	N	-0-			-0-
05	217 N	135	-0-	-82	-0-	12	1	123	2	N	-0-			-0-
ATHENS, N. (JAMES 9000) 04224 000 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HENDERSON														
TREK RESOURCES, INC. 867578														
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 187694 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8945 - 8959														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			33
1984 OPERATING COMPANY L.L.C. 953521														
RAMSEY, JESSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092937 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9010 - 9018														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

AUTREY (TRAVIS PEAK) PALMER PETROLEUM INC. HIGHTOWER														
				04488 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HENDERSON	
				636222										
				WELL #: 1	RRCID -> 282049				COMPL. DATE 01/20/2017				TOTAL DEPTH 11500 PERF.11002 - 11290	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	186 N	179	-0-	-7	-0-	52	1	127	9	N	115	176	1	266
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	56	1	143	9	N	130			396
02	168 N	156	-0-	-12	-0-	44	1	112	9	N	102	157	1	341
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	54	1	133	9	N	121	176	1	286
04	180 N	158	-0-	-22	-0-	48	1	110	9	N	100			386
05	186 N	152	-0-	-34	-0-	60	1	92	9	N	84	168	1	302

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) AETHON ENERGY OPERATING LLC GOLF LAKE														
				05189 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ROBERTSON	
				008555										
				WELL #: 1	RRCID -> 287759				COMPL. DATE 11/09/2018				TOTAL DEPTH 17082 PERF.16660 - 16951	
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CURRIE				WELL #: 1	RRCID -> 288125				COMPL. DATE 03/01/2019				TOTAL DEPTH 17002 PERF.16130 - 16874	
12	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	2			N	-0-			-0-
01	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	2			N	-0-			-0-
02	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2			N	-0-			-0-
03	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-			-0-
04	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-			-0-
05	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-			-0-

RIVER RANCH GAS UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 293853				COMPL. DATE 01/24/2023				TOTAL DEPTH 17547 PERF.16855 - 23276	
12	563797 X	511914	-0-	-51883	-0-	511914	2			N	-0-			-0-
01	563797 X	528659	-0-	-35138	-0-	528659	2			N	-0-			-0-
02	509236 X	465930	-0-	-43306	-0-	465930	2			N	-0-			-0-
03	542866 X	542866	-0-	-0-	-0-	542866	2			N	-0-			-0-
04	511620 X	488834	-0-	-22786	-0-	488834	2			N	-0-			-0-
05	528674 X	475036	-0-	-53638	-0-	524	1	474512	2	N	-0-			-0-

KODA				WELL #: 1H	RRCID -> 294281				COMPL. DATE 05/04/2023				TOTAL DEPTH 16713 PERF.16165 - 24285	
12	588473 X	535250	-0-	-53223	-0-	535250	2			N	-0-			-0-
01	588473 X	585625	-0-	-2848	-0-	585625	2			N	-0-			-0-
02	514187 X	514187	-0-	-0-	-0-	514187	2			N	-0-			-0-
03	617910 X	617910	-0-	-0-	-0-	617910	2			N	-0-			-0-
04	566730 X	566499	-0-	-231	-0-	566499	2			N	-0-			-0-
05	615795 X	615795	-0-	-0-	-0-	524	1	615271	2	N	-0-			-0-

CURRIE				WELL #: 2HB	RRCID -> 294532				COMPL. DATE 09/29/2022				TOTAL DEPTH 15624 PERF.15470 - 22031	
12	739908 X	709239	-0-	-30669	-0-	709239	2			N	-0-			-0-
01	739908 X	708302	-0-	-31606	-0-	708302	2			N	-0-			-0-
02	668304 X	647184	-0-	-21120	-0-	647184	2			N	-0-			-0-
03	718729 X	718729	-0-	-0-	-0-	718729	2			N	-0-			-0-
04	686370 X	635678	-0-	-50692	-0-	635678	2			N	-0-			-0-
05	716534 X	685907	-0-	-30627	-0-	524	1	685383	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
AETHON ENERGY OPERATING LLC														
GOLF LAKE														
WELL #:										1HB		RRCID -> 295435		
										COMPL. DATE 01/05/2024		TOTAL DEPTH 15810 PERF.15500 - 24486		
M	0	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	755098	X	704463	-0-	-50635	-0-	704463	2		N	-0-			-0-
01	775354	X	775354	-0-	-0-	-0-	775354	2		N	-0-			-0-
02	709138	X	709138	-0-	-0-	-0-	709138	2		N	-0-			-0-
03	798794	X	798794	-0-	-0-	-0-	798794	2		N	-0-			-0-
04	730740	X	663954	-0-	-66786	-0-	663954	2		N	-0-			-0-
05	755098	X	77273	-0-	-677825	-0-	321	1	76952	2	N	-0-		-0-
JOHNSON RANCH														
WELL #:										1HB		RRCID -> 295744		
										COMPL. DATE 01/05/2024		TOTAL DEPTH 15748 PERF.15405 - 24391		
12	817315	X	814380	-0-	-2935	-0-	814380	2		N	-0-			-0-
01	817315	X	816298	-0-	-1017	-0-	816298	2		N	-0-			-0-
02	754544	X	727733	-0-	-26811	-0-	727733	2		N	-0-			-0-
03	835388	X	771737	-0-	-63651	-0-	771737	2		N	-0-			-0-
04	808440	X	656590	-0-	-151850	-0-	656590	2		N	-0-			-0-
05	816292	X	119393	-0-	-696899	-0-	102	1	119291	2	N	-0-		-0-
VIVIAN														
WELL #:										1HB		RRCID -> 295790		
										COMPL. DATE 06/26/2023		TOTAL DEPTH 15091 PERF. N/A		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
VIVIAN														
WELL #:										2HB		RRCID -> 295798		
										COMPL. DATE 07/19/2023		TOTAL DEPTH 15064 PERF. N/A		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HOLMES A UNIT														
WELL #:										1HB		RRCID -> 297743		
										COMPL. DATE 08/21/2024		TOTAL DEPTH 14677 PERF.14140 - 23406		
12	405604	X	261848	-0-	-143756	-0-	261848	2		N	-0-			-0-
01	405604	X	206355	-0-	-199249	-0-	206355	2		N	-0-			-0-
02	366352	X	171214	-0-	-195138	-0-	171214	2		N	-0-			-0-
03	276644	X	172705	-0-	-103939	-0-	172705	2		N	-0-			-0-
04	267720	X	152835	-0-	-114885	-0-	152835	2		N	-0-			-0-
05	261857	X	151036	-0-	-110821	-0-	524	1	150512	2	N	-0-		-0-
CAMP														
WELL #:										3HB		RRCID -> 298434		
										COMPL. DATE 11/02/2024		TOTAL DEPTH 15234 PERF. N/A		
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-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CAMP														
WELL #:										2HB		RRCID -> 298535		
										COMPL. DATE 11/18/2024		TOTAL DEPTH 15183 PERF. N/A		
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-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: ROBERTSON									
CORSA RESOURCES, LLC 100584																				
REAGAN, CECIL "C" WELL #: 1 RRCID -> 184147 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13414 - 13604																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
BONNER, BOBBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 186417 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12376 - 12790																				
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
HULSEY, BUD WELL #: 2 RRCID -> 235828 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13697 - 13725																				
12	31 N	-0-		-0-		-31		-0-						N	-0-					-0-
01	2 N	-0-		-0-		-2		-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	0 N	-0-		-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
05	0 N	-0-		-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
CARR RESOURCES, INC. 135180																				
T-BAR-X DAUNTLESS WELL #: 1 RRCID -> 192639 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.15742 - 16915																				
12	680 N	680		-0-		-0-		-0-		680	2			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-		-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
02	588 N	NO RPT		-0-		-588		-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-
05	0 N	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038																				
MARTIN, K. WELL #: 1 RRCID -> 226895 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14940 - 15508																				
12	37020 X	37020		-0-		-0-		-0-		37020	2			N	-0-					-0-
01	29612 X	29612		-0-		-0-		-0-		29612	2			N	-0-					-0-
02	28281 X	28281		-0-		-0-		-0-		28281	2			N	-0-					-0-
03	29482 X	29482		-0-		-0-		-0-		29482	2			N	-0-					-0-
04	28594 X	28594		-0-		-0-		-0-		28594	2			N	-0-					-0-
05	28191 X	28191		-0-		-0-		-0-		28191	2			N	-0-					-0-
INGRAM, G. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 226896 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13438 - 14642																				
12	2368 X	2368		-0-		-0-		-0-		2368	2			N	-0-					-0-
01	2348 X	2348		-0-		-0-		-0-		2348	2			N	-0-					-0-
02	2142 X	2142		-0-		-0-		-0-		2142	2			N	-0-					-0-
03	2352 X	2352		-0-		-0-		-0-		2352	2			N	-0-					-0-
04	2296 X	2296		-0-		-0-		-0-		2296	2			N	-0-					-0-
05	2394 X	2394		-0-		-0-		-0-		2394	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
INGRAM, G. H. JR. "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226933 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14382 - 15527														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	6913 X	6829	-0-	-84	-0-	6829	2			N	-0-			-0-
01	6913 X	5291	-0-	-1622	-0-	5291	2			N	-0-			-0-
02	6608 X	5381	-0-	-1227	-0-	5381	2			N	-0-			-0-
03	7316 X	7198	-0-	-118	-0-	7198	2			N	-0-			-0-
04	7080 X	6671	-0-	-409	-0-	6671	2			N	-0-			-0-
05	7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	7176	2			N	-0-			-0-
MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 230803 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 16660 PERF.14140 - 16234														
12	5890 X	5882	-0-	-8	-0-	5882	2			N	-0-			-0-
01	6355 X	5202	-0-	-1153	-0-	5202	2			N	-0-			-0-
02	5740 X	4258	-0-	-1482	-0-	4258	2			N	-0-			-0-
03	6355 X	5961	-0-	-394	-0-	5961	2			N	-0-			-0-
04	5970 X	5667	-0-	-303	-0-	5667	2			N	-0-			-0-
05	5890 X	5044	-0-	-846	-0-	5044	2			N	-0-			-0-
MCCULLOUGH, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 232251 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12982 - 13276														
12	16058 X	16058	-0-	-0-	-0-	16058	2			N	-0-			-0-
01	12294 X	12294	-0-	-0-	-0-	12294	2			N	-0-			-0-
02	15011 X	15011	-0-	-0-	-0-	15011	2			N	-0-			-0-
03	17241 X	17241	-0-	-0-	-0-	17241	2			N	-0-			-0-
04	15520 X	15520	-0-	-0-	-0-	15520	2			N	-0-			-0-
05	14236 X	14236	-0-	-0-	-0-	14236	2			N	-0-			-0-
MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 2 RRCID -> 241586 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13770 - 14801														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
INGRAM, G. H. JR. "C" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247689 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 17200 PERF.15545 - 16940														
12	2480 X	535	-0-	-1945	-0-	535	2			N	-0-			-0-
01	2232 X	837	-0-	-1395	-0-	837	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	2859	-0-	59	59	2859	2			N	-0-			-0-
03	2582 N	2523	-0-	-59	-0-	2523	2			N	-0-			-0-
04	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-			-0-
05	3007 X	2988	-0-	-19	-0-	2988	2			N	-0-			-0-
MCCULLOUGH "B" WELL #: 3 RRCID -> 249793 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16049 - 16075														
12	27342 X	23202	-0-	-4140	-0-	23202	2			N	-0-			-0-
01	27342 X	25630	-0-	-1712	-0-	25630	2			N	-0-			-0-
02	24696 X	23248	-0-	-1448	-0-	23248	2			N	-0-			-0-
03	23313 X	23313	-0-	-0-	-0-	23313	2			N	-0-			-0-
04	25042 X	25042	-0-	-0-	-0-	25042	2			N	-0-			-0-
05	25730 X	24683	-0-	-1047	-0-	24683	2			N	-0-			-0-
CAZEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257880 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15448 - 16700														
12	15407 X	15231	-0-	-176	-0-	15231	2			N	-0-			-0-
01	15407 X	10070	-0-	-5337	-0-	10070	2			N	-0-			-0-
02	13916 X	10909	-0-	-3007	-0-	10909	2			N	-0-			-0-
03	15221 X	14426	-0-	-795	-0-	14426	2			N	-0-			-0-
04	14730 X	13243	-0-	-1487	-0-	13243	2			N	-0-			-0-
05	15221 X	13688	-0-	-1533	-0-	13688	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
EMBRA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259002 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 16950 PERF.15713 - 16525														
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
12	58035 X	58035	-0-	-0-	-0-	58035	2			N	-0-			-0-
01	56276 X	56276	-0-	-0-	-0-	56276	2			N	-0-			-0-
02	52111 X	52111	-0-	-0-	-0-	52111	2			N	-0-			-0-
03	54810 X	54810	-0-	-0-	-0-	54810	2			N	-0-			-0-
04	54640 X	54640	-0-	-0-	-0-	54640	2			N	-0-			-0-
05	56452 X	56452	-0-	-0-	-0-	56452	2			N	-0-			-0-
HOYT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260580 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15593 - 17435														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-			-0-
02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-			-0-
03	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-			-0-
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-			-0-
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-			-0-
CAZEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260726 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16072 - 16446														
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	453 X	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-			-0-
04	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
05	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
JAMES MCDONALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265618 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 17550 PERF.16043 - 16605														
12	171461 X	80416	-0-	-91045	-0-	80416	2			N	-0-			-0-
01	173184 X	173184	-0-	-0-	-0-	173184	2			N	-0-			-0-
02	154139 X	154139	-0-	-0-	-0-	154139	2			N	-0-			-0-
03	154194 X	136950	-0-	-17244	-0-	136950	2			N	-0-			-0-
04	171856 X	171856	-0-	-0-	-0-	171856	2			N	-0-			-0-
05	177499 X	177499	-0-	-0-	-0-	177499	2			N	-0-			-0-
VIOLA SIMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265633 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 16562 PERF.14946 - 16634														
12	5611 X	2331	-0-	-3280	-0-	2331	2			N	-0-			-0-
01	5394 X	2186	-0-	-3208	-0-	2186	2			N	-0-			-0-
02	4872 X	2102	-0-	-2770	-0-	2102	2			N	-0-			-0-
03	5394 X	3876	-0-	-1518	-0-	3876	2			N	-0-			-0-
04	2400 X	1930	-0-	-470	-0-	1930	2			N	-0-			-0-
05	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-			-0-
RONALD CORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265701 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 15686 PERF.15570 - 15719														
12	33759 X	32802	-0-	-957	-0-	32802	2			N	-0-			-0-
01	33449 X	32691	-0-	-758	-0-	32691	2			N	-0-			-0-
02	30016 X	28406	-0-	-1610	-0-	28406	2			N	-0-			-0-
03	33046 X	31546	-0-	-1500	-0-	31546	2			N	-0-			-0-
04	31980 X	31273	-0-	-707	-0-	31273	2			N	-0-			-0-
05	32798 X	32452	-0-	-346	-0-	32452	2			N	-0-			-0-
HOYT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266052 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 14980 PERF.15849 - 20584														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																
CIRCLE M. RANCH-HOYT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271113 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 16748 PERF.16098 - 20966																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	527 X	-0-	-0-	-527	-0-							N	-0-			-0-
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-							N	-0-			-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-			171	2			N	-0-			-0-
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-			307	2			N	-0-			-0-
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-			325	2			N	-0-			-0-
05	186 N	83	-0-	-103	-0-			83	2			N	-0-			-0-

CIRCLE M ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 293250 COMPL. DATE 04/17/2022 TOTAL DEPTH 15981 PERF.15743 - 23604																
12	353059 X	229315	-0-	-123744	-0-	229315	2					N	-0-			-0-
01	322803 X	216893	-0-	-105910	-0-	216893	2					N	-0-			-0-
02	252616 X	184953	-0-	-67663	-0-	184953	2					N	-0-			-0-
03	258881 X	146658	-0-	-112223	-0-	146658	2					N	-0-			-0-
04	232710 X	172704	-0-	-60006	-0-	172704	2					N	-0-			-0-
05	229307 X	166227	-0-	-63080	-0-	166227	2					N	-0-			-0-

CAZEY BLACK A WELL #: 1H RRCID -> 293751 COMPL. DATE 11/07/2022 TOTAL DEPTH 15927 PERF.16111 - 24023																
12	201004 X	147124	-0-	-53880	-0-	147124	2					N	-0-			-0-
01	188449 X	138884	-0-	-49565	-0-	138884	2					N	-0-			-0-
02	150332 X	119261	-0-	-31071	-0-	119261	2					N	-0-			-0-
03	157697 X	123096	-0-	-34601	-0-	123096	2					N	-0-			-0-
04	148050 X	112011	-0-	-36039	-0-	112011	2					N	-0-			-0-
05	147126 X	108180	-0-	-38946	-0-	108180	2					N	-0-			-0-

MCCULLOUGH INGRAM C WELL #: 3H RRCID -> 294249 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 14555 PERF. N/A																
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

CAMPBELL EO B WELL #: 2H RRCID -> 294766 COMPL. DATE 03/19/2023 TOTAL DEPTH 15701 PERF.15067 - 27830																
*11	300180 X	232977	-0-	-67203	-0-	232977	2					N	-0-			-0-
12	296918 X	266317	-0-	-30601	-0-	266317	2					N	-0-			-0-
01	279558 X	220949	-0-	-58609	-0-	220949	2					N	-0-			-0-
02	241024 X	192078	-0-	-48946	-0-	192078	2					N	-0-			-0-
03	266321 X	202837	-0-	-63484	-0-	202620	2		217	8		N	-0-			-0-
04	257730 X	186790	-0-	-70940	-0-	186778	2		12	8		N	-0-			-0-
05	266321 X	182795	-0-	-83526	-0-	182590	2		205	8		N	-0-			-0-

MCCULLOUGH INGRAM A WELL #: 1H RRCID -> 295778 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 17836 PERF.16417 - 24673																
12	788888 X	590053	-0-	-198835	-0-	590053	2					N	-0-			-0-
01	788888 X	508930	-0-	-279958	-0-	508930	2					N	-0-			-0-
02	641592 X	386157	-0-	-255435	-0-	386157	2					N	-0-			-0-
03	669817 X	383574	-0-	-286243	-0-	383574	2					N	-0-			-0-
04	588240 X	328676	-0-	-259564	-0-	328676	2					N	-0-			-0-
05	590054 X	300597	-0-	-289457	-0-	300597	2					N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																
DINKINS JG WELL #: 1H RRCID -> 295789 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 17934 PERF.16363 - 25928																
M	0	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	01	316045 X	223844	-0-	-92201	-0-	223844	2			N	-0-				-0-
01	02	316045 X	207726	-0-	-108319	-0-	207726	2			N	-0-				-0-
02	03	285460 X	179854	-0-	-105606	-0-	178754	2	1100	8	N	-0-				-0-
03	04	276644 X	179528	-0-	-97116	-0-	173656	2	5872	8	N	-0-				-0-
04	05	239730 X	153539	-0-	-86191	-0-	153113	2	426	8	N	-0-				-0-
05		223851 X	149089	-0-	-74762	-0-	143186	2	5903	8	N	-0-				-0-

LANIER CW WELL #: 1H RRCID -> 295907 COMPL. DATE 09/02/2023 TOTAL DEPTH 17309 PERF.16778 - 26355																
12	01	698244 X	535282	-0-	-162962	-0-	535282	2			N	-0-				-0-
01	02	698244 X	445545	-0-	-252699	-0-	445545	2			N	-0-				-0-
02	03	616560 X	364830	-0-	-251730	-0-	362579	2	2251	8	N	-0-				-0-
03	04	535277 X	376697	-0-	-158580	-0-	364369	2	12328	8	N	-0-				-0-
04	05	518010 X	340939	-0-	-177071	-0-	340000	2	939	8	N	-0-				-0-
05		535277 X	315438	-0-	-219839	-0-	303045	2	12393	8	N	-0-				-0-

CAZEY MS WELL #: 1H RRCID -> 296008 COMPL. DATE 08/21/2023 TOTAL DEPTH 15986 PERF.15376 - 25404																
12	01	337063 X	256788	-0-	-80275	-0-	256788	2			N	-0-				-0-
01	02	337063 X	233127	-0-	-103936	-0-	233127	2			N	-0-				-0-
02	03	253736 X	195170	-0-	-58566	-0-	195170	2			N	-0-				-0-
03	04	271901 X	208092	-0-	-63809	-0-	208092	2			N	-0-				-0-
04	05	257400 X	193300	-0-	-64100	-0-	193300	2			N	-0-				-0-
05		256773 X	191078	-0-	-65695	-0-	191078	2			N	-0-				-0-

FARLEY GD WELL #: 1H RRCID -> 296836 COMPL. DATE 03/13/2024 TOTAL DEPTH 18956 PERF.17219 - 27056																
12	01	1031773 X	776512	-0-	-255261	-0-	776512	2			N	-0-				-0-
01	02	1031773 X	646660	-0-	-385113	-0-	646660	2			N	-0-				-0-
02	03	931924 X	548107	-0-	-383817	-0-	544715	2	3392	8	N	-0-				-0-
03	04	989086 X	500272	-0-	-488814	-0-	483789	2	16483	8	N	-0-				-0-
04	05	882690 X	391441	-0-	-491249	-0-	390356	2	1085	8	N	-0-				-0-
05		776519 X	321125	-0-	-455394	-0-	308501	2	12624	8	N	-0-				-0-

HARRISON WA WELL #: 1H RRCID -> 296837 COMPL. DATE 03/13/2024 TOTAL DEPTH 18863 PERF.17134 - 26000																
12	01	865272 X	409673	-0-	-455599	-0-	409673	2			N	-0-				-0-
01	02	865272 X	292037	-0-	-573235	-0-	292037	2			N	-0-				-0-
02	03	729148 X	134829	-0-	-594319	-0-	133922	2	907	8	N	-0-				-0-
03	04	676172 X	168827	-0-	-507345	-0-	163566	2	5261	8	N	-0-				-0-
04	05	513750 X	152723	-0-	-361027	-0-	152301	2	422	8	N	-0-				-0-
05		409665 X	140605	-0-	-269060	-0-	135080	2	5525	8	N	-0-				-0-

NEYLAND MMM WELL #: 1H RRCID -> 296899 COMPL. DATE 01/08/2024 TOTAL DEPTH 16752 PERF.15951 - 26389																
12	01	680357 X	551475	-0-	-128882	-0-	551475	2			N	-0-				-0-
01	02	680357 X	498499	-0-	-181858	-0-	498499	2			N	-0-				-0-
02	03	526792 X	412468	-0-	-114324	-0-	412468	2			N	-0-				-0-
03	04	581064 X	409626	-0-	-171438	-0-	409626	2			N	-0-				-0-
04	05	562320 X	344691	-0-	-217629	-0-	344691	2			N	-0-				-0-
05		551490 X	331530	-0-	-219960	-0-	331530	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON										
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																				
GLASS RT WELL #: 1H RRCID -> 296928										COMPL. DATE 02/17/2024	TOTAL	DEPTH 18419	PERF.16558	- 25850						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	1057131 X	916320	-0-	-140811	-0-	916320	2					N	-0-						-0-	
01	1057131 X	764790	-0-	-292341	-0-	794	1	763996	2			N	-0-						-0-	
02	929264 X	719034	-0-	-210230	-0-	2685	1	711928	2			N	-0-						-0-	
						4421	8													
03	1001145 X	718886	-0-	-282259	-0-	523	1	694815	2			N	-0-						-0-	
						23548	8													
04	887340 X	624580	-0-	-262760	-0-	622855	2	1725	8			N	-0-						-0-	
05	916329 X	68570	-0-	-847759	-0-	65594	2	2976	8			N	-0-						-0-	

INGRAM MARTIN A					WELL #:	1H	RRCID -> 297132	COMPL. DATE 04/18/2024			TOTAL	DEPTH 17732	PERF.16903	- 24667						
12	1039554 X	862306	-0-	-177248	-0-	862306	2					N	-0-						-0-	
01	1039554 X	758694	-0-	-280860	-0-	758694	2					N	-0-						-0-	
02	908040 X	698443	-0-	-209597	-0-	698443	2					N	-0-						-0-	
03	918530 X	720207	-0-	-198323	-0-	720207	2					N	-0-						-0-	
04	871800 X	632288	-0-	-239512	-0-	632288	2					N	-0-						-0-	
05	862296 X	581921	-0-	-280375	-0-	581921	2					N	-0-						-0-	

POWELL BD					WELL #:	1H	RRCID -> 297833	COMPL. DATE 12/28/2024			TOTAL	DEPTH 18080	PERF.17305	- 27063						
12	SHUT IN	37137	-0-	37137	37137	37137	2					N	-0-						-0-	
01	SHUT IN	1073743	-0-	1073743	1110880	1073743	2					N	-0-						-0-	
02	1901226 X	790346	-0-	-1110880	-0-	785538	2	4808	8			N	-0-						-0-	
03	1287430 X	864342	-0-	-423088	-0-	836119	2	28223	8			N	-0-						-0-	
04	1245900 X	755000	-0-	-490900	-0-	752946	2	2054	8			N	-0-						-0-	
05	1073747 X	648995	-0-	-424752	-0-	623548	2	25447	8			N	-0-						-0-	

HOGUE MMP					WELL #:	1H	RRCID -> 298319	COMPL. DATE 12/28/2024			TOTAL	DEPTH 17872	PERF.16173	- 28228						
12	SHUT IN	51042	-0-	51042	51042	51042	2					N	-0-						-0-	
01	SHUT IN	1147161	-0-	1147161	1198203	1147161	2					N	-0-						-0-	
02	2014898 X	816695	-0-	-1198203	-0-	811727	2	4968	8			N	-0-						-0-	
03	1375346 X	948512	-0-	-426834	-0-	917541	2	30971	8			N	-0-						-0-	
04	1330980 X	916891	-0-	-414089	-0-	914397	2	2494	8			N	-0-						-0-	
05	1147155 X	930126	-0-	-217029	-0-	893656	2	36470	8			N	-0-						-0-	

DEORNELLAS PB A					WELL #:	1H	RRCID -> 298357	COMPL. DATE 12/22/2024			TOTAL	DEPTH 18975	PERF.17399	- 28283						
12	SHUT IN	194573	-0-	194573	194573	194573	2					N	-0-						-0-	
01	SHUT IN	1043582	-0-	1043582	1238155	1043582	2					N	-0-						-0-	
02	2029252 X	791097	-0-	-1238155	-0-	786233	2	4864	8			N	-0-						-0-	
03	1292142 X	798545	-0-	-493597	-0-	772492	2	26053	8			N	-0-						-0-	
04	1250460 X	617413	-0-	-633047	-0-	615716	2	1697	8			N	-0-						-0-	
05	1043584 X	519660	-0-	-523924	-0-	499245	2	20415	8			N	-0-						-0-	

DEORNELLAS PB B					WELL #:	2H	RRCID -> 298358	COMPL. DATE 12/22/2024			TOTAL	DEPTH 17552	PERF.16826	- 26299						
12	SHUT IN	195231	-0-	195231	195231	195231	2					N	-0-						-0-	
01	SHUT IN	901393	-0-	901393	1096624	901393	2					N	-0-						-0-	
02	1950412 X	853788	-0-	-1096624	-0-	848538	2	5250	8			N	-0-						-0-	
03	1245797 X	932949	-0-	-312848	-0-	902510	2	30439	8			N	-0-						-0-	
04	1205610 X	846891	-0-	-358719	-0-	844563	2	2328	8			N	-0-						-0-	
05	951080 X	838274	-0-	-112806	-0-	805341	2	32933	8			N	-0-						-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
HODGES RLT WELL #: 1H RRCID -> 298431 COMPL. DATE 10/24/2024 TOTAL DEPTH 16705 PERF.15995 - 27400														
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
12	1205900 X	801348	-0-	-404552	-0-	801348	2			N	-0-			-0-
01	1205900 X	732561	-0-	-473339	-0-	732561	2			N	-0-			-0-
02	819700 X	749802	-0-	-69898	-0-	745195	2	4607	8	N	-0-			-0-
03	907525 X	770610	-0-	-136915	-0-	745429	2	25181	8	N	-0-			-0-
04	878250 X	267989	-0-	-610261	-0-	267150	2	839	8	N	-0-			-0-
05	835233 X	398069	-0-	-437164	-0-	382778	2	15291	8	N	-0-			-0-
MILES BM WELL #: 1H RRCID -> 298913 COMPL. DATE 12/31/2024 TOTAL DEPTH 15920 PERF.16310 - 26894														
12	0	3912	-0-	3912	3912	3912	2			N	-0-			-0-
01	0	392745	-0-	392745	396657	392745	2			N	-0-			-0-
02	791111 X	394454	-0-	-396657	-0-	392149	2	2305	8	N	-0-			-0-
03	1067423 X	373570	-0-	-693853	-0-	361271	2	12299	8	N	-0-			-0-
04	1032990 X	293939	-0-	-739051	-0-	293137	2	802	8	N	-0-			-0-
05	1067423 X	275174	-0-	-792249	-0-	264406	2	10768	8	N	-0-			-0-
MCCULLOUGH GLR B WELL #: 2H RRCID -> 299059 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 14534 PERF. N/A														
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MENN PB WELL #: 1H RRCID -> 299060 COMPL. DATE 11/19/2024 TOTAL DEPTH 16262 PERF. N/A														
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-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLIAMS RM WELL #: 1H RRCID -> 299063 COMPL. DATE 12/13/2024 TOTAL DEPTH 16286 PERF. N/A														
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-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JENNINGS LOEHR WELL #: 1H RRCID -> 299261 COMPL. DATE 04/30/2025 TOTAL DEPTH 15582 PERF.15363 - 27469														
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	8758	-0-	8758	8758	8750	2	8	8	N	-0-			-0-
05	1046622 X	789755	-0-	-256867	-0-	759086	2	30669	8	N	-0-			-0-
JENNINGS FSRA WELL #: 1H RRCID -> 299410 COMPL. DATE 04/30/2025 TOTAL DEPTH 14760 PERF.15067 - 27112														
04	0	3202	-0-	3202	3202	3199	2	3	8	N	-0-			-0-
05	611661 X	608459	-0-	-3202	-0-	584830	2	23629	8	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903																			
FISHER, ROY																			
WELL #: 1 RRCID -> 095961 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 13100 PERF.10692 - 11699									
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					
12	527 N	430	-0-	-97	-0-	31	1	397	2	Y	2	2	8	-0-					
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	28	1	419	2	Y	1	1	8	-0-					
02	448 N	425	-0-	-23	-0-	51	1	374	2	Y	-0-			-0-					
03	434 N	340	-0-	-94	-0-	23	1	317	2	Y	-0-			-0-					
04	420 N	260	-0-	-160	-0-	16	1	244	2	Y	-0-			-0-					
05	465 N	369	-0-	-96	-0-	22	1	347	2	Y	-0-			-0-					
DUNCAN, J. J. GAS UNIT										WELL #: 1 RRCID -> 096326 COMPL. DATE 11/20/1980					TOTAL DEPTH 13500 PERF.11606 - 11712				
12	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	104	1	1349	2	Y	-0-			26					
01	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	106	1	1606	2	Y	-0-			26					
02	1008 N	917	-0-	-91	-0-	109	1	808	2	Y	-0-			26					
03	1116 N	895	-0-	-221	-0-	60	1	835	2	Y	-0-			26					
04	1080 N	1076	-0-	-4	-0-	67	1	1009	2	Y	-0-			26					
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	66	1	1019	2	Y	-0-			26					
ALEXANDER, K. V.										WELL #: 1 RRCID -> 096664 COMPL. DATE N/A					TOTAL DEPTH 12754 PERF.11003 - 11356				
12	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	103	1	1331	2	Y	-0-			1					
01	989 N	989	-0-	-0-	-0-	61	1	928	2	Y	-0-			1					
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	81	1	602	2	Y	-0-	1	1	-0-					
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	55	1	773	2	Y	-0-			-0-					
04	687 N	687	-0-	-0-	-0-	43	1	644	2	Y	-0-			-0-					
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	37	1	568	2	Y	-0-			-0-					
RAMBO, C. C.										WELL #: 1 RRCID -> 097180 COMPL. DATE N/A					TOTAL DEPTH 13200 PERF.10470 - 11186				
12	806 N	652	-0-	-154	-0-	47	1	605	2	Y	-0-			-0-					
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	40	1	607	2	Y	-0-			-0-					
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	69	1	509	2	Y	-0-			-0-					
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	44	1	610	2	Y	-0-			-0-					
04	630 N	628	-0-	-2	-0-	39	1	589	2	Y	-0-			-0-					
05	651 N	638	-0-	-13	-0-	39	1	599	2	Y	-0-			-0-					
MILLER-MARTIN										WELL #: 1 RRCID -> 098885 COMPL. DATE 03/17/1982					TOTAL DEPTH N/A PERF.12767 - 12945				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
WHALEY, T. W.										WELL #: 1 RRCID -> 102840 COMPL. DATE 09/05/1982					TOTAL DEPTH 13200 PERF.11055 - 11354				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
FRIER, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 106293 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 13029 PERF.11316 - 11380														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	116	1	1502	2	Y	-0-			4
01	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	92	1	1394	2	Y	3			7
						3	9							
02	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	156	1	1156	2	Y	1	6 1		2
						1	9							
03	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	99	1	1387	2	Y	2	1 8		3
						2	9							
04	1110 N	862	-0-	-248	-0-	54	1	806	2	Y	2			5
						2	9							
05	1147 N	9	-0-	-1138	-0-	8	2	1	9	Y	1			6
LEAMON, NESTER L. WELL #: 1 RRCID -> 109260 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11584 - 11649														
12	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	175	1	2271	2	Y	2	1 8		8
						2	9							
01	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	127	1	1923	2	Y	6	1 8		13
						7	9							
02	1988 X	1606	-0-	-382	-0-	190	1	1407	2	Y	8	11 1	1 8	9
						9	9							
03	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	155	1	2158	2	Y	3	1 8		11
						3	9							
04	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	126	1	1886	2	Y	5			16
						6	9							
05	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	109	1	1695	2	Y	-0-			16
LOREANT, CLIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 111317 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11612 PERF.11436 - 11492														
12	4309 X	1472	-0-	-2837	-0-	134	1	1336	2	Y	2	2 8		2
						2	9							
01	6293 X	3915	-0-	-2378	-0-	272	1	3640	2	Y	3			5
						3	9							
02	5684 X	2485	-0-	-3199	-0-	320	1	2159	2	Y	5	4 1		6
						6	9							
03	6293 X	3461	-0-	-2832	-0-	260	1	3198	2	Y	3			9
						3	9							
04	5130 X	2062	-0-	-3068	-0-	157	1	1903	2	Y	2			11
						2	9							
05	3906 X	1505	-0-	-2401	-0-	120	1	1385	2	Y	-0-			11
WHALEY, T. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 116630 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12812 - 12902														
12	2015 X	1389	-0-	-626	-0-	100	1	1288	2	Y	1	1 8		6
						1	9							
01	1488 X	1065	-0-	-423	-0-	66	1	995	2	Y	4	1 8		9
						4	9							
02	1400 N	1354	-0-	-46	-0-	161	1	1189	2	Y	4	7 1	1 8	5
						4	9							
03	1395 N	1357	-0-	-38	-0-	90	1	1264	2	Y	3	1 8		7
						3	9							
04	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	102	1	1533	2	Y	2			9
						2	9							
05	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	137	1	2130	2	Y	-0-			9
FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 116842 COMPL. DATE 05/04/1985 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11415 - 11518														
12	341 N	246	-0-	-95	-0-	18	1	228	2	Y	-0-			1
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	2	Y	-0-			1
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	26	1	194	2	Y	-0-	1 1		-0-
03	248 N	246	-0-	-2	-0-	16	1	230	2	Y	-0-			-0-
04	240 N	229	-0-	-11	-0-	14	1	215	2	Y	-0-			-0-
05	248 N	224	-0-	-24	-0-	14	1	210	2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
REAGAN, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 170844 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 15380 PERF.13660 - 13858												
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
12	558 N	539	-0-	-19	-0-	29	1	510	2	N	-0-	-0-
01	806 N	306	-0-	-500	-0-	20	1	286	2	N	-0-	-0-
02	700 N	297	-0-	-403	-0-	17	1	280	2	N	-0-	-0-
03	527 N	265	-0-	-262	-0-	13	1	252	2	N	-0-	-0-
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	22	1	404	2	N	-0-	-0-
05	341 N	276	-0-	-65	-0-	5	1	271	2	N	-0-	-0-
LOREANT, CLIFFORD WELL #: 2 RRCID -> 174251 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11285 - 11464												
12	1674 X	675	-0-	-999	-0-	77	1	598	2	Y	-0-	7
01	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	114	1	1258	2	Y	6	13
02	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	151	1	913	2	Y	7	11 1 9
03	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	96	1	902	2	Y	3	12
04	1140 N	686	-0-	-454	-0-	71	1	611	2	Y	4	16
05	1178 N	728	-0-	-450	-0-	73	1	654	2	Y	1	17
RICE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 175189 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10568 - 11036												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
REAGAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 181134 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12929 - 13687												
12	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	182	1	3211	2	N	-0-	-0-
01	3286 X	3200	-0-	-86	-0-	207	1	2993	2	N	-0-	-0-
02	2996 X	2818	-0-	-178	-0-	157	1	2661	2	N	-0-	-0-
03	3317 X	3244	-0-	-73	-0-	161	1	3083	2	N	-0-	-0-
04	3210 X	3074	-0-	-136	-0-	156	1	2918	2	N	-0-	-0-
05	3317 X	3173	-0-	-144	-0-	54	1	3119	2	N	-0-	-0-
MERRYMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 181372 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12854 - 12905												
12	248 N	140	-0-	-108	-0-	7	1	133	2	N	-0-	-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	2	N	-0-	-0-
02	224 N	194	-0-	-30	-0-	11	1	183	2	N	-0-	-0-
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	221	2	N	-0-	-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	N	-0-	-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	4	1	249	2	N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
REAGAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 182281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13630 PERF.11940 - 13134														
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
12	1984 N	1514	-0-	-470	-0-	81	1	1433	2	N	-0-			-0-
01	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	179	1	2585	2	N	-0-			-0-
02	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	69	1	1165	2	N	4	4 8		-0-
						4	9							
03	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	94	1	1803	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
04	2190 N	1996	-0-	-194	-0-	101	1	1895	2	N	-0-			-0-
05	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	34	1	1970	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
WHALEY, T.W. -A- WELL #: 2 RRCID -> 182330 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12712 - 12776														
12	1488 N	1367	-0-	-121	-0-	98	1	1268	2	Y	1	1 8		7
						1	9							
01	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	87	1	1308	2	Y	4	1 8		10
						4	9							
02	1260 N	1216	-0-	-44	-0-	144	1	1068	2	Y	4	9 1		5
						4	9							
03	1364 N	1342	-0-	-22	-0-	89	1	1250	2	Y	3	1 8		7
						3	9							
04	1350 N	1308	-0-	-42	-0-	82	1	1224	2	Y	2			9
						2	9							
05	1333 N	1217	-0-	-116	-0-	73	1	1144	2	Y	-0-			9
REAGAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 182895 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11770 - 12586														
12	372 N	225	-0-	-147	-0-	12	1	213	2	N	-0-			-0-
01	341 N	229	-0-	-112	-0-	15	1	214	2	N	-0-			-0-
02	224 N	169	-0-	-55	-0-	9	1	160	2	N	-0-			-0-
03	217 N	215	-0-	-2	-0-	11	1	204	2	N	-0-			-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	2	N	-0-			-0-
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	4	1	239	2	N	-0-			-0-
MISCHER "A" WELL #: 1 RRCID -> 183635 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12450 - 13458														
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	32	1	570	2	N	-0-			-0-
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	28	1	410	2	N	-0-			-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	17	1	291	2	N	-0-			-0-
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	254	2	N	-0-			-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	N	-0-			-0-
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	3	1	200	2	N	-0-			-0-
DUNCAN, J.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183886 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11654														
12	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	108	1	1393	2	Y	1	1 8		5
						1	9							
01	1426 N	876	-0-	-550	-0-	54	1	816	2	Y	5	2 8		8
						6	9							
02	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	170	1	1262	2	Y	7	7 1	1 8	7
						8	9							
03	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	96	1	1345	2	Y	5	2 8		10
						6	9							
04	840 N	37	-0-	-803	-0-	2	1	33	2	Y	2			12
						2	9							
05	1147 N	100	-0-	-1047	-0-	6	1	93	2	Y	1			13
						1	9							

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
REAGAN, CECIL "D" WELL #: 1 RRCID -> 183888 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13132 - 13182														
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	BALANCE
12	1395 N	1149	-0-	-246	-0-	61	1	1088	2	N	-0-			-0-
01	1271 N	1187	-0-	-84	-0-	77	1	1110	2	N	-0-			-0-
02	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	61	1	1034	2	N	-0-			-0-
03	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	62	1	1178	2	N	-0-			-0-
04	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	60	1	1126	2	N	-0-			-0-
05	1209 N	1189	-0-	-20	-0-	20	1	1169	2	N	-0-			-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 184630 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11814 - 12403														
12	1984 N	997	-0-	-987	-0-	53	1	943	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
01	1984 N	1950	-0-	-34	-0-	207	1	1743	2	N	-0-			-0-
02	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	175	1	1480	2	N	-0-			-0-
03	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	103	1	1785	2	N	-0-			-0-
04	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	65	1	2145	2	N	-0-			-0-
05	1829 N	157	-0-	-1672	-0-	3	1	154	2	N	-0-			-0-

REAGAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 184642 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12810 - 12844														
12	341 N	307	-0-	-34	-0-	16	1	291	2	N	-0-			-0-
01	341 N	294	-0-	-47	-0-	19	1	275	2	N	-0-			-0-
02	308 N	255	-0-	-53	-0-	14	1	241	2	N	-0-			-0-
03	310 N	276	-0-	-34	-0-	14	1	262	2	N	-0-			-0-
04	270 N	265	-0-	-5	-0-	13	1	252	2	N	-0-			-0-
05	279 N	267	-0-	-12	-0-	5	1	262	2	N	-0-			-0-

FRIER, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 184668 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11437 - 11493														
12	4123 X	3677	-0-	-446	-0-	264	1	3413	2	Y	-0-			8
01	4123 X	3596	-0-	-527	-0-	223	1	3365	2	Y	7	1 8		14
						8	9							
02	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	534	1	3949	2	Y	7	12 1		9
						8	9							
03	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	237	1	3314	2	Y	4	1 8		12
						4	9							
04	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	214	1	3213	2	Y	5			17
						6	9							
05	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	198	1	3077	2	Y	1			18
						1	9							

POLLARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 185045 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 14205 PERF.13765 - 13920														
12	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	148	1	2625	2	N	-0-			-0-
01	2914 N	2520	-0-	-394	-0-	163	1	2356	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
02	2352 N	1963	-0-	-389	-0-	109	1	1851	2	N	3	3 8		-0-
						3	9							
03	2759 N	2211	-0-	-548	-0-	110	1	2099	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
04	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	130	1	2430	2	N	-0-			-0-
05	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	40	1	2325	2	N	-0-			-0-

MILLER-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 185201 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12860 - 12924														
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	38	1	492	2	Y	-0-			-0-
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	34	1	519	2	Y	-0-			-0-
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	60	1	441	2	Y	-0-			-0-
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	35	1	494	2	Y	-0-			-0-
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	34	1	514	2	Y	-0-			-0-
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	35	1	540	2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903	
MERRYMAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 185635 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 13115 PERF.12756 - 12789														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
12	3658 X	3451	-0-	-207	-0-	185 1	3265 2	N	1		1 8		-0-	
01	3658 X	3466	-0-	-192	-0-	224 1	3242 2	N	-0-				-0-	
02	3304 X	3083	-0-	-221	-0-	172 1	2909 2	N	2		2 8		-0-	
03	3565 X	3410	-0-	-155	-0-	169 1	3241 2	N	-0-				-0-	
04	3360 X	3281	-0-	-79	-0-	166 1	3114 2	N	1		1 8		-0-	
05	3472 X	3393	-0-	-79	-0-	58 1	3332 2	N	3		3 8		-0-	
						3 9								
MERRYMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 186085 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13228 PERF.12964 - 13029														
12	2542 N	2320	-0-	-222	-0-	124 1	2196 2	N	-0-				-0-	
01	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	152 1	2197 2	N	-0-				-0-	
02	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	120 1	2037 2	N	1		1 8		-0-	
03	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	116 1	2230 2	N	-0-				-0-	
04	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	118 1	2203 2	N	1		1 8		-0-	
05	2387 N	2332	-0-	-55	-0-	40 1	2290 2	N	2		2 8		-0-	
						2 9								
POLLARD, DOUGLAS F. WELL #: 1 RRCID -> 186139 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 15300 PERF.15004 - 15095														
12	925 N	925	-0-	-0-	-0-	49 1	876 2	N	-0-				-0-	
01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	66 1	961 2	N	-0-				-0-	
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	44 1	742 2	N	-0-				-0-	
03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	45 1	862 2	N	-0-				-0-	
04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	45 1	849 2	N	-0-				-0-	
05	936 N	936	-0-	-0-	-0-	16 1	920 2	N	-0-				-0-	
MISCHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 186420 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 13425 PERF.13218 - 13234														
12	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	91 1	1611 2	N	-0-				-0-	
01	1488 N	1339	-0-	-149	-0-	87 1	1252 2	N	-0-				-0-	
02	1484 N	1327	-0-	-157	-0-	74 1	1251 2	N	2		2 8		-0-	
03	1705 N	1381	-0-	-324	-0-	69 1	1312 2	N	-0-				-0-	
04	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	67 1	1246 2	N	1		1 8		-0-	
05	1457 N	1305	-0-	-152	-0-	22 1	1281 2	N	2		2 8		-0-	
						2 9								
SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 186590 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11142 - 11568														
12	1767 N	1503	-0-	-264	-0-	148 1	1352 2	N	3		3 8		-0-	
01	1674 N	1662	-0-	-12	-0-	189 1	1472 2	N	1		1 8		-0-	
02	1624 N	1561	-0-	-63	-0-	172 1	1389 2	N	-0-				-0-	
03	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	282 1	1383 2	N	2		2 8		-0-	
04	1620 N	1580	-0-	-40	-0-	149 1	1431 2	N	-0-				-0-	
05	1736 N	1438	-0-	-298	-0-	174 1	1264 2	N	-0-				-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																		
REAGAN, CECIL "B" WELL #: 1 RRCID -> 186913 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12818 - 13194																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE	
12	713 N	462	-0-	-0-	-251	-0-	-0-	25	1	437	2	N	-0-				-0-	
01	713 N	302	-0-	-0-	-411	-0-	-0-	19	1	282	2	N	1	1	8		-0-	
								1	9									
02	644 N	510	-0-	-0-	-134	-0-	-0-	28	1	479	2	N	3	3	8		-0-	
								3	9									
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	578	2	N	2	2	8		-0-	
								2	9									
04	655 N	655	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	622	2	N	-0-				-0-	
05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	714	2	N	-0-				-0-	
FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 3 RRCID -> 187253 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10916 - 11612																		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 187286 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12610 - 12626																		
12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	943	2	N	-0-				222	
01	558 N	429	-0-	-0-	-129	-0-	-0-	46	1	383	2	N	-0-				222	
02	924 N	291	-0-	-0-	-633	-0-	-0-	31	1	260	2	N	-0-				222	
03	992 N	462	-0-	-0-	-530	-0-	-0-	25	1	437	2	N	-0-				222	
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	436	2	N	-0-				222	
05	310 N	157	-0-	-0-	-153	-0-	-0-	3	1	154	2	N	-0-				222	
SCHOOL LAND "A" WELL #: 1 RRCID -> 187321 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13224 - 13278																		
12	821 N	821	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	777	2	N	-0-				-0-	
01	806 N	736	-0-	-0-	-70	-0-	-0-	48	1	688	2	N	-0-				-0-	
02	840 N	625	-0-	-0-	-215	-0-	-0-	35	1	590	2	N	-0-				-0-	
03	806 N	628	-0-	-0-	-178	-0-	-0-	31	1	597	2	N	-0-				-0-	
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	697	2	N	-0-				-0-	
05	915 N	915	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	899	2	N	-0-				-0-	
FRIER, R. H. WELL #: 3 RRCID -> 187322 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11269 - 11454																		
12	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	2515	2	Y	1	1	8		7	
								1	9									
01	2542 X	2366	-0-	-0-	-176	-0-	-0-	146	1	2212	2	Y	7	1	8		13	
								8	9									
02	2800 N	2859	-0-	-0-	59	59	59	339	1	2512	2	Y	7	10	1	1	8	9
								8	9									
03	2232 N	1526	-0-	-0-	-706	-0-	-0-	102	1	1418	2	Y	5	2	8		12	
								6	9									
04	2160 N	2085	-0-	-0-	-75	-0-	-0-	130	1	1949	2	Y	5				17	
								6	9									
05	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	2124	2	Y	-0-				17	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WHALEY, T. W., JR.				//CONT.// 05189 550 //CONT.// 220903 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON								
					RRCID -> 187323	COMPL. DATE 11/28/2001	TOTAL	DEPTH 12950	PERF.10762	- 12756								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-							Y	-0-					2
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-			29	1	440	2	Y	2	1	8			3
								2	9									
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-			44	1	327	2	Y	4	2	1	1	8	4
								4	9									
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-			16	1	224	2	Y	2	2	8			4
								2	9									
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-			14	1	217	2	Y	2					6
								2	9									
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-			12	1	183	2	Y	1					7
								1	9									
MISCHER "B"				WELL #: 1	RRCID -> 187563	COMPL. DATE 12/06/2001	TOTAL	DEPTH 14050	PERF.13402	- 13417								
12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	50	1	889	2	N		-0-						-0-
01	899 N	848	-0-	-51	-0-	55	1	793	2	N		-0-						-0-
02	784 N	743	-0-	-41	-0-	41	1	702	2	N		-0-						-0-
03	930 N	850	-0-	-80	-0-	42	1	808	2	N		-0-						-0-
04	810 N	738	-0-	-72	-0-	37	1	701	2	N		-0-						-0-
05	845 N	845	-0-	-0-	-0-	14	1	831	2	N		-0-						-0-
REAGAN "A"				WELL #: 2	RRCID -> 187574	COMPL. DATE 03/25/2002	TOTAL	DEPTH N/A	PERF. N/A									
12	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	200	1	3547	2	N		-0-						-0-
01	3441 X	2937	-0-	-504	-0-	190	1	2746	2	N		1	1	8				-0-
						1	9											
02	3500 X	2593	-0-	-907	-0-	145	1	2446	2	N		2	2	8				-0-
						2	9											
03	3875 X	3092	-0-	-783	-0-	154	1	2938	2	N		-0-						-0-
04	3750 X	3029	-0-	-721	-0-	153	1	2875	2	N		1	1	8				-0-
						1	9											
05	3751 X	3086	-0-	-665	-0-	53	1	3031	2	N		2	2	8				-0-
						2	9											
BAXTER UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 187656	COMPL. DATE 12/07/2001	TOTAL	DEPTH 11900	PERF.11368	- 11795								
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	63	1	368	2	N		-0-						-0-
01	465 N	252	-0-	-213	-0-	52	1	200	2	N		-0-						-0-
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	68	1	383	2	N		-0-						-0-
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	98	1	368	2	N		-0-						-0-
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	58	1	337	2	N		-0-						-0-
05	465 N	452	-0-	-13	-0-	74	1	378	2	N		-0-						-0-
REAGAN, CECIL				WELL #: 2	RRCID -> 187686	COMPL. DATE 11/28/2001	TOTAL	DEPTH 14500	PERF.13346	- 13612								
12	465 N	458	-0-	-7	-0-	25	1	433	2	N		-0-						-0-
01	465 N	435	-0-	-30	-0-	28	1	407	2	N		-0-						-0-
02	392 N	387	-0-	-5	-0-	22	1	365	2	N		-0-						-0-
03	465 N	436	-0-	-29	-0-	22	1	414	2	N		-0-						-0-
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	21	1	399	2	N		-0-						-0-
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	7	1	428	2	N		-0-						-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
REAGAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 187922 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12945 - 13006														
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
12	3844 X	3598	-0-	-246	-0-	193	1	3405	2	N	-0-			-0-
01	3844 X	3760	-0-	-84	-0-	243	1	3516	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
02	3472 X	3265	-0-	-207	-0-	182	1	3080	2	N	3	3 8		-0-
						3	9							
03	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	179	1	3416	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
04	3630 X	3424	-0-	-206	-0-	174	1	3250	2	N	-0-			-0-
05	3751 X	3477	-0-	-274	-0-	59	1	3416	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
REAGAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 187991 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 13155 PERF.12925 - 13000														
12	3441 X	3024	-0-	-417	-0-	162	1	2862	2	N	-0-			-0-
01	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	232	1	3357	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
02	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	198	1	3347	2	N	3	3 8		-0-
						3	9							
03	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	188	1	3591	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
04	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	192	1	3591	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
05	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	60	1	3476	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 188084 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12048 - 12530														
12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	53	1	943	2	N	-0-			155
01	775 N	647	-0-	-128	-0-	69	1	578	2	N	-0-			155
02	1036 N	577	-0-	-459	-0-	61	1	516	2	N	-0-			155
03	992 N	673	-0-	-319	-0-	37	1	636	2	N	-0-			155
04	630 N	620	-0-	-10	-0-	18	1	602	2	N	-0-			155
05	651 N	157	-0-	-494	-0-	3	1	154	2	N	-0-			155
RAINBOLT RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 188289 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 17980 PERF.14186 - 15810														
12	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-			-0-
01	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-			-0-
02	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	397	1	3363	2	N	-0-			-0-
03	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			N	-0-			-0-
04	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	67	1	4628	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
05	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	5438	2	3 9		N	3	3 8		-0-
LOREANT, CLIFFORD WELL #: 3 RRCID -> 190008 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11084 - 11570														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																				
AUTREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190173 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11620 PERF.10868 - 11518																				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	1908	-0-	-0-	-1192		2962			180	1	1728	2	N	-0-					-0-
01	3100 N	1517	-0-	-0-	-1583		1379			175	1	1342	2	N	-0-					-0-
02	2641 X	1262	-0-	-0-	-1379		-0-			144	1	1118	2	N	-0-					-0-
03	1488 X	1439	-0-	-0-	-49		-0-			247	1	1192	2	N	-0-					-0-
04	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-		-0-			139	1	1314	2	N	3		3	8		-0-
										3	9									
05	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-		-0-			186	1	1371	2	N	1		1	8		-0-
										1	9									
MISCHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 190311 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 14182 PERF. N/A																				
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-
BAXTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190636 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11375 - 11800																				
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-
MERRYMAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 191924 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12400 - 12770																				
12	1116 N	186	-0-	-0-	-930		-0-			10	1	176	2	N	-0-					-0-
01	1209 N	180	-0-	-0-	-1029		-0-			12	1	167	2	N	1		1	8		-0-
										1	9									
02	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-		-0-			66	1	1121	2	N	-0-					-0-
03	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-		-0-			63	1	1205	2	N	-0-					-0-
04	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-		-0-			60	1	1127	2	N	1		1	8		-0-
										1	9									
05	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-		-0-			22	1	1262	2	N	3		3	8		-0-
										3	9									
MISCHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 192096 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12643 - 12996																				
12	1953 N	1949	-0-	-0-	-4		-0-			104	1	1845	2	Y	-0-					-0-
01	1891 N	1852	-0-	-0-	-39		-0-			120	1	1732	2	Y	-0-					-0-
02	1708 N	1673	-0-	-0-	-35		-0-			93	1	1580	2	Y	-0-					-0-
03	1953 N	1869	-0-	-0-	-84		-0-			93	1	1776	2	Y	-0-					-0-
04	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-		-0-			93	1	1733	2	Y	-0-					-0-
05	1860 N	1839	-0-	-0-	-21		-0-			31	1	1808	2	Y	-0-					-0-
BAXTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192386 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11512 - 11589																				
12	93 N	75	-0-	-0-	-18		-0-			6	1	69	2	N	-0-					-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-		-0-			17	1	161	2	N	-0-					-0-
02	140 N	107	-0-	-0-	-33		-0-			10	1	97	2	N	-0-					-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-		-0-			16	1	86	2	N	-0-					-0-
04	150 N	113	-0-	-0-	-37		-0-			9	1	104	2	N	-0-					-0-
05	124 N	110	-0-	-0-	-14		-0-			11	1	99	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
MISCHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 192727 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 13315 PERF.12778 - 13140												
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
12	1178 N	769	-0-	-409	-0-	41	1	728	2	N	-0-	-0-
01	1147 N	681	-0-	-466	-0-	44	1	637	2	N	-0-	-0-
02	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	126	1	2132	2	N	-0-	-0-
03	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	109	1	2084	2	N	-0-	-0-
04	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	110	1	2058	2	N	-0-	-0-
05	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	31	1	1778	2	N	-0-	-0-
REAGAN "G" WELL #: 1 RRCID -> 193033 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 13021 PERF.12088 - 12469												
12	682 N	608	-0-	-74	-0-	33	1	575	2	N	-0-	-0-
01	620 N	537	-0-	-83	-0-	35	1	502	2	N	-0-	-0-
02	532 N	501	-0-	-31	-0-	28	1	473	2	N	-0-	-0-
03	620 N	576	-0-	-44	-0-	29	1	547	2	N	-0-	-0-
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	28	1	521	2	N	-0-	-0-
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	10	1	565	2	N	-0-	-0-
AUTREY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194371 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11853 PERF.11378 - 11754												
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	20
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	2	N	-0-	20
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	N	-0-	20
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	2	N	-0-	20
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-	20
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	20
REAGAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 194653 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12659 - 13018												
12	3658 X	3344	-0-	-314	-0-	179	1	3165	2	N	-0-	-0-
01	3658 X	2773	-0-	-885	-0-	179	1	2593	2	N	-0-	-0-
						1	9					
02	3304 X	2490	-0-	-814	-0-	139	1	2350	2	N	-0-	-0-
						1	9					
03	3658 X	3411	-0-	-247	-0-	169	1	3242	2	N	-0-	-0-
04	3240 X	3178	-0-	-62	-0-	161	1	3017	2	N	-0-	-0-
05	3348 X	2608	-0-	-740	-0-	44	1	2564	2	N	-0-	-0-
MERRYMAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 195857 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12836 - 12888												
12	3038 X	2920	-0-	-118	-0-	156	1	2763	2	N	-0-	-0-
						1	9					
01	3038 X	2859	-0-	-179	-0-	185	1	2674	2	N	-0-	-0-
02	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	156	1	2633	2	N	-0-	-0-
						1	9					
03	3007 X	2603	-0-	-404	-0-	129	1	2474	2	N	-0-	-0-
04	2820 X	2733	-0-	-87	-0-	139	1	2594	2	N	-0-	-0-
05	3100 X	2678	-0-	-422	-0-	46	1	2630	2	N	-0-	-0-
						2	9					

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196230 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11606 - 11747														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	136 1	1753 2	Y	1	1 8				5
01	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	133 1	2013 2	Y	4	1 8				8
02	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	217 1	1604 2	Y	4	7 1				5
03	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	126 1	1763 2	Y	2	1 8				6
04	1950 N	1748	-0-	-202	-0-	109 1	1636 2	Y	3					9
05	2015 N	1749	-0-	-266	-0-	106 1	1643 2	Y	-0-					9
REAGAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 196284 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12938 - 12984														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
REAGAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196288 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.13024 - 13056														
12	589 N	516	-0-	-73	-0-	28 1	488 2	N	-0-					-0-
01	589 N	495	-0-	-94	-0-	32 1	463 2	N	-0-					-0-
02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	47 1	786 2	N	-0-					-0-
03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	36 1	680 2	N	-0-					-0-
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	26 1	484 2	N	-0-					-0-
05	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	17 1	989 2	N	-0-					-0-
REAGAN, CECIL "D" WELL #: 2 RRCID -> 196331 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12677 - 13676														
12	1705 N	1206	-0-	-499	-0-	65 1	1141 2	N	-0-					-0-
01	1643 N	1410	-0-	-233	-0-	91 1	1319 2	N	-0-					-0-
02	1540 N	1093	-0-	-447	-0-	61 1	1032 2	N	-0-					-0-
03	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	96 1	1837 2	N	-0-					-0-
04	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	93 1	1742 2	N	-0-					-0-
05	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	33 1	1903 2	N	-0-					-0-
REAGAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 196332 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 13131 PERF.12574 - 12927														
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 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	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
REAGAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 196335 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12482 - 12862														
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	3 1	54 2	N	-0-					-0-
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	16 1	229 2	N	-0-					-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	3 1	49 2	N	-0-					-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3 1	67 2	N	-0-					-0-
04	150 N	49	-0-	-101	-0-	2 1	47 2	N	-0-					-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	1 1	49 2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	05189 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ROBERTSON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903														
REAGAN "A"				WELL #:	9	RRCID -> 196398				COMPL. DATE 05/18/2003				TOTAL DEPTH 13275 PERF.12124 - 13082					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	1085 X	866	-0-	-219	-0-	46	1	820	2	N	-0-							-0-	
01	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	271	1	3918	2	N	-0-							-0-	
02	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	180	1	3047	2	N	4	4	8					-0-	
						4	9												
03	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	163	1	3114	2	N	2	2	8					-0-	
						2	9												
04	3360 X	2956	-0-	-404	-0-	150	1	2805	2	N	1	1	8					-0-	
						1	9												
05	3472 X	2899	-0-	-573	-0-	49	1	2848	2	N	2	2	8					-0-	
						2	9												

MERRYMAN "A"				WELL #:	6	RRCID -> 196944				COMPL. DATE 08/02/2003				TOTAL DEPTH 13060 PERF.12830 - 12860					
12	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	184	1	3263	2	N	-0-							-0-	
01	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	216	1	3113	2	N	1	1	8					-0-	
						1	9												
02	2996 X	2829	-0-	-167	-0-	158	1	2669	2	N	2	2	8					-0-	
						2	9												
03	3441 X	3095	-0-	-346	-0-	154	1	2941	2	N	-0-							-0-	
04	3330 X	3065	-0-	-265	-0-	155	1	2909	2	N	1	1	8					-0-	
						1	9												
05	3441 X	3118	-0-	-323	-0-	53	1	3059	2	N	5	5	8					-0-	
						6	9												

HONEA UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 197517				COMPL. DATE 09/11/2003				TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 11224					
12	1085 N	540	-0-	-545	-0-	42	1	490	2	N	7	2	8					70	
						8	9												
01	1116 N	817	-0-	-299	-0-	79	1	738	2	N	-0-							70	
02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	78	1	758	2	N	5							75	
						6	9												
03	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	226	1	1247	2	N	-0-							75	
04	780 N	737	-0-	-43	-0-	56	1	678	2	N	3	3	8					75	
						3	9												
05	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	128	1	1130	2	N	1	1	8					75	
						1	9												

SIMMONS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 197618				COMPL. DATE 09/05/2003				TOTAL DEPTH 11700 PERF.11186 - 11544					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	

REAGAN "C"				WELL #:	3	RRCID -> 197626				COMPL. DATE 08/19/2003				TOTAL DEPTH 13190 PERF.11918 - 12320					
12	1271 N	819	-0-	-452	-0-	44	1	775	2	N	-0-							-0-	
01	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	107	1	1547	2	N	1	1	8					-0-	
						1	9												
02	1316 N	882	-0-	-434	-0-	49	1	831	2	N	2	2	8					-0-	
						2	9												
03	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	78	1	1493	2	N	-0-							-0-	
04	1590 N	1417	-0-	-173	-0-	72	1	1345	2	N	-0-							-0-	
05	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	22	1	1275	2	N	2	2	8					-0-	
						2	9												

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
REAGAN "C" WELL #: 7 RRCID -> 197891 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12945 PERF.12454 - 12800																
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		
12	2728 X	1947	-0-	-781	-0-	104	1	1843	2	N	-0-			-0-		
01	2728 X	2384	-0-	-344	-0-	154	1	2229	2	N	1	1 8		-0-		
						1	9									
02	2100 N	2081	-0-	-19	-0-	116	1	1962	2	N	3	3 8		-0-		
						3	9									
03	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	101	1	1940	2	N	2	2 8		-0-		
						2	9									
04	2310 N	2274	-0-	-36	-0-	115	1	2159	2	N	-0-			-0-		
05	2294 N	1861	-0-	-433	-0-	32	1	1827	2	N	2	2 8		-0-		
						2	9									
MERRYMAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 197924 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11908 - 12770																
12	4557 X	4415	-0-	-142	-0-	236	1	4179	2	N	-0-			-0-		
01	4557 X	4021	-0-	-536	-0-	260	1	3760	2	N	1	1 8		-0-		
						1	9									
02	4088 X	3720	-0-	-368	-0-	208	1	3512	2	N	-0-			-0-		
03	4402 X	3804	-0-	-598	-0-	189	1	3615	2	N	-0-			-0-		
04	4260 X	4053	-0-	-207	-0-	205	1	3848	2	N	-0-			-0-		
05	4402 X	4130	-0-	-272	-0-	70	1	4060	2	N	-0-			-0-		
HONEA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198195 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 11394 PERF.10996 - 11262																
12	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	151	1	1756	2	N	16	3 8		147		
						18	9									
01	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	177	1	1648	2	N	2	85 1	1 8	63		
						2	9									
02	1792 N	1680	-0-	-112	-0-	158	1	1522	2	N	-0-			63		
03	1922 N	1394	-0-	-528	-0-	214	1	1180	2	N	-0-			63		
04	1770 N	1410	-0-	-360	-0-	108	1	1302	2	N	-0-			63		
05	3100 N	3970	-0-	870	870	403	1	3567	2	N	-0-			63		
FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 2 RRCID -> 198615 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13305 PERF.10990 - 11919																
12	3317 X	3162	-0-	-155	-0-	256	1	2905	2	Y	1	1 8		9		
						1	9									
01	3317 X	2804	-0-	-513	-0-	203	1	2600	2	Y	1	1 8		9		
						1	9									
02	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	355	1	2418	2	Y	7	7 1	1 8	8		
						8	9									
03	3565 X	2627	-0-	-938	-0-	204	1	2417	2	Y	5	1 8		12		
						6	9									
04	3450 X	2437	-0-	-1013	-0-	180	1	2253	2	Y	4			16		
						4	9									
05	3162 X	2533	-0-	-629	-0-	182	1	2350	2	Y	1			17		
						1	9									
FISHER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 198617 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF.10586 - 11352																
12	2263 N	2106	-0-	-157	-0-	180	1	1925	2	Y	1	1 8		7		
						1	9									
01	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	155	1	1876	2	Y	4	1 8		10		
						4	9									
02	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	232	1	1511	2	Y	4	8 1	1 8	5		
						4	9									
03	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	175	1	2014	2	Y	4	2 8		7		
						4	9									
04	1980 N	1849	-0-	-131	-0-	144	1	1703	2	Y	2			9		
						2	9									
05	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	145	1	1779	2	Y	-0-			9		

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																			
SCHROEDER WELL #: 2 RRCID -> 200025 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11644 - 12060																			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	1674 N	1672	-0-	-2	-0-			133	1	1539	2	N	-0-					3	
01	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-			170	1	1589	2	N	-0-					3	
02	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-			152	1	1467	2	N	-0-					3	
03	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-			278	1	1533	2	N	-0-					3	
04	1710 N	1612	-0-	-98	-0-			123	1	1489	2	N	-0-					3	
05	1798 N	1373	-0-	-425	-0-			140	1	1233	2	N	-0-					3	

MISCHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 200061 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13460 PERF.12816 - 12960																			
12	3813 X	3376	-0-	-437	-0-			181	1	3194	2	Y	1		1	8		-0-	
								1	9										
01	3813 X	3137	-0-	-676	-0-			203	1	2934	2	Y	-0-					-0-	
02	3304 X	2937	-0-	-367	-0-			164	1	2772	2	Y	1		1	8		-0-	
								1	9										
03	3658 X	2985	-0-	-673	-0-			148	1	2837	2	Y	-0-					-0-	
04	3330 X	3127	-0-	-203	-0-			158	1	2969	2	Y	-0-					-0-	
05	3379 X	3071	-0-	-308	-0-			52	1	3017	2	Y	2		2	8		-0-	
								2	9										

MISCHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 200197 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 13265 PERF.12196 - 13072																			
12	1550 N	1440	-0-	-110	-0-			77	1	1363	2	Y	-0-					-0-	
01	1457 N	1441	-0-	-16	-0-			93	1	1348	2	Y	-0-					-0-	
02	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-			80	1	1350	2	Y	-0-					-0-	
03	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-			74	1	1423	2	Y	-0-					-0-	
04	1380 N	1364	-0-	-16	-0-			69	1	1295	2	Y	-0-					-0-	
05	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-			27	1	1557	2	Y	-0-					-0-	

MISCHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 200270 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13355 PERF.12398 - 13164																			
12	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-			148	1	2613	2	N	-0-					-0-	
01	2759 N	2716	-0-	-43	-0-			176	1	2540	2	N	-0-					-0-	
02	2380 N	2342	-0-	-38	-0-			131	1	2209	2	N	2		2	8		-0-	
								2	9										
03	2759 N	2639	-0-	-120	-0-			131	1	2508	2	N	-0-					-0-	
04	2640 N	2326	-0-	-314	-0-			118	1	2208	2	N	-0-					-0-	
05	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-			45	1	2612	2	N	2		2	8		-0-	
								2	9										

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200674 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11605 - 11723																			
12	1705 N	1573	-0-	-132	-0-			113	1	1460	2	Y	-0-					6	
01	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-			101	1	1530	2	Y	4		1	8		9	
								4	9										
02	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-			175	1	1299	2	Y	4		8	1		5	
								4	9										
03	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-			101	1	1410	2	Y	2					7	
								2	9										
04	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-			99	1	1484	2	Y	2					9	
								2	9										
05	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-			87	1	1350	2	Y	-0-					9	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
AUTREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200879 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11054 - 11524													
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
12	3100 N	3728	-0-	628	628	296	1	3432	2	N	-0-		67
01	3100 N	2880	-0-	-220	408	279	1	2600	2	N	1	8	67
						1	9						
02	2154 N	1746	-0-	-408	-0-	164	1	1582	2	N	-0-		67
03	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	254	1	1403	2	N	-0-		67
04	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	125	1	1515	2	N	-0-		67
05	1457 X	1296	-0-	-161	-0-	132	1	1164	2	N	-0-		67

HONEA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200938 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11233													
12	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	115	1	1332	2	N	2		75
						2	9						
01	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	144	1	1346	2	N	2	8	75
						2	9						
02	1316 N	965	-0-	-351	-0-	90	1	874	2	N	1	8	75
						1	9						
03	1457 N	1409	-0-	-48	-0-	216	1	1193	2	N	-0-		75
04	1440 N	419	-0-	-1021	-0-	32	1	387	2	N	-0-		75
05	1054 N	38	-0-	-1016	-0-	4	1	34	2	N	-0-		75

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200976 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11499 - 11815													
12	3193 X	2514	-0-	-679	-0-	180	1	2333	2	Y	1	8	6
						1	9						
01	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	203	1	3076	2	Y	4	8	9
						4	9						
02	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	271	1	2009	2	Y	4	1	5
						4	9						
03	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	173	1	2415	2	Y	2		7
						2	9						
04	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	179	1	2690	2	Y	2		9
						2	9						
05	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	192	1	2985	2	Y	-0-		9

MORGAN, HERSHEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201096 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10252 - 11343													
12	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	216	1	2388	2	Y	-0-		5
01	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	187	1	2367	2	Y	3		8
						3	9						
02	2324 N	2136	-0-	-188	-0-	279	1	1853	2	Y	4	1	5
						4	9						
03	2604 N	2568	-0-	-36	-0-	200	1	2366	2	Y	2	8	6
						2	9						
04	2460 N	2370	-0-	-90	-0-	176	1	2191	2	Y	3		9
						3	9						
05	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	177	1	2277	2	Y	-0-		9

SIMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201126 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11040 - 11078													
12	465 N	371	-0-	-94	-0-	29	1	342	2	N	-0-		-0-
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	39	1	365	2	N	-0-		-0-
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	54	1	525	2	N	-0-		-0-
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	70	1	385	2	N	-0-		-0-
04	390 N	354	-0-	-36	-0-	27	1	327	2	N	-0-		-0-
05	465 N	116	-0-	-349	-0-	12	1	104	2	N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550					NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: ROBERTSON						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																		
REAGAN "B"					WELL #:	3	RRCID ->	201535	COMPL. DATE	02/26/2004	TOTAL	DEPTH	13368	PERF.12916	- 13003			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	1691	-0-	-758	-0-		90	1	1601	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	1928	-0-	-118	-0-		125	1	1803	2	N	-0-					-0-
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-		88	1	1486	2	N	3		3	8		-0-
								3	9									
03	1705	N	1623	-0-	-82	-0-		80	1	1541	2	N	2		2	8		-0-
								2	9									
04	1860	N	1471	-0-	-389	-0-		75	1	1396	2	N	-0-					-0-
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-		32	1	1860	2	N	-0-					-0-
BONNER, BOBBY "A"					WELL #:	3	RRCID ->	201695	COMPL. DATE	03/21/2004	TOTAL	DEPTH	13098	PERF.12226	- 12892			
12	217	N	185	-0-	-32	-0-		10	1	175	2	N	-0-					-0-
01	186	N	164	-0-	-22	-0-		11	1	153	2	N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-		11	1	184	2	N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-		11	1	215	2	N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-		19	1	361	2	N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-		5	1	298	2	N	-0-					-0-
MERRYMAN "A"					WELL #:	8	RRCID ->	201697	COMPL. DATE	04/03/2004	TOTAL	DEPTH	13158	PERF.12970	- 12980			
12	3658	X	1401	-0-	-2257	-0-		75	1	1326	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	2925	-0-	-733	-0-		189	1	2736	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	2728	-0-	-520	-0-		152	1	2575	2	N	1		1	8		-0-
								1	9									
03	3534	X	2433	-0-	-1101	-0-		121	1	2312	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	1719	-0-	-1311	-0-		87	1	1632	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2594	-0-	-413	-0-		44	1	2550	2	N	-0-					-0-
REAGAN "C"					WELL #:	8	RRCID ->	201828	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL	DEPTH	12951	PERF.11804	- 12764			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
HONEA UNIT					WELL #:	3	RRCID ->	201832	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL	DEPTH	11776	PERF.11178	- 11437			
12	1581	N	1411	-0-	-170	-0-		112	1	1299	2	N	-0-					162
01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-		148	1	1378	2	N	3		3	8		162
								3	9									
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-		126	1	1218	2	N	2		2	8		162
								2	9									
03	1426	N	1413	-0-	-13	-0-		217	1	1196	2	N	-0-					162
04	1470	N	1019	-0-	-451	-0-		78	1	941	2	N	-0-					162
05	1488	N	930	-0-	-558	-0-		95	1	835	2	N	-0-					162

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
HONEA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202126 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10958 - 11198																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	1294	2	N	2	2	8		190
01	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	1341	2	N	1	1	8		190
02	1316 N	1291	-0-	-25	-0-	-0-	121	1	1169	2	N	1	1	8		190
03	1395 N	1389	-0-	-6	-0-	-0-	213	1	1176	2	N	-0-				190
04	1440 N	1367	-0-	-73	-0-	-0-	105	1	1262	2	N	-0-				190
05	1426 N	1297	-0-	-129	-0-	-0-	132	1	1165	2	N	-0-				190
BONNER, BOBBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 202175 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 13001 PERF.12104 - 12775																
12	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	-0-	183	1	3240	2	N	1	1	8		-0-
01	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	-0-	258	1	3721	2	N	1	1	8		-0-
02	3556 X	2863	-0-	-693	-0-	-0-	160	1	2702	2	N	1	1	8		-0-
03	3937 X	3002	-0-	-935	-0-	-0-	149	1	2853	2	N	-0-				-0-
04	3840 X	1808	-0-	-2032	-0-	-0-	92	1	1716	2	N	-0-				-0-
05	3968 X	1481	-0-	-2487	-0-	-0-	25	1	1454	2	N	2	2	8		-0-
HONEA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202226 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11067 - 11346																
12	1674 N	1497	-0-	-177	-0-	-0-	119	1	1376	2	N	2	2	8		89
01	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	-0-	174	1	1619	2	N	-0-				89
02	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	1595	2	N	-0-				89
03	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	-0-	285	1	1574	2	N	-0-				89
04	1740 N	1688	-0-	-52	-0-	-0-	129	1	1559	2	N	-0-				89
05	1953 N	1710	-0-	-243	-0-	-0-	174	1	1536	2	N	-0-				89
MILLER-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 202355 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11752 - 12944																
12	3100 X	2147	-0-	-953	-0-	-0-	154	1	1992	2	Y	1	1	8		7
01	2821 X	2248	-0-	-573	-0-	-0-	139	1	2105	2	Y	4				11
02	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	-0-	421	1	3111	2	Y	8	10	1		9
03	2666 X	2079	-0-	-587	-0-	-0-	139	1	1937	2	Y	3	1	8		11
04	2580 X	2533	-0-	-47	-0-	-0-	158	1	2369	2	Y	5				16
05	2666 X	2432	-0-	-234	-0-	-0-	147	1	2285	2	Y	-0-				16
MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 202390 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10906 - 10912																
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	265	2	N	-0-				150
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	351	2	N	-0-				150
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	354	2	N	-0-				150
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	306	2	N	-0-				150
04	420 N	121	-0-	-299	-0-	-0-	37	1	84	2	N	-0-				150
05	465 N	304	-0-	-161	-0-	-0-	59	1	245	2	N	-0-				150

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
MISCHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 202826 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 13578 PERF.12623 - 13520														
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
12	930 N	908	-0-	-22	-0-	49	1	859	2	Y	-0-			-0-
01	899 N	874	-0-	-25	-0-	57	1	817	2	Y	-0-			-0-
02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	43	1	727	2	Y	-0-			-0-
03	899 N	829	-0-	-70	-0-	41	1	788	2	Y	-0-			-0-
04	840 N	777	-0-	-63	-0-	39	1	738	2	Y	-0-			-0-
05	868 N	843	-0-	-25	-0-	14	1	829	2	Y	-0-			-0-
PEISKEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202832 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11750 - 12590														
12	713 X	343	-0-	-370	-0-	27	1	316	2	N	-0-			82
01	915 X	915	-0-	-0-	-0-	89	1	825	2	N	1	1 8		82
						1	9							
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-					N	2	2 8		82
03	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	179	1	989	2	N	-0-			82
04	900 N	497	-0-	-403	-0-	38	1	459	2	N	-0-			82
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	39	1	344	2	N	-0-			82
HONEA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202843 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10871 - 10878														
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	2	N	-0-			80
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	47	1	256	2	N	-0-			80
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	N	-0-			80
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	N	-0-			80
HONEA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202852 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10874 - 11148														
12	1519 N	1436	-0-	-83	-0-	113	1	1311	2	N	11	193 1 1 8		99
						12	9							
01	1457 N	1380	-0-	-77	-0-	133	1	1244	2	N	3	3 8		99
						3	9							
02	1288 N	1185	-0-	-103	-0-	111	1	1073	2	N	1	1 8		99
						1	9							
03	1426 N	1256	-0-	-170	-0-	193	1	1063	2	N	-0-			99
04	1350 N	1207	-0-	-143	-0-	92	1	1115	2	N	-0-			99
05	1302 N	834	-0-	-468	-0-	85	1	749	2	N	-0-			99
PEISKEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202952 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13438 - 14228														
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			-0-
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-
REAGAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 203008 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12119 - 13144														
12	3348 X	3071	-0-	-277	-0-	164	1	2907	2	N	-0-			-0-
01	3348 X	3009	-0-	-339	-0-	195	1	2813	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
02	2884 X	2650	-0-	-234	-0-	148	1	2498	2	N	4	4 8		-0-
						4	9							
03	3193 X	2918	-0-	-275	-0-	145	1	2771	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
04	3060 X	2857	-0-	-203	-0-	145	1	2711	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
05	3069 X	2854	-0-	-215	-0-	49	1	2802	2	N	3	3 8		-0-
						3	9							

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203876 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11573 - 11694												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	3162 X	2138	-0-	-1024	-0-	153	1	1985	2	Y	-0-	78
01	3162 X	1946	-0-	-1216	-0-	121	1	1824	2	Y	1	78
						1	9					
02	1932 X	1623	-0-	-309	-0-	193	1	1430	2	Y	-0-	78
03	2139 X	1730	-0-	-409	-0-	116	1	1614	2	Y	-0-	78
04	2070 X	1752	-0-	-318	-0-	109	1	1643	2	Y	-0-	78
05	1798 N	1577	-0-	-221	-0-	95	1	1482	2	Y	-0-	78
WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203902 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10730 - 10846												
12	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	181	1	2093	2	N	-0-	109
01	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	209	1	1946	2	N	6	114
						7	9					
02	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	184	1	1778	2	N	16	130
						18	9					
03	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	320	1	1763	2	N	2	130
						2	9					
04	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	154	1	1859	2	N	-0-	130
05	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	221	1	1956	2	N	-0-	130
HONEA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203904 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11383 - 11476												
12	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	187	1	2171	2	N	3	162
						3	9					
01	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	226	1	2107	2	N	1	162
						1	9					
02	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	191	1	1848	2	N	-0-	162
03	2170 N	1924	-0-	-246	-0-	295	1	1629	2	N	-0-	162
04	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	179	1	2165	2	N	-0-	162
05	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	221	1	1951	2	N	-0-	162
MILLER-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 204027 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11366 - 13024												
12	1581 X	900	-0-	-681	-0-	65	1	835	2	Y	-0-	5
01	1023 X	813	-0-	-210	-0-	50	1	760	2	Y	3	8
						3	9					
02	818 X	818	-0-	-0-	-0-	97	1	718	2	Y	3	4
						3	9					
03	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	86	1	1208	2	Y	1	5
						1	9					
04	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	68	1	1022	2	Y	3	8
						3	9					
05	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	90	1	1396	2	Y	-0-	8
SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 204211 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11994 - 13364												
12	3286 X	2146	-0-	-1140	-0-	170	1	1976	2	N	-0-	89
01	3286 X	2170	-0-	-1116	-0-	210	1	1960	2	N	-0-	89
02	2380 X	1600	-0-	-780	-0-	150	1	1450	2	N	-0-	89
03	2635 X	1414	-0-	-1221	-0-	217	1	1197	2	N	-0-	89
04	2550 X	1960	-0-	-590	-0-	150	1	1810	2	N	-0-	89
05	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	229	1	2024	2	N	-0-	89

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204448 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10800 - 11042												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
12	961 N	819	-0-	-142	-0-	93 1	724 2	N	2	2 8		32
01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	122 1	847 2	N	-0-			32
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	103 1	727 2	N	-0-			32
03	904 N	904	-0-	-0-	-0-	165 1	739 2	N	-0-			32
04	930 N	889	-0-	-41	-0-	96 1	793 2	N	-0-			32
05	930 N	822	-0-	-108	-0-	111 1	711 2	N	-0-			32
MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 204529 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11984 - 12390												
12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	53 1	943 2	N	-0-			-0-
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	88 1	741 2	N	-0-			-0-
02	896 N	743	-0-	-153	-0-	79 1	664 2	N	-0-			-0-
03	992 N	620	-0-	-372	-0-	34 1	586 2	N	-0-			-0-
04	810 N	585	-0-	-225	-0-	17 1	568 2	N	-0-			-0-
05	837 N	157	-0-	-680	-0-	3 1	154 2	N	-0-			-0-
WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204923 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11160 - 11168												
12	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	226 1	2257 2	N	-0-			38
01	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	262 1	2150 2	N	1	1 8		38
02	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	226 1	1915 2	N	-0-			38
03	2325 N	2285	-0-	-40	-0-	377 1	1908 2	N	-0-			38
04	2250 N	2133	-0-	-117	-0-	191 1	1942 2	N	-0-			38
05	2325 N	1858	-0-	-467	-0-	217 1	1641 2	N	-0-			38
FRIER, R. H. WELL #: 4 RRCID -> 205178 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11306 - 11584												
12	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	130 1	1681 2	Y	-0-			5
01	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	89 1	1340 2	Y	3			8
02	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	317 1	2344 2	Y	4	7 1		5
03	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	107 1	1495 2	Y	1			6
04	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	100 1	1497 2	Y	3			9
05	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	99 1	1535 2	Y	-0-			9
FRIER, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 205180 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11349 - 11473												
12	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	135 1	1744 2	Y	-0-			8
01	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	114 1	1716 2	Y	7	1 8		14
02	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	208 1	1539 2	Y	7	11 1	1 8	9
03	1581 N	1503	-0-	-78	-0-	100 1	1399 2	Y	4	1 8		12
04	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	97 1	1448 2	Y	5			17
05	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	102 1	1585 2	Y	1			18

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205515 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11212 - 11220															
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	BALANCE	
12	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	99	1	1151	2	N	-0-			87	
01	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	135	1	1259	2	N	-0-			87	
02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	113	1	1088	2	N	-0-			87	
03	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	200	1	1101	2	N	-0-			87	
04	1350 N	702	-0-	-648	-0-	54	1	648	2	N	-0-			87	
05	1333 N	493	-0-	-840	-0-	50	1	443	2	N	-0-			87	
BONNER, BOBBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 205534 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12824 - 12868															
12	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	80	1	1409	2	N	-0-			-0-	
01	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	68	1	977	2	N	-0-			-0-	
02	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	90	1	1521	2	N	-0-			-0-	
03	3100 N	8433	-0-	5333	5333	419	1	8014	2	N	-0-			-0-	
04	3000 N	5880	-0-	2880	8213	298	1	5581	2	N	1	1 8		-0-	
						1	9								
05	3100 N	4730	-0-	1630	9843	81	1	4647	2	N	2	2 8		-0-	
						2	9								
HONEA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205600 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10929 - 11074															
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			25	
01	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	97	1	903	2	N	-0-			25	
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-			25	
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	91	1	502	2	N	-0-			25	
04	865 N	865	-0-	-0-	-0-	66	1	799	2	N	-0-			25	
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	N	-0-			25	
PEISKEE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205603 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11662 - 12616															
12	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	186	1	1791	2	N	-0-			17	
01	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	231	1	1861	2	N	-0-			17	
02	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	194	1	1609	2	N	-0-			17	
03	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	314	1	1560	2	N	-0-			17	
04	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	167	1	1659	2	N	-0-			17	
05	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	218	1	1657	2	N	-0-			17	
REAGAN "C" WELL #: 6 RRCID -> 206070 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 12951 PERF.11804 - 12764															
12	341 N	327	-0-	-14	-0-	17	1	310	2	N	-0-			-0-	
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	20	1	296	2	N	-0-			-0-	
02	280 N	247	-0-	-33	-0-	14	1	233	2	N	-0-			-0-	
03	341 N	330	-0-	-11	-0-	16	1	314	2	N	-0-			-0-	
04	300 N	287	-0-	-13	-0-	15	1	272	2	N	-0-			-0-	
05	279 N	255	-0-	-24	-0-	4	1	251	2	N	-0-			-0-	
BONNER, BOBBY "A" WELL #: 4 RRCID -> 206506 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12406 - 13304															
12	992 N	818	-0-	-174	-0-	44	1	774	2	N	-0-			-0-	
01	899 N	696	-0-	-203	-0-	45	1	651	2	N	-0-			-0-	
02	700 N	576	-0-	-124	-0-	32	1	544	2	N	-0-			-0-	
03	806 N	596	-0-	-210	-0-	30	1	566	2	N	-0-			-0-	
04	660 N	544	-0-	-116	-0-	28	1	516	2	N	-0-			-0-	
05	651 N	538	-0-	-113	-0-	9	1	529	2	N	-0-			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	05189 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ROBERTSON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903														
REAGAN "C"				WELL #:	11	RRCID ->		206933	COMPL. DATE		04/29/2004	TOTAL	DEPTH	12948	PERF.12208	-	12785		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HONEA UNIT				WELL #:	11	RRCID ->		207183	COMPL. DATE		10/18/2004	TOTAL	DEPTH	11337	PERF.10922	-	10932		
12	434	N	430	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	34	1	396	2	N	-0-					129
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	429	2	N	1	1	8			129
									1	9									
02	448	N	408	-0-	-40	-0-	-0-	-0-	38	1	370	2	N	-0-					129
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	378	2	N	-0-					129
04	450	N	376	-0-	-74	-0-	-0-	-0-	29	1	347	2	N	-0-					129
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	420	2	N	-0-					129

BEAR CREEK				WELL #:	1ST	RRCID ->		210135	COMPL. DATE		06/30/2005	TOTAL	DEPTH	15263	PERF.15208	-	15372		
12	16709	X	16709	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16709	2			N	-0-					-0-
01	15820	X	15820	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15820	2			N	-0-					-0-
02	14252	X	13986	-0-	-266	-0-	-0-	-0-	1371	1	12615	2	N	-0-					-0-
03	16709	X	15820	-0-	-889	-0-	-0-	-0-	15820	2			N	-0-					-0-
04	16170	X	14356	-0-	-1814	-0-	-0-	-0-	251	1	14105	2	N	-0-					-0-
05	16709	X	15779	-0-	-930	-0-	-0-	-0-	15779	2			N	-0-					-0-

PEISKEE UNIT				WELL #:	6	RRCID ->		210225	COMPL. DATE		02/21/2005	TOTAL	DEPTH	12735	PERF.11774	-	12324		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

PEISKEE UNIT				WELL #:	4	RRCID ->		211280	COMPL. DATE		12/01/2004	TOTAL	DEPTH	12650	PERF.11578	-	12262		
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	884	2	N	3	3	8			32
									3	9									
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	957	2	N	3	3	8			32
									3	9									
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	830	2	N	2	2	8			32
									2	9									
03	992	N	983	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	177	1	806	2	N	-0-					32
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	902	2	N	3	3	8			32
									3	9									
05	1023	N	730	-0-	-293	-0-	-0-	-0-	102	1	627	2	N	1	1	8			32
									1	9									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
PEISKEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211286 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11830 - 12317												
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 AMT CODE									BALANCE
12	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	113	1	953	2	N	-0-	87
01	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	142	1	1038	2	N	27	112
						30	9					
02	1064 N	952	-0-	-112	-0-	115	1	836	2	N	1	112
						1	9					
03	1054 N	978	-0-	-76	-0-	176	1	802	2	N	-0-	112
04	1170 N	1101	-0-	-69	-0-	112	1	989	2	N	-0-	112
05	1054 N	762	-0-	-292	-0-	105	1	657	2	N	-0-	112
WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211401 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11153 - 11161												
12	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	120	1	1036	2	N	-0-	45
01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	133	1	951	2	N	1	45
						1	9					
02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	114	1	829	2	N	-0-	45
03	929 N	929	-0-	-0-	-0-	169	1	760	2	N	-0-	45
04	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	113	1	997	2	N	-0-	45
05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	133	1	906	2	N	-0-	45
WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211863 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11112 - 11122												
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	40	1	458	2	N	-0-	27
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	52	1	483	2	N	-0-	27
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	44	1	429	2	N	-0-	27
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	75	1	416	2	N	-0-	27
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	36	1	430	2	N	-0-	27
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	43	1	380	2	N	-0-	27
PEISKEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212507 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11940 - 12574												
12	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	225	1	2243	2	N	-0-	28
01	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	260	1	2131	2	N	-0-	28
02	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	253	1	2170	2	N	-0-	28
03	2139 N	1831	-0-	-308	-0-	307	1	1520	2	N	4	28
						4	9					
04	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	227	1	2383	2	N	-0-	28
05	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	249	1	1927	2	N	4	32
						4	9					
LAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212715 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11948 - 12330												
12	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	113	1	952	2	N	-0-	67
01	985 N	985	-0-	-0-	-0-	123	1	860	2	N	2	67
						2	9					
02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	115	1	840	2	N	1	67
						1	9					
03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	179	1	815	2	N	-0-	67
04	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	109	1	959	2	N	-0-	67
05	974 N	974	-0-	-0-	-0-	127	1	847	2	N	-0-	67

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
FISHER, ROY WELL #: 3 RRCID -> 212899 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 13202 PERF.10623 - 12905														
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 M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
12	1457 N	1424	-0-	-33	-0-	102	1	1322	2	Y	-0-			5
01	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	88	1	1323	2	Y	4	1 8		8
						4	9							
02	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	145	1	1070	2	Y	4	7 1		5
						4	9							
03	1240 N	972	-0-	-268	-0-	65	1	906	2	Y	1			6
						1	9							
04	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	84	1	1257	2	Y	2			8
						2	9							
05	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	79	1	1226	2	Y	1			9
						1	9							
ROY FISHER WELL #: 4 RRCID -> 212903 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10860 - 11350														
12	992 N	727	-0-	-265	-0-	81	1	646	2	Y	-0-			4
01	930 N	783	-0-	-147	-0-	78	1	705	2	Y	-0-			4
02	840 N	633	-0-	-207	-0-	100	1	533	2	Y	-0-	3 1		1
03	713 N	645	-0-	-68	-0-	72	1	573	2	Y	-0-			1
04	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	94	1	961	2	Y	-0-			1
05	936 N	936	-0-	-0-	-0-	86	1	850	2	Y	-0-			1
PEISKEE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213106 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13514 - 13984														
12	6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	2			N	-0-			-0-
01	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2			N	-0-			-0-
02	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	2			N	-0-			-0-
03	7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	2			N	-0-			-0-
04	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			N	-0-			-0-
05	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-			-0-
PEISKEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213107 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11915 - 12554														
12	3348 X	2858	-0-	-490	-0-	256	1	2602	2	N	-0-			52
01	3348 X	2683	-0-	-665	-0-	288	1	2394	2	N	1	1 8		52
						1	9							
02	3024 X	2675	-0-	-349	-0-	276	1	2399	2	N	-0-			52
03	3348 X	2313	-0-	-1035	-0-	381	1	1932	2	N	-0-			52
04	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	255	1	2715	2	N	3	3 8		52
						3	9							
05	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	352	1	2841	2	N	1	1 8		52
						1	9							
LAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214891 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13607 - 13720														
12	527 N	296	-0-	-231	-0-	52	1	244	2	N	-0-			-0-
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	104	1	681	2	N	-0-			-0-
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	92	1	615	2	N	-0-			-0-
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	112	1	444	2	N	-0-			-0-
04	750 N	548	-0-	-202	-0-	70	1	478	2	N	-0-			-0-
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	110	1	699	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
PEISKEE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215548 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11663 - 12672																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1953 N	1843	-0-	-110	-0-	146 2	1 9	1695	2	N	2	2	8			30
01	1798 N	1795	-0-	-3	-0-	174 2	1 9	1619	2	N	2	2	8			30
02	1764 N	1708	-0-	-56	-0-	160 1	1 9	1547	2	N	1	1	8			30
03	1829 N	1522	-0-	-307	-0-	234 1	1	1288	2	N	-0-					30
04	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	150 3	1 9	1810	2	N	3	3	8			30
05	1891 N	1837	-0-	-54	-0-	187 1	1 9	1649	2	N	1	1	8			30

MILLER-MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 215765 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10770 - 11783																
12	1302 X	1300	-0-	-2	-0-	93 3	1 9	1204	2	Y	3	3	8			7
01	1302 X	1296	-0-	-6	-0-	80 10	1 9	1206	2	Y	9	3	8			13
02	1064 N	1052	-0-	-12	-0-	124 10	1 9	918	2	Y	9	11	1	2	8	9
03	1302 N	1174	-0-	-128	-0-	78 6	1 9	1090	2	Y	5	2	8			12
04	1260 N	1242	-0-	-18	-0-	77 6	1 9	1159	2	Y	5					17
05	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	79 1	1	1230	2	Y	-0-					17

JOHNSON, PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 215776 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11685 - 12444																
12	14B2 EXT	268	-0-	268	515	268 1				N	-0-					-0-
01	664 X	149	-0-	-515	-0-	149 1				N	-0-					-0-
02	4 X	4	-0-	-0-	-0-	2 1		2	2	N	-0-					-0-
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 1				N	-0-					-0-
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 1				N	-0-					-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 1				N	-0-					-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216521 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.11416 - 12414																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 216522 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 13972 PERF.11576 - 13717																
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	50 1		577	2	N	-0-					-0-
01	527 N	520	-0-	-7	-0-	50 1		470	2	N	-0-					-0-
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	44 1		428	2	N	-0-					-0-
03	589 N	470	-0-	-119	-0-	72 1		398	2	N	-0-					-0-
04	510 N	481	-0-	-29	-0-	37 1		444	2	N	-0-					-0-
05	527 N	494	-0-	-33	-0-	50 1		444	2	N	-0-					-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216670 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11534 - 12456																
12	837 N	801	-0-	-36	-0-	92 1		709	2	N	-0-					-0-
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	95 1		592	2	N	-0-					-0-
02	804 N	804	-0-	-0-	-0-	101 1		703	2	N	-0-					-0-
03	806 N	683	-0-	-123	-0-	131 1		552	2	N	-0-					-0-
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	84 1		658	2	N	-0-					-0-
05	899 N	798	-0-	-101	-0-	109 1		689	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
PEISKEE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 216755 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11706 - 12862															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
12	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	139	1	1615	2	N	2	2	8	-0-	
01	1798 N	1470	-0-	-328	-0-	142	1	1328	2	N	-0-			-0-	
02	1736 N	1397	-0-	-339	-0-	131	1	1264	2	N	2	2	8	-0-	
03	1767 N	1075	-0-	-692	-0-	165	1	908	2	N	2	2	8	-0-	
04	1410 N	869	-0-	-541	-0-	66	1	803	2	N	-0-			-0-	
05	1550 N	795	-0-	-755	-0-	81	1	714	2	N	-0-			-0-	

RAMBO, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 216758 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10650 - 11650															
12	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	136	1	1359	2	Y	1	1	8	-0-	
01	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	128	1	1459	2	Y	2	2	8	-0-	
02	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	194	1	1230	2	Y	1	1	8	-0-	
03	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	139	1	1501	2	Y	1	1	8	-0-	
04	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	129	1	1486	2	Y	-0-			-0-	
05	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	128	1	1515	2	Y	-0-			-0-	

WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216762 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11046 - 11051															
12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	49	1	568	2	N	-0-			-0-	
01	620 N	583	-0-	-37	-0-	56	1	527	2	N	-0-			-0-	
02	728 N	456	-0-	-272	-0-	43	1	413	2	N	-0-			-0-	
03	620 N	294	-0-	-326	-0-	45	1	249	2	N	-0-			-0-	
04	570 N	231	-0-	-339	-0-	18	1	213	2	N	-0-			-0-	
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	56	1	499	2	N	-0-			-0-	

JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217388 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14302 PERF.13562 - 14088															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

SCHROEDER, LELAND WELL #: 1 RRCID -> 217582 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11332 - 13093															
12	1674 N	1381	-0-	-293	-0-	138	1	1241	2	N	2	2	8	27	
01	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	175	1	1344	2	N	1	1	8	27	
02	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	158	1	1261	2	N	1	1	8	27	
03	1395 N	996	-0-	-399	-0-	179	1	817	2	N	-0-			27	
04	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	170	1	1685	2	N	-0-			27	
05	1581 N	758	-0-	-823	-0-	105	1	653	2	N	-0-			27	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
GRACE WELL #: 1 RRCID -> 217768 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11729 - 12478												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	BALANCE
12	1829 N	1201	-0-	-628	-0-	122 1	1055 2	N	22			259
01	1488 N	1448	-0-	-40	-0-	24 9	166 1	1261 2	19	181 1	2 8	95
02	1372 N	1065	-0-	-307	-0-	21 9	124 1	929 2	11	1 8		105
03	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	12 9	222 1	1052 2	17			122
04	1410 N	750	-0-	-660	-0-	19 9	84 1	655 2	10			132
05	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	11 9	161 1	1147 2	7			139
						8 9						
LAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217773 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13337 - 14041												
12	5115 X	5038	-0-	-77	-0-	5038 2		N	-0-			-0-
01	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	5433 2		N	-0-			-0-
02	4620 X	4530	-0-	-90	-0-	4530 2		N	-0-			-0-
03	6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	6350 2		N	-0-			-0-
04	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	5063 2		N	-0-			-0-
05	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	5325 2		N	-0-			-0-
RAMBO, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 217838 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10648 - 12650												
12	1457 N	1382	-0-	-75	-0-	128 1	1254 2	Y	-0-			-0-
01	1395 N	1369	-0-	-26	-0-	114 1	1255 2	Y	-0-			-0-
02	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	171 1	1056 2	Y	-0-			-0-
03	1333 N	1328	-0-	-5	-0-	118 1	1209 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
04	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	112 1	1233 2	Y	-0-			-0-
05	1333 N	1325	-0-	-8	-0-	109 1	1216 2	Y	-0-			-0-
DICKENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217884 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12277 - 12877												
12	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	144 1	2084 2	N	-0-			-0-
01	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	472 1	1638 2	N	2	2 8		-0-
						2 9						
02	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	270 1	1625 2	N	1	1 8		-0-
						1 9						
03	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	99 1	2006 2	N	-0-			-0-
04	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	126 1	1884 2	N	-0-			-0-
05	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	431 1	1676 2	N	-0-			-0-
REAGAN, CECIL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218076 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12788 - 13919												
12	1860 N	1808	-0-	-52	-0-	97 1	1710 2	N	1	1 8		-0-
						1 9						
01	1860 N	1790	-0-	-70	-0-	116 1	1674 2	N	-0-			-0-
02	1652 N	1618	-0-	-34	-0-	90 1	1526 2	N	2	2 8		-0-
						2 9						
03	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	90 1	1718 2	N	-0-			-0-
04	1740 N	1655	-0-	-85	-0-	84 1	1571 2	N	-0-			-0-
05	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	32 1	1842 2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
GRACE WELL #: 2 RRCID -> 218155 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11389 - 12159																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218170 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 15443 PERF.11801 - 13164																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218228 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14725 - 15190																
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
01	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
02	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	124	1	1048	2	Y	-0-					-0-
03	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
04	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	17	1	1147	2	Y	-0-					-0-
05	1302 N	1169	-0-	-133	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
MILLER-MARTIN WELL #: 6 RRCID -> 218257 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11430 - 12952																
12	2387 N	2059	-0-	-328	-0-	148	1	1911	2	Y	-0-					-0-
01	2015 N	1992	-0-	-23	-0-	123	1	1868	2	Y	-0-	1	8			-0-
						1	9									
02	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	222	1	1646	2	Y	-0-					-0-
03	2046 N	1760	-0-	-286	-0-	118	1	1642	2	Y	-0-					-0-
04	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	120	1	1805	2	Y	-0-					-0-
05	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	125	1	1947	2	Y	-0-					-0-
PEISKEE, A. WELL #: 1 RRCID -> 218401 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11938 - 12547																
12	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	209	1	2061	2	N	-0-					-0-
01	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	245	1	1994	2	N	-0-	1	8			-0-
						1	9									
02	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	236	1	2015	2	N	-0-					-0-
03	2263 N	1564	-0-	-699	-0-	266	1	1298	2	N	-0-					-0-
04	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	215	1	2230	2	N	-0-					-0-
05	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	266	1	2077	2	N	-0-					-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218655 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11966 - 12591																
12	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	119	1	1026	2	N	-0-					-0-
01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	124	1	864	2	N	-0-	2	8			-0-
						2	9									
02	856 N	856	-0-	-0-	-0-	106	1	749	2	N	-0-	1	8			-0-
						1	9									
03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	166	1	741	2	N	-0-					-0-
04	848 N	848	-0-	-0-	-0-	93	1	755	2	N	-0-					-0-
05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	115	1	747	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: ROBERTSON						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903														
MCBETH, GLYNDA UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 218931		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL	DEPTH 14500	PERF.11928 - 12628							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	-0-		68	1	785	2	N	-0-						-0-
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	-0-		74	1	691	2	N	-0-						-0-
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	-0-		71	1	689	2	N	-0-						-0-
03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	-0-		133	1	733	2	N	-0-						-0-
04	843 N	843	-0-	-0-	-0-	-0-		65	1	778	2	N	-0-						-0-
05	968 N	968	-0-	-0-	-0-	-0-		98	1	870	2	N	-0-						-0-

TRIBBLE UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 220199		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL	DEPTH 15540	PERF.12720 - 14653							
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	-0-		34	1	489	2	N	-0-						-0-
01	465 N	403	-0-	-62	-0-	-0-		90	1	313	2	N	-0-						-0-
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	-0-		62	1	371	2	N	-0-						-0-
03	465 N	321	-0-	-144	-0-	-0-		15	1	306	2	N	-0-						-0-
04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	-0-		34	1	505	2	N	-0-						-0-
05	465 N	403	-0-	-62	-0-	-0-		82	1	321	2	N	-0-						-0-

JOHNSON, PAULINE UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 220464		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL	DEPTH 14315	PERF.13342 - 13797							
12	6169 X	5963	-0-	-206	-0-	-0-		5963	2			N	-0-						-0-
01	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	-0-		6450	2			N	-0-						-0-
02	5572 X	5446	-0-	-126	-0-	-0-		5446	2			N	-0-						-0-
03	6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	-0-		6963	2			N	-0-						-0-
04	5970 X	5282	-0-	-688	-0-	-0-		5282	2			N	-0-						-0-
05	6169 X	5268	-0-	-901	-0-	-0-		5268	2			N	-0-						-0-

LAW UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 220612		COMPL. DATE 04/17/2006		TOTAL	DEPTH 14628	PERF.12130 - 13468							
12	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	-0-		349	1	3690	2	N	-0-						-0-
01	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	-0-		385	1	3305	2	N	-0-						-0-
02	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	-0-		321	1	2832	2	N	-0-						-0-
03	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	-0-		614	1	3215	2	N	-0-						-0-
04	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	-0-		290	1	3139	2	N	3		3	8			-0-
								3	9										
05	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	-0-		353	1	2850	2	N	1		1	8			-0-
								1	9										

BAXTER UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 220659		COMPL. DATE 09/19/2005		TOTAL	DEPTH 13600	PERF.11214 - 11902							
12	899 N	824	-0-	-75	-0-	-0-		65	1	759	2	N	-0-						-0-
01	961 N	950	-0-	-11	-0-	-0-		92	1	856	2	N	2		2	8			-0-
								2	9										
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	-0-		75	1	730	2	N	1		1	8			-0-
								1	9										
03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	-0-		137	1	756	2	N	-0-						-0-
04	930 N	880	-0-	-50	-0-	-0-		67	1	813	2	N	-0-						-0-
05	899 N	790	-0-	-109	-0-	-0-		80	1	710	2	N	-0-						-0-

JOHNSON, PAULINE UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 220999		COMPL. DATE 05/14/2006		TOTAL	DEPTH 14340	PERF.11958 - 13752							
12	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	-0-		228	1	2287	2	N	-0-						-0-
01	2511 N	2338	-0-	-173	-0-	-0-		254	1	2082	2	N	2		2	8			-0-
								2	9										
02	2268 N	2125	-0-	-143	-0-	-0-		225	1	1899	2	N	1		1	8			-0-
								1	9										
03	2511 N	2195	-0-	-316	-0-	-0-		363	1	1832	2	N	-0-						-0-
04	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	-0-		201	1	2061	2	N	-0-						-0-
05	2356 N	2094	-0-	-262	-0-	-0-		241	1	1853	2	N	-0-						-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221030 COMPL. DATE 07/17/2006													TOTAL	DEPTH 15315	PERF.14912 - 15272
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-						Y	-0-			-0-
01	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-						Y	-0-			-0-
02	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-		180	1	1525	2	Y	-0-			-0-
03	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-		1868	2			Y	-0-			-0-
04	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-		28	1	1952	2	Y	-0-			-0-
05	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-		1888	2			Y	-0-			-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221095 COMPL. DATE 05/22/2006													TOTAL	DEPTH 12860	PERF.11910 - 12360
12	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-		188	1	1819	2	N	-0-			-0-
01	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-		168	1	1277	2	N	1	1 8		-0-
							1	9							
02	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-		191	1	1580	2	N	-0-			-0-
03	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-		422	1	2155	2	N	-0-			-0-
04	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-		212	1	2190	2	N	-0-			-0-
05	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-		276	1	2168	2	N	-0-			-0-
WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221098 COMPL. DATE 06/14/2006													TOTAL	DEPTH 13787	PERF.11450 - 11480
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-		33	1	382	2	N	-0-			6
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-		38	1	355	2	N	-0-			6
02	644 N	321	-0-	-323	-0-		30	1	291	2	N	-0-			6
03	403 N	289	-0-	-114	-0-		44	1	245	2	N	-0-			6
04	390 N	307	-0-	-83	-0-		23	1	284	2	N	-0-			6
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-		73	1	645	2	N	-0-			6
LAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221447 COMPL. DATE 04/10/2006													TOTAL	DEPTH 14560	PERF.11614 - 12487
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221677 COMPL. DATE 07/14/2006													TOTAL	DEPTH 13650	PERF.11544 - 13258
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
LEAMON, NESTOR L. WELL #: 5 RRCID -> 221709 COMPL. DATE 05/15/2006													TOTAL	DEPTH 12650	PERF.12019 - 12259
12	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-		198	1	2165	2	N	1			198
							1	9							
01	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-		165	1	2033	2	N	2			200
							2	9							
02	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-		255	1	1681	2	N	-0-			200
03	2356 N	2056	-0-	-300	-0-		166	1	1890	2	N	-0-			200
04	2130 N	2023	-0-	-107	-0-		155	1	1868	2	N	-0-			200
05	2139 N	1946	-0-	-193	-0-		147	1	1799	2	N	-0-			200

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222469 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11646 - 12176														
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 AMT CODE AMT CODE											BALANCE
12	837 N	658	-0-	-179	-0-	81	1	576	2	N	1	1	8	-0-
01	884 N	884	-0-	-0-	-0-	114	1	769	2	N	1	1	8	-0-
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	113	1	820	2	N	-0-			-0-
03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	149	1	653	2	N	-0-			-0-
04	870 N	807	-0-	-63	-0-	89	1	718	2	N	-0-			-0-
05	1023 N	873	-0-	-150	-0-	117	1	756	2	N	-0-			-0-
GILLAM, RONALD WELL #: 1 RRCID -> 222534 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11468 - 11520														
12	1829 N	1720	-0-	-109	-0-	137	1	1582	2	N	1	1	8	41
01	1767 N	1691	-0-	-76	-0-	164	1	1527	2	N	-0-			41
02	1680 N	1232	-0-	-448	-0-	116	1	1116	2	N	-0-			41
03	1705 N	1162	-0-	-543	-0-	178	1	984	2	N	-0-			41
04	1650 N	1123	-0-	-527	-0-	86	1	1037	2	N	-0-			41
05	1364 N	1099	-0-	-265	-0-	112	1	987	2	N	-0-			41
BARTKOVAK WELL #: 1 RRCID -> 222589 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12453 - 13755														
12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	58	1	675	2	N	-0-			-0-
01	899 N	706	-0-	-193	-0-	68	1	638	2	N	-0-			-0-
02	728 N	614	-0-	-114	-0-	58	1	556	2	N	-0-			-0-
03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	118	1	651	2	N	-0-			-0-
04	690 N	620	-0-	-70	-0-	47	1	573	2	N	-0-			-0-
05	769 N	769	-0-	-0-	-0-	78	1	691	2	N	-0-			-0-
WHALEY, T. W. JR. "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222718 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11393 - 12697														
12	3100 N	2836	-0-	-264	192	225	1	2607	2	N	4	4	8	57
01	2468 N	2276	-0-	-192	-0-	220	1	2055	2	N	1	1	8	57
02	1400 X	1188	-0-	-212	-0-	111	1	1077	2	N	-0-			57
03	1550 X	1227	-0-	-323	-0-	188	1	1039	2	N	-0-			57
04	1500 X	905	-0-	-595	-0-	69	1	836	2	N	-0-			57
05	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	285	1	2519	2	N	-0-			57
LAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223852 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13730 - 13846														
12	7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	2			N	-0-			-0-
01	8125 X	8125	-0-	-0-	-0-	8125	2			N	-0-			-0-
02	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	2			N	-0-			-0-
03	7270 X	7270	-0-	-0-	-0-	7270	2			N	-0-			-0-
04	5820 X	5606	-0-	-214	-0-	5606	2			N	-0-			-0-
05	6014 X	4637	-0-	-1377	-0-	4637	2			N	-0-			-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 224787 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12114 - 12728														
12	279 N	143	-0-	-136	-0-	11	1	132	2	N	-0-			-0-
01	248 N	143	-0-	-105	-0-	14	1	129	2	N	-0-			-0-
02	168 N	125	-0-	-43	-0-	12	1	113	2	N	-0-			-0-
03	155 N	70	-0-	-85	-0-	11	1	59	2	N	-0-			-0-
04	150 N	130	-0-	-20	-0-	10	1	120	2	N	-0-			-0-
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	17	1	154	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																	
BLAIR, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 225546 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 13359 PERF.11592 - 11832																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1798 X	1252	-0-	-0-	-546	-0-	50	1	1202	2	Y	-0-					-0-
01	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	-0-	2443	2			Y	-0-					-0-
02	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	2031	2	Y	-0-					-0-
03	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	2178	2	Y	-0-					-0-
04	2280 N	2116	-0-	-0-	-164	-0-	2116	2			Y	-0-					-0-
05	2263 N	2015	-0-	-0-	-248	-0-	4	1	2011	2	Y	-0-					-0-
BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 225659 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15309 - 15750																	
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225691 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 14851 PERF.13609 - 14410																	
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 225705 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11315 - 13116																	
12	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	2472	2	Y	-0-					-0-
01	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	-0-	2455	2			Y	-0-					-0-
02	2492 N	2108	-0-	-0-	-384	-0-	22	1	2086	2	Y	-0-					-0-
03	2573 N	2067	-0-	-0-	-506	-0-	47	1	2020	2	Y	-0-					-0-
04	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	-0-	2406	2			Y	-0-					-0-
05	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	2739	2	Y	-0-					-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 225715 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11214 - 13163																	
12	775 X	502	-0-	-0-	-273	-0-	20	1	482	2	Y	-0-					-0-
01	744 X	594	-0-	-0-	-150	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	509	2	Y	-0-					-0-
03	496 N	492	-0-	-0-	-4	-0-	11	1	481	2	Y	-0-					-0-
04	570 N	431	-0-	-0-	-139	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
05	558 N	477	-0-	-0-	-81	-0-	1	1	476	2	Y	-0-					-0-
WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 226280 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11196 - 13026																	
12	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1134	2	N	1	1	8			57
							1	9									
01	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	1209	2	N	-0-					57
02	1092 N	851	-0-	-0-	-241	-0-	80	1	771	2	N	-0-					57
03	1209 N	292	-0-	-0-	-917	-0-	45	1	247	2	N	-0-					57
04	1170 N	302	-0-	-0-	-868	-0-	23	1	279	2	N	-0-					57
05	930 N	367	-0-	-0-	-563	-0-	37	1	330	2	N	-0-					57

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
FULTON, REBA WELL #: 1 RRCID -> 226296										COMPL. DATE 01/03/2007	TOTAL DEPTH 12620	PERF.11898	- 12399		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	-0-	186 2	1 9	2156	2	N	2	2 8		-0-
01	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	-0-	193 1	1 1	1798	2	N	-0-			-0-
02	3192 X	1696	-0-	-1496	-0-	-0-	159 1	1 1	1537	2	N	-0-			-0-
03	3534 X	2171	-0-	-1363	-0-	-0-	333 1	1 1	1838	2	N	-0-			-0-
04	3420 X	1818	-0-	-1602	-0-	-0-	139 1	1 1	1679	2	N	-0-			-0-
05	2356 X	1194	-0-	-1162	-0-	-0-	121 1	1 1	1073	2	N	-0-			-0-
REAGAN "C" WELL #: 9 RRCID -> 226297										COMPL. DATE 02/01/2007	TOTAL DEPTH 13003	PERF.11707	- 12786		
12	217 N	180	-0-	-37	-0-	-0-	10 1	1 1	170	2	N	-0-			-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1	1 1	179	2	N	-0-			-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	11 1	1 1	179	2	N	-0-			-0-
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	11 1	1 1	213	2	N	-0-			-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	11 1	1 1	205	2	N	-0-			-0-
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	1 1	220	2	N	-0-			-0-
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226304										COMPL. DATE 07/11/2006	TOTAL DEPTH 11910	PERF.11671	- 11681		
12	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	-0-	148 1	1 1	1915	2	Y	-0-			5
01	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	-0-	126 1	1 1	1911	2	Y	4	1 8		8
02	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	-0-	227 1	1 1	1676	2	Y	4	7 1		5
03	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	-0-	126 1	1 1	1760	2	Y	2	1 8		6
04	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	-0-	127 1	1 1	1908	2	Y	3			9
05	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	-0-	125 1	1 1	1938	2	Y	-0-			9
REAGAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 226902										COMPL. DATE 02/26/2008	TOTAL DEPTH 13056	PERF.12464	- 13662		
12	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	-0-	264 1	1 1	4670	2	N	1	1 8		-0-
01	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	-0-	318 1	1 1	4599	2	N	1	1 8		-0-
02	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	-0-	267 1	1 1	4513	2	N	1	1 8		-0-
03	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	-0-	267 1	1 1	5112	2	N	-0-			-0-
04	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	-0-	259 1	1 1	4852	2	N	-0-			-0-
05	5301 X	5256	-0-	-45	-0-	-0-	90 1	1 1	5164	2	N	2	2 8		-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 227147										COMPL. DATE 02/20/2007	TOTAL DEPTH 13250	PERF.11342	- 13072		
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	-0-	8 1	1 1	204	2	Y	-0-			-0-
01	217 N	201	-0-	-16	-0-	-0-	201 2	2 2			Y	-0-			-0-
02	196 N	184	-0-	-12	-0-	-0-	2 1	1 1	182	2	Y	-0-			-0-
03	217 N	212	-0-	-5	-0-	-0-	5 1	1 1	207	2	Y	-0-			-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194 2	2 2			Y	-0-			-0-
05	217 N	214	-0-	-3	-0-	-0-	214 2	2 2			Y	-0-			-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227308										COMPL. DATE 02/28/2007	TOTAL DEPTH 12866	PERF.12169	- 12706		
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
REID, KAREN WELL #: 1 RRCID -> 227313 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 16477 PERF.15574 - 16211														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	19158 X	19089	-0-	-69	-0-	19089	2			N	-0-			-0-
01	19158 X	17505	-0-	-1653	-0-	17505	2			N	-0-			-0-
02	26258 X	26258	-0-	-0-	-0-	26258	2			N	-0-			-0-
03	19096 X	16822	-0-	-2274	-0-	16822	2			N	-0-			-0-
04	18480 X	15938	-0-	-2542	-0-	320	1	15618	2	N	-0-			-0-
05	19530 X	16603	-0-	-2927	-0-	16603	2			N	-0-			-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228102 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11943 - 12416														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEAMON, NESTOR WELL #: 7H RRCID -> 228171 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.12155 - 14170														
12	4681 X	4230	-0-	-451	-0-	302	1	3911	2	N	15			158
						17	9							
01	4681 X	3379	-0-	-1302	-0-	210	1	3169	2	N	-0-			158
02	4228 X	4100	-0-	-128	-0-	488	1	3612	2	N	-0-			158
03	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	294	1	4104	2	N	-0-			158
04	4200 X	3820	-0-	-380	-0-	239	1	3581	2	N	-0-			158
05	4526 X	4160	-0-	-366	-0-	251	1	3909	2	N	-0-			158

BLAIR, JOHN WELL #: 18 RRCID -> 228607 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10984 - 13038														
12	1023 X	694	-0-	-329	-0-	28	1	666	2	Y	-0-			-0-
01	1240 X	656	-0-	-584	-0-	656	2			Y	-0-			-0-
02	812 N	628	-0-	-184	-0-	7	1	621	2	Y	-0-			-0-
03	682 N	599	-0-	-83	-0-	14	1	585	2	Y	-0-			-0-
04	630 N	474	-0-	-156	-0-	474	2			Y	-0-			-0-
05	682 N	579	-0-	-103	-0-	1	1	578	2	Y	-0-			-0-

FULTON, REBA WELL #: 3 RRCID -> 229229 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11910 - 12219														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229939 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11852 - 12398														
12	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-			-0-
01	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			-0-
02	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	180	1	1743	2	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	122	1	1478	2	N	-0-			-0-
05	2139 N	1459	-0-	-680	-0-	148	1	1311	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
BLAIR, JOHN WELL #: 25 RRCID -> 229991 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13661 PERF.11400 - 11870																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1736 N	1622	-0-	-114	-0-	65	1	1557	2	Y	-0-					-0-
01	1674 N	1155	-0-	-519	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
02	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	14	1	1320	2	Y	-0-					-0-
03	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	38	1	1643	2	Y	-0-					-0-
04	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-
05	1488 N	1318	-0-	-170	-0-	3	1	1315	2	Y	-0-					-0-

WHALEY, T. W. "A" WELL #: 7 RRCID -> 230121 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 13381 PERF.11157 - 12946																
12	341 N	226	-0-	-115	-0-	16	1	210	2	Y	-0-					-0-
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	2	Y	-0-					-0-
02	196 N	183	-0-	-13	-0-	22	1	161	2	Y	-0-					-0-
03	217 N	177	-0-	-40	-0-	12	1	165	2	Y	-0-					-0-
04	210 N	133	-0-	-77	-0-	8	1	125	2	Y	-0-					-0-
05	217 N	128	-0-	-89	-0-	8	1	120	2	Y	-0-					-0-

LAW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230332 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 14428 PERF.12060 - 13325																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230442 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12242 - 12686																
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	15	1	177	2	N	-0-					-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	2	N	-0-					-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	186 N	157	-0-	-29	-0-	24	1	133	2	N	-0-					-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	2	N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230824 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12574 - 12788																
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	2	N	-0-					-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	20	1	186	2	N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	21	1	116	2	N	-0-					-0-
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	2	N	-0-					-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	21	1	187	2	N	-0-					-0-

WHALEY, T. W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 233467 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11748 - 13120																
12	2325 X	1953	-0-	-372	-0-	140	1	1813	2	N	-0-					-0-
01	2232 X	2047	-0-	-185	-0-	127	1	1920	2	N	-0-					-0-
02	1764 X	1103	-0-	-661	-0-	131	1	972	2	N	-0-					-0-
03	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	150	1	2101	2	N	-0-					-0-
						1	9					1	1	8		-0-
04	1980 X	1854	-0-	-126	-0-	116	1	1738	2	N	-0-					-0-
05	2046 X	1432	-0-	-614	-0-	86	1	1346	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234293 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 15242 PERF.14872 - 15350															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRINKS WELL #: 1 RRCID -> 234543 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15543 - 16095															
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	2	N	-0-			-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	2	N	-0-			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 235641 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13389 PERF.11328 - 13246															
12	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	98	1	2360	2	Y	-0-			-0-
01	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			Y	-0-			-0-
02	2324	N	2285	-0-	-39	-0-	24	1	2261	2	Y	-0-			-0-
03	2449	N	2244	-0-	-205	-0-	51	1	2193	2	Y	-0-			-0-
04	2490	N	2472	-0-	-18	-0-	2472	2			Y	-0-			-0-
05	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	6	1	2984	2	Y	-0-			-0-

MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235836 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11870 - 12664															
12	2573	N	812	-0-	-1761	-0-	64	1	745	2	N	3	3 8		-0-
							3	9							
01	2480	N	627	-0-	-1853	-0-	60	1	563	2	N	4	4 8		-0-
							4	9							
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	59	1	570	2	N	2	2 8		-0-
							2	9							
03	806	N	584	-0-	-222	-0-	89	1	493	2	N	2	2 8		-0-
							2	9							
04	600	N	459	-0-	-141	-0-	35	1	424	2	N	-0-			-0-
05	713	N	574	-0-	-139	-0-	58	1	516	2	N	-0-			-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 27 RRCID -> 235860 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11421 - 12356															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	3128	-0-	3128	3128	3128	2			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	2595	-0-	2595	5723	5	1	2590	2	Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 37 RRCID -> 236076 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11434 - 12192															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON											
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903											
BLAIR, JOHN WELL #: 15 RRCID -> 236622 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11422 - 12508											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	EOM BALANCE
12	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	177	1	4257	2	Y	-0-
01	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			Y	-0-
02	3976 X	3535	-0-	-441	-0-	37	1	3498	2	Y	-0-
03	4433 X	3909	-0-	-524	-0-	89	1	3820	2	Y	-0-
04	4290 X	3709	-0-	-581	-0-	3709	2			Y	-0-
05	4433 X	3529	-0-	-904	-0-	7	1	3522	2	Y	-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 26 RRCID -> 237274 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13334 PERF.11238 - 12284											
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 16 RRCID -> 240312 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11360 - 12410											
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	25	1	600	2	Y	-0-
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-
02	560 N	522	-0-	-38	-0-	5	1	517	2	Y	-0-
03	620 N	401	-0-	-219	-0-	9	1	392	2	Y	-0-
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-
05	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	4	1	1769	2	Y	-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241549 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11946 - 12553											
12	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	479	1	5547	2	N	-0-
						21	9				
01	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	575	1	5366	2	N	-0-
						22	9				
02	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	495	1	4786	2	N	-0-
						13	9				
03	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	607	1	3346	2	N	-0-
						13	9				
04	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	358	1	4321	2	N	-0-
						3	9				
05	6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	664	1	5866	2	N	-0-
						1	9				
BLAIR, JOHN WELL #: 11 RRCID -> 241793 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11920 - 12536											
12	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	102	1	2457	2	Y	-0-
01	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			Y	-0-
02	2800 N	3159	-0-	359	359	33	1	3126	2	Y	-0-
03	3100 N	2869	-0-	-231	128	66	1	2803	2	Y	-0-
04	3384 X	3256	-0-	-128	-0-	3256	2			Y	-0-
05	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	6	1	3023	2	Y	-0-
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241800 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11842 - 12520											
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241805 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13167 - 13176														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2			N	-0-			-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-		1 1	4	2	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-			-0-
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241889 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 12808 PERF.11862 - 12560														
12	1364 X	1297	-0-	-67	-0-	103	1	1194	2	N	-0-			-0-
01	1333 X	974	-0-	-359	-0-	94	1	880	2	N	-0-			-0-
02	1232 X	1008	-0-	-224	-0-	95	1	913	2	N	-0-			-0-
03	1364 X	1083	-0-	-281	-0-	166	1	917	2	N	-0-			-0-
04	1320 X	1053	-0-	-267	-0-	81	1	972	2	N	-0-			-0-
05	1302 X	1058	-0-	-244	-0-	108	1	950	2	N	-0-			-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 28 RRCID -> 241890 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11394 - 12470														
12	2728 X	2580	-0-	-148	-0-	103	1	2477	2	Y	-0-			-0-
01	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			Y	-0-			-0-
02	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	29	1	2715	2	Y	-0-			-0-
03	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	66	1	2804	2	Y	-0-			-0-
04	2760 X	2615	-0-	-145	-0-	2615	2			Y	-0-			-0-
05	3038 X	421	-0-	-2617	-0-	1	1	420	2	Y	-0-			-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 9 RRCID -> 241891 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11362 - 12112														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 14 RRCID -> 243021 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11482 - 12586														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 12 RRCID -> 243463 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11438 - 12210														
12	1364 X	916	-0-	-448	-0-	36	1	880	2	Y	-0-			-0-
01	1271 X	889	-0-	-382	-0-	889	2			Y	-0-			-0-
02	840 N	679	-0-	-161	-0-	7	1	672	2	Y	-0-			-0-
03	930 N	678	-0-	-252	-0-	16	1	662	2	Y	-0-			-0-
04	870 N	826	-0-	-44	-0-	826	2			Y	-0-			-0-
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	2	1	789	2	Y	-0-			-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 13 RRCID -> 243465 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11558 - 12340														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BLAIR, JOHN WELL #: 29 RRCID -> 244073 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11464 - 12368														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	4929 X	4308	-0-	-621	-0-	172	1	4136	2	Y	-0-			-0-
01	4929 X	3923	-0-	-1006	-0-	3923	2			Y	-0-			-0-
02	6132 X	3696	-0-	-2436	-0-	39	1	3657	2	Y	-0-			-0-
03	4898 X	4390	-0-	-508	-0-	100	1	4290	2	Y	-0-			-0-
04	4740 X	4193	-0-	-547	-0-	4193	2			Y	-0-			-0-
05	4309 X	4177	-0-	-132	-0-	9	1	4168	2	Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 17 RRCID -> 244314 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 13465 PERF.11268 - 13093														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN "A" WELL #: 21 RRCID -> 244320 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11654 - 12615														
12	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	257	1	3251	2	Y	-0-			-0-
01	3503 X	2941	-0-	-562	-0-	292	1	2649	2	Y	-0-			-0-
02	3388 X	2743	-0-	-645	-0-	293	1	2450	2	Y	-0-			-0-
03	3751 X	2462	-0-	-1289	-0-	635	1	1827	2	Y	-0-			-0-
04	3510 X	2471	-0-	-1039	-0-	364	1	2107	2	Y	-0-			-0-
05	3503 X	3043	-0-	-460	-0-	369	1	2674	2	Y	-0-			-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244325 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12248 - 12775														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244877 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12220 - 12698														
12	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	133	1	1178	2	N	-0-			-0-
01	1364 N	1321	-0-	-43	-0-	156	1	1165	2	N	-0-			-0-
02	1204 N	1175	-0-	-29	-0-	136	1	1039	2	N	-0-			-0-
03	1302 N	1260	-0-	-42	-0-	220	1	1040	2	N	-0-			-0-
04	1290 N	1214	-0-	-76	-0-	121	1	1093	2	N	-0-			-0-
05	1302 N	1139	-0-	-163	-0-	144	1	995	2	N	-0-			-0-

BLAIR, JOHN "A" WELL #: 20 RRCID -> 247687 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12760 PERF.11598 - 12550														
12	558 N	517	-0-	-41	-0-	38	1	479	2	Y	-0-			-0-
01	527 N	523	-0-	-4	-0-	52	1	471	2	Y	-0-			-0-
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	49	1	413	2	Y	-0-			-0-
03	527 N	494	-0-	-33	-0-	127	1	367	2	Y	-0-			-0-
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	88	1	512	2	Y	-0-			-0-
05	645 N	645	-0-	-0-	-0-	78	1	567	2	Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 48 RRCID -> 247794 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11172 - 11956														
12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	29	1	711	2	Y	-0-			-0-
01	713 N	693	-0-	-20	-0-	693	2			Y	-0-			-0-
02	616 N	613	-0-	-3	-0-	6	1	607	2	Y	-0-			-0-
03	744 N	670	-0-	-74	-0-	15	1	655	2	Y	-0-			-0-
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-			-0-
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	1	1	692	2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 247932 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11948 - 12577												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	127 1	1113 2	N	-0-			-0-
01	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	146 1	1076 2	N	2	2 8		-0-
						2 9						
02	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	124 1	930 2	N	1	1 8		-0-
						1 9						
03	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	216 1	1018 2	N	-0-			-0-
04	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	118 1	1066 2	N	-0-			-0-
05	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	145 1	1005 2	N	-0-			-0-

BLAIR, JOHN "A" WELL #: 24 RRCID -> 250587 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11464 - 12506												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 250789 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 16621 PERF.15690 - 16264												
12	15451 X	15451	-0-	-0-	-0-	15451 2		N	-0-			-0-
01	13206 X	12389	-0-	-817	-0-	12389 2		N	-0-			-0-
02	18396 X	4396	-0-	-14000	-0-	554 1	3842 2	N	-0-			-0-
03	20367 X	8517	-0-	-11850	-0-	8517 2		N	-0-			-0-
04	19710 X	17826	-0-	-1884	-0-	218 1	17608 2	N	-0-			-0-
05	23841 X	23841	-0-	-0-	-0-	23841 2		N	-0-			-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 250886 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14868 - 15360												
12	2728 X	2594	-0-	-134	-0-	206 1	2388 2	N	-0-			-0-
01	2728 X	2516	-0-	-212	-0-	244 1	2271 2	N	1	1 8		-0-
						1 9						
02	2296 N	2010	-0-	-286	-0-	188 1	1822 2	N	-0-			-0-
03	2604 N	1975	-0-	-629	-0-	303 1	1672 2	N	-0-			-0-
04	2430 N	1848	-0-	-582	-0-	141 1	1707 2	N	-0-			-0-
05	2232 N	36	-0-	-2196	-0-	4 1	32 2	N	-0-			-0-

HORSESHOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265622 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 16128 PERF.15006 - 15388												
12	6293 X	5991	-0-	-302	-0-	251 1	5740 2	N	-0-			-0-
01	6293 X	5911	-0-	-382	-0-	181 1	5730 2	N	-0-			-0-
02	5516 X	5220	-0-	-296	-0-	144 1	5076 2	N	-0-			-0-
03	6045 X	5809	-0-	-236	-0-	250 1	5559 2	N	-0-			-0-
04	5850 X	5596	-0-	-254	-0-	275 1	5321 2	N	-0-			-0-
05	5983 X	5723	-0-	-260	-0-	248 1	5475 2	N	-0-			-0-

BR/WOHLEB WELL #: 1 RRCID -> 282069 COMPL. DATE 02/27/2017 TOTAL DEPTH 14548 PERF.11680 - 12022												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																	
WILLIAMS WELL #: 3										RRCID -> 282216		COMPL. DATE 08/25/2016		TOTAL DEPTH 12540		PERF.11299 - 11436	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	217 N	49	-0-	-168	-0-	3	1	46	2	N	-0-					-0-	
01	186 N	141	-0-	-45	-0-	8	1	133	2	N	-0-					-0-	
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	28	1	332	2	N	-0-					-0-	
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	17	1	198	2	N	-0-					-0-	
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	2	N	-0-					-0-	
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	16	1	452	2	N	-0-					-0-	
T-BAR X SMITHERMAN				WELL #: 1	RRCID -> 282968	COMPL. DATE 06/17/2017		TOTAL DEPTH 16000		PERF.13315 - 13529							
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-	
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-	
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-	
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-	
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
EAGLE OIL & GAS CO. DESTEFANO				238634 WELL #: 1	RRCID -> 220092	COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 13192		PERF.10162 - 11902							
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
MENTZEL GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 230650	COMPL. DATE 04/08/2007		TOTAL DEPTH 11825		PERF.10739 - 11467							
12	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	75	1	996	3	N	-0-					22	
01	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	84	1	1138	3	N	-0-					22	
02	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	100	1	1331	3	N	-0-					22	
03	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	123	1	1461	3	N	-0-					22	
04	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	97	1	1369	3	N	-0-					22	
*05	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	71	1	1489	3	N	-0-					22	
DEVON FEE 6				WELL #: 1	RRCID -> 233107	COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10110 - 11194							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
DEVON FEE 3 GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 233692	COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 12350		PERF.10177 - 11942							
12	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	135	1	1786	3	N	4					147	
						4	9										
01	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	133	1	1802	3	N	-0-					147	
02	1820 N	1689	-0-	-131	-0-	118	1	1571	3	N	-0-					147	
03	1922 N	1795	-0-	-127	-0-	139	1	1649	3	N	6					153	
						7	9										
04	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	146	1	2056	3	N	2					155	
						2	9										
*05	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	108	1	2255	3	N	2					157	
						2	9										

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON	
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634														
TXU NORTH WELL #: 1 RRCID -> 234739 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10052 - 11685														
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
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	3	N	-0-			-0-
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	39	1	537	3	N	-0-			-0-
02	588 N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-			-0-
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	24	1	279	3	N	-0-			-0-
04	570 N	279	-0-	-291	-0-	18	1	261	3	N	-0-			-0-
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	22	1	453	3	N	-0-			-0-
TULLOS WELL #: 1 RRCID -> 237233 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10208 - 11988														
12	651 N	442	-0-	-209	-0-	31	1	411	3	N	-0-			50
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	66	1	898	3	N	-0-			50
02	700 N	383	-0-	-317	-0-	27	1	356	3	N	-0-			50
03	434 N	176	-0-	-258	-0-	14	1	162	3	N	-0-			50
04	900 N	767	-0-	-133	-0-	51	1	716	3	N	-0-			50
05	638 N	638	-0-	-0-	-0-	29	1	609	3	N	-0-			50
TXU SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 240304 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12068 PERF.11737 - 11831														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TXU NORTH WELL #: 2 RRCID -> 241416 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12018 PERF.10020 - 11794														
12	496 X	393	-0-	-103	-0-	28	1	365	3	N	-0-			-0-
01	600 X	600	-0-	-0-	-0-	41	1	559	3	N	-0-			-0-
02	504 N	410	-0-	-94	-0-	29	1	381	3	N	-0-			-0-
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	32	1	382	3	N	-0-			-0-
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	37	1	516	3	N	-0-			-0-
*05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	23	1	486	3	N	-0-			-0-
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 241481 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10249 - 12046														
12	2108 N	1806	-0-	-302	-0-	127	1	1679	3	N	-0-			53
01	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	114	1	1550	3	N	-0-			53
02	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	139	1	1846	3	N	-0-			53
03	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	164	1	1939	3	N	-0-			53
04	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	126	1	1775	3	N	-0-			53
05	2201 N	1862	-0-	-339	-0-	85	1	1777	3	N	-0-			53
TROJACEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241582 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 12443 PERF.10488 - 12276														
12	1829 N	1208	-0-	-621	-0-	85	1	1123	3	N	-0-			163
01	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	117	1	1588	3	N	3			166
						3	9							
02	1484 N	1421	-0-	-63	-0-	99	1	1319	3	N	3			169
						3	9							
03	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	109	1	1291	3	N	2			171
						2	9							
04	1650 N	1581	-0-	-69	-0-	105	1	1474	3	N	2			173
						2	9							
05	1581 N	1373	-0-	-208	-0-	63	1	1310	3	N	-0-			173

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634														
TXU SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 241607 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12412 PERF.10150 - 11954														
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	* * EOM BALANCE
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241815 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10196 - 12135														
12	806 N	-0-	-0-	-806	-0-						N	-0-		-0-
01	896 N	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	835	3		N	-0-		-0-
02	1043 N	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	970	3		N	-0-		-0-
03	547 N	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	504	3		N	-0-		-0-
04	870 N	-0-	-0-	-763	-0-	7	1	100	3		N	-0-		-0-
05	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-						N	-0-		-0-
KOEHLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241909 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10022 - 11706														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
DEVON FEE 2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243482 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10096 - 11986														
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
TXU NORTH WELL #: 3 RRCID -> 243490 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12204 PERF.10106 - 11814														
12	7424 X	1060	-0-	-6364	-0-	74	1	986	3		N	-0-		-0-
01	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	144	1	1958	3		N	-0-		-0-
02	952 N	461	-0-	-491	-0-	32	1	429	3		N	-0-		-0-
03	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	131	1	1555	3		N	-0-		-0-
04	1920 N	932	-0-	-988	-0-	62	1	870	3		N	-0-		-0-
*05	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	68	1	1408	3		N	-0-		-0-
TXU 4 WELL #: 1 RRCID -> 244047 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9698 - 11734														
12	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	107	1	1420	3		N	-0-		57
01	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	112	1	1515	3		N	-0-		57
02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	93	1	1242	3		N	-0-		57
03	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	158	1	1866	3		N	-0-		57
04	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	111	1	1567	3		N	-0-		57
05	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	72	1	1508	3		N	-0-		57
LONDON WELL #: 1 RRCID -> 244071 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10728 - 10914														
12	2418 N	2303	-0-	-115	-0-	162	1	2141	3		N	-0-		48
01	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	156	1	2115	3		N	-0-		48
02	2100 N	2046	-0-	-54	-0-	143	1	1903	3		N	-0-		48
03	2294 N	2243	-0-	-51	-0-	175	1	2068	3		N	-0-		48
04	2190 N	2077	-0-	-113	-0-	138	1	1939	3		N	-0-		48
05	2263 N	2190	-0-	-73	-0-	100	1	2090	3		N	-0-		48

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634												
DEVON FEE 4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244966 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12297 PERF.10048 - 12135												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3100 N	6333	-0-	3233	3233	445	1	5888	3	N	-0-	-0-
01	3100 N	3357	-0-	257	3490	230	1	3127	3	N	-0-	-0-
02	2800 N	2420	-0-	-380	3110	169	1	2251	3	N	-0-	-0-
03	5944 X	2834	-0-	-3110	-0-	221	1	2613	3	N	-0-	-0-
04	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	171	1	2412	3	N	-0-	-0-
*05	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	113	1	2347	3	N	-0-	-0-
REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247690 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11752 - 11910												
12	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	157	1	2085	3	N	-0-	72
01	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	158	1	2150	3	N	-0-	72
02	2128 N	1940	-0-	-188	-0-	136	1	1804	3	N	-0-	72
03	2232 N	2166	-0-	-66	-0-	169	1	1997	3	N	-0-	72
04	2220 N	2039	-0-	-181	-0-	135	1	1904	3	N	-0-	72
05	2139 N	1990	-0-	-149	-0-	91	1	1899	3	N	-0-	72
DEVON FEE 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247796 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11226 - 11915												
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	153	3	N	-0-	-0-
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	20	1	275	3	N	-0-	-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	186	3	N	-0-	-0-
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	163	3	N	-0-	-0-
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	3	N	-0-	-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-
DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247833 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12332 PERF.10938 - 11885												
12	5642 X	4687	-0-	-955	-0-	329	1	4358	3	N	-0-	21
01	5642 X	4465	-0-	-1177	-0-	306	1	4159	3	N	-0-	21
02	5096 X	2868	-0-	-2228	-0-	200	1	2668	3	N	-0-	21
03	4898 X	1247	-0-	-3651	-0-	97	1	1150	3	N	-0-	21
04	4680 X	428	-0-	-4252	-0-	28	1	400	3	N	-0-	21
05	4681 X	416	-0-	-4265	-0-	19	1	397	3	N	-0-	21
DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249222 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10116 - 12004												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
WHITE WELL #: 2 RRCID -> 250634 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11738 - 11914												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	200
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	200
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	200
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	200
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	200
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	200
WALL WELL #: 1 RRCID -> 251740 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11816 - 11935												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634												
TXU 4 WELL #: 2 RRCID -> 252368 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 9940 - 11590												
M	ALLOW 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
12	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	217	1	2867	3	N	-0-	-0-
01	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	219	1	2979	3	N	-0-	-0-
02	2800 X	2781	-0-	-19	-0-	194	1	2587	3	N	-0-	-0-
03	3100 X	2895	-0-	-205	-0-	225	1	2670	3	N	-0-	-0-
04	3090 X	2712	-0-	-378	-0-	180	1	2532	3	N	-0-	-0-
05	3193 X	2373	-0-	-820	-0-	109	1	2264	3	N	-0-	-0-
MOREHEAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253411 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12293 PERF.10714 - 10678												
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	43	1	572	3	N	-0-	47
01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	40	1	546	3	N	-0-	47
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	29	1	385	3	N	-0-	47
03	620 N	349	-0-	-271	-0-	27	1	322	3	N	-0-	47
04	570 N	387	-0-	-183	-0-	26	1	361	3	N	-0-	47
05	465 N	446	-0-	-19	-0-	20	1	426	3	N	-0-	47
MENTZEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257671 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 13012 PERF.12346 - 12386												
12	6521 X	6521	-0-	-0-	-0-	458	1	6060	3	N	3	200
						3	9					
01	8398 X	8398	-0-	-0-	-0-	576	1	7816	3	N	5	205
						6	9					
02	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	339	1	4509	3	N	10	215
						11	9					
03	8103 X	8103	-0-	-0-	-0-	630	1	7464	3	N	8	223
						9	9					
04	7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	472	1	6646	3	N	5	228
						6	9					
*05	6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	313	1	6523	3	N	-0-	228
DEVON FEE 8 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10018 - 10196												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	3	N	-0-	78
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-	78
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	78
*05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	N	-0-	78
DEVON FEE 6 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259808 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10471 - 12110												
12	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	181	1	2393	3	N	-0-	18
01	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	181	1	2452	3	N	-0-	18
02	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	165	1	2203	3	N	-0-	18
03	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	199	1	2352	3	N	-0-	18
04	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	148	1	2081	3	N	-0-	18
*05	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	112	1	2330	3	N	-0-	18
DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259900 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10887 - 10897												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON	
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634													
TXU 8 WELL #: 1 RRCID -> 261872 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10983 - 10993													
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
12	19995 X	12061	-0-	-7934	-0-	847	1	11214	3	N	-0-		42
01	15841 X	11705	-0-	-4136	-0-	803	1	10902	3	N	-0-		42
02	13804 X	10481	-0-	-3323	-0-	732	1	9749	3	N	-0-		42
03	15283 X	5087	-0-	-10196	-0-	396	1	4691	3	N	-0-		42
04	11670 X	1759	-0-	-9911	-0-	117	1	1642	3	N	-0-		42
05	12059 X	518	-0-	-11541	-0-	24	1	494	3	N	-0-		42

TXU 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261874 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10802 - 10878													
12	32705 X	30121	-0-	-2584	-0-	2116	1	28005	3	N	-0-	19 7	8
01	31186 X	27936	-0-	-3250	-0-	1916	1	26020	3	N	-0-		8
02	28196 X	23954	-0-	-4242	-0-	1672	1	22261	3	N	19		27
						21	9						
03	31217 X	25495	-0-	-5722	-0-	1985	1	23510	3	N	-0-		27
04	29160 X	27455	-0-	-1705	-0-	1819	1	25636	3	N	-0-		27
05	30132 X	22852	-0-	-7280	-0-	1046	1	21806	3	N	-0-		27

TXU 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262609 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9846 - 11716													
12	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	118	1	1557	3	N	44		67
						48	9						
01	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	116	1	1579	3	N	-0-		67
02	1596 N	1469	-0-	-127	-0-	103	1	1366	3	N	-0-		67
03	1736 N	1567	-0-	-169	-0-	122	1	1445	3	N	-0-		67
04	1650 N	1370	-0-	-280	-0-	91	1	1279	3	N	-0-		67
05	1612 N	1577	-0-	-35	-0-	72	1	1505	3	N	-0-		67

TXU 9 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262637 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10772 - 10780													
12	24490 X	19859	-0-	-4631	-0-	1395	1	18464	3	N	-0-		23
01	20987 X	11607	-0-	-9380	-0-	796	1	10811	3	N	-0-		23
02	16520 X	14463	-0-	-2057	-0-	1010	1	13453	3	N	-0-		23
03	19871 X	14169	-0-	-5702	-0-	1103	1	13066	3	N	-0-		23
04	19230 X	15976	-0-	-3254	-0-	1059	1	14917	3	N	-0-		23
05	19871 X	11372	-0-	-8499	-0-	520	1	10852	3	N	-0-		23

KOEHLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262638 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11532 - 11707													
12	877 N	877	-0-	-0-	-0-	62	1	815	3	N	-0-		-0-
01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	70	1	957	3	N	-0-		-0-
02	812 N	694	-0-	-118	-0-	48	1	646	3	N	-0-		-0-
03	868 N	846	-0-	-22	-0-	66	1	780	3	N	-0-		-0-
04	990 N	744	-0-	-246	-0-	49	1	695	3	N	-0-		-0-
05	775 N	760	-0-	-15	-0-	35	1	725	3	N	-0-		-0-

TXU 10 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264445 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11558 - 11990													
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	64	1	846	3	N	-0-		6
01	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	71	1	966	3	N	-0-		6
02	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	71	1	950	3	N	-0-		6
03	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	86	1	1018	3	N	-0-		6
04	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	74	1	1043	3	N	-0-		6
05	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	50	1	1045	3	N	-0-		6

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON									
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634																					
DUNN GAS UNIT WELL #: 1												RRCID -> 264761		COMPL. DATE 12/30/2011		TOTAL DEPTH 12034		PERF. 9474 - 9495			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
0						AMT	CODE	AMT	CODE	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
TROJACEK DEVON FEE 246												WELL #: 1H		RRCID -> 284107		COMPL. DATE 10/21/2017		TOTAL DEPTH 12292		PERF.13193 - 21513	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45				
DEVON FEE UNIT 46												WELL #: 1H		RRCID -> 284861		COMPL. DATE 11/12/2017		TOTAL DEPTH 11300		PERF.12260 - 20091	
12	11005 X	9322	-0-	-1683	-0-	655	1	8667	3	N	-0-						40				
01	10323 X	9282	-0-	-1041	-0-	637	1	8645	3	N	-0-						40				
02	8260 X	8238	-0-	-22	-0-	575	1	7663	3	N	-0-						40				
03	9419 X	9419	-0-	-0-	-0-	734	1	8685	3	N	-0-						40				
04	9752 X	9752	-0-	-0-	-0-	646	1	9106	3	N	-0-						40				
*05	9957 X	9957	-0-	-0-	-0-	456	1	9501	3	N	-0-						40				
TNDN (ALLOC)												WELL #: 1H		RRCID -> 285485		COMPL. DATE 01/22/2018		TOTAL DEPTH 11824		PERF.11880 - 16973	
12	9176 X	8592	-0-	-584	-0-	604	1	7988	3	N	-0-						15				
01	8835 X	8417	-0-	-418	-0-	577	1	7840	3	N	-0-						15				
02	7980 X	7490	-0-	-490	-0-	523	1	6967	3	N	-0-						15				
03	8804 X	8270	-0-	-534	-0-	644	1	7626	3	N	-0-						15				
04	8520 X	7875	-0-	-645	-0-	522	1	7353	3	N	-0-						15				
05	8587 X	7642	-0-	-945	-0-	350	1	7292	3	N	-0-						15				
DFW 53												WELL #: 1H		RRCID -> 285746		COMPL. DATE 04/10/2018		TOTAL DEPTH 11320		PERF.11986 - 19486	
12	13237 X	12070	-0-	-1167	-0-	848	1	11222	3	N	-0-						35				
01	12710 X	12073	-0-	-637	-0-	828	1	11245	3	N	-0-						35				
02	11480 X	10726	-0-	-754	-0-	749	1	9977	3	N	-0-						35				
03	12121 X	11521	-0-	-600	-0-	897	1	10624	3	N	-0-						35				
04	11700 X	10925	-0-	-775	-0-	724	1	10201	3	N	-0-						35				
05	12059 X	10772	-0-	-1287	-0-	493	1	10279	3	N	-0-						35				
DEVON FEE 7 GAS UNIT												WELL #: 2		RRCID -> 294013		COMPL. DATE 09/26/2022		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10868 - 10937	
12	31713 X	26557	-0-	-5156	-0-	1865	1	24692	3	N	-0-						-0-				
01	29419 X	27541	-0-	-1878	-0-	1889	1	25652	3	N	-0-						-0-				
02	43202 X	43202	-0-	-0-	-0-	3018	1	40184	3	N	-0-						-0-				
03	84239 X	84239	-0-	-0-	-0-	6560	1	77679	3	N	-0-						-0-				
04	81488 X	81488	-0-	-0-	-0-	5400	1	76088	3	N	-0-						-0-				
*05	68966 X	68966	-0-	-0-	-0-	3156	1	65810	3	N	-0-						-0-				

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON											
FINALY RESOURCES LLC 268323											
VARVEL WELL #: 1 RRCID -> 188965 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12544 - 12552											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	56
01	155 N	79	-0-	-76	-0-	79	3			N	56
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	83	3			N	56
03	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	56
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	56
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	56
VARVEL WELL #: 2 RRCID -> 190141 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 12633 PERF.11970 - 12048											
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	28
01	155 N	78	-0-	-77	-0-	78	3			N	28
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	28
03	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	28
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	28
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	28
FLETCHER OPERATING, LLC 273611											
MOORE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 191588 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.11433 - 11466											
12	954 N	954	-0-	-0-	-0-	21	1	933	2	N	-0-
01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	11	1	908	2	N	-0-
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	33	1	707	2	N	-0-
03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	33	1	698	2	N	-0-
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	38	1	804	2	N	-0-
05	850 N	850	-0-	-0-	-0-	52	1	798	2	N	-0-
HILCORP ENERGY COMPANY 386310											
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 071063 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10917 - 13001											
12	620 N	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-
01	1364 N	590	-0-	-774	-0-	590	2			N	-0-
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-
03	589 N	450	-0-	-139	-0-	450	2			N	-0-
04	570 N	316	-0-	-254	-0-	316	2			N	-0-
05	930 N	309	-0-	-621	-0-	309	2			N	-0-
MERRYMAN, JAMES L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074731 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 13265 PERF.11004 - 13034											
12	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-
01	1550 N	1312	-0-	-238	-0-	1312	2			N	-0-
02	1624 N	1537	-0-	-87	-0-	1537	2			N	-0-
03	1581 N	1489	-0-	-92	-0-	1489	2			N	-0-
04	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-
05	1705 N	1392	-0-	-313	-0-	1392	2			N	-0-
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 083410 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 13434 PERF.10998 - 12965											
12	682 N	587	-0-	-95	-0-	587	2			N	-0-
01	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-
02	588 N	570	-0-	-18	-0-	570	2			N	-0-
03	589 N	256	-0-	-333	-0-	256	2			N	-0-
04	750 N	461	-0-	-289	-0-	461	2			N	-0-
05	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED										CAPACITY				CNTY: ROBERTSON						
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																				
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1										RRCID -> 088712		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 13500		PERF.10880 - 12976				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-	
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-	
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-	
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-	
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-	
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-	
MARTIN #1 GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 093787		COMPL. DATE 12/19/2013		TOTAL DEPTH 13100		PERF.10478 - 12852			
12	186	N	143	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-	
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-	
02	112	N	69	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-	
03	155	N	122	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-	
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-	
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-	
MITCHELL, J. H. I										WELL #: 1	RRCID -> 096327		COMPL. DATE 02/08/2014		TOTAL DEPTH 13196		PERF.10196 - 12735			
12	3627	X	3373	-0-	-254	-0-	-0-	-0-	3373	2			N	-0-					-0-	
01	3627	X	2550	-0-	-1077	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-	
02	3276	X	2921	-0-	-355	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-	
03	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					-0-	
04	3510	X	2984	-0-	-526	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-	
05	3379	X	2893	-0-	-486	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-	
BIGGS #1 GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 113466		COMPL. DATE 03/02/2002		TOTAL DEPTH 13138		PERF.10629 - 12721			
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-	
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-	
02	1008	N	986	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-	
03	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-	
04	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-	
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-	
MITCHELL UNIT III										WELL #: 1	RRCID -> 114946		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 13148		PERF.10420 - 10658			
12	124	N	89	-0-	-35	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-	
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-	
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-					-0-	
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-	
04	120	N	57	-0-	-63	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-	
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-	
PACE "A" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 118327		COMPL. DATE 07/21/2001		TOTAL DEPTH 13500		PERF.10909 - 11740			
12	620	N	484	-0-	-136	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-	
01	682	N	521	-0-	-161	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-	
02	560	N	501	-0-	-59	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-	
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-	
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-	
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-	
MITCHELL, J. H. I										WELL #: 2	RRCID -> 120795		COMPL. DATE 02/04/2001		TOTAL DEPTH 14000		PERF.10876 - 12734			
12	2015	N	1912	-0-	-103	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-	
01	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-	
02	1820	N	1687	-0-	-133	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-	
03	1922	N	1777	-0-	-145	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-	
04	2040	N	1850	-0-	-190	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-	
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON							
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310														
MARTIN #1 GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	121819	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL	DEPTH	13151	PERF.10902	-	12790				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	-0-		1494	2			N	-0-					-0-	
01	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	-0-		1862	2			N	-0-					-0-	
02	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	-0-		1394	2			N	-0-					-0-	
03	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	-0-		1489	2			N	-0-					-0-	
04	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	-0-		1468	2			N	-0-					-0-	
05	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	-0-		1436	2			N	-0-					-0-	
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->	125143	COMPL. DATE	07/29/2004	TOTAL	DEPTH	13170	PERF.10989	-	12942				
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-		334	2			N	-0-					-0-	
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-		265	2			N	-0-					-0-	
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-		253	2			N	-0-					-0-	
03	341 N	152	-0-	-189	-0-	-0-		152	2			N	-0-					-0-	
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	-0-		387	2			N	-0-					-0-	
05	279 N	202	-0-	-77	-0-	-0-		202	2			N	-0-					-0-	
MITCHELL UNIT II				WELL #:	2	RRCID ->	126862	COMPL. DATE	02/13/2014	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.10240	-	12704				
12	3100 N	4484	-0-	1384	6652	4484	2					N	-0-					-0-	
01	10021 X	3369	-0-	-6652	-0-	3369	2					N	-0-					-0-	
02	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2					N	-0-					-0-	
03	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2					N	-0-					-0-	
04	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2					N	-0-					-0-	
05	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2					N	-0-					-0-	
MITCHELL UNIT III				WELL #:	2	RRCID ->	129029	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL	DEPTH	13023	PERF.10361	-	12754				
12	3689 X	2040	-0-	-1649	-0-	2040	2					N	-0-					-0-	
01	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2					N	-0-					-0-	
02	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2					N	-0-					-0-	
03	3131 X	2143	-0-	-988	-0-	2143	2					N	-0-					-0-	
04	3570 X	3102	-0-	-468	-0-	3102	2					N	-0-					-0-	
05	3689 X	2927	-0-	-762	-0-	2927	2					N	-0-					-0-	
MITCHELL UNIT II				WELL #:	3	RRCID ->	133578	COMPL. DATE	05/25/2003	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.10565	-	12888				
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2					N	-0-					-0-	
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-							N	-0-					-0-	
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5	2			N	-0-					-0-	
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-							N	-0-					-0-	
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2					N	-0-					-0-	
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-							N	-0-					-0-	
MARTIN #1 GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	135768	COMPL. DATE	11/21/2000	TOTAL	DEPTH	13100	PERF.10960	-	12804				
12	1395 N	1368	-0-	-27	-0-	1368	2					N	-0-					-0-	
01	1333 N	1042	-0-	-291	-0-	1042	2					N	-0-					-0-	
02	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2					N	-0-					-0-	
03	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2					N	-0-					-0-	
04	1020 N	316	-0-	-704	-0-	316	2					N	-0-					-0-	
05	1488 N	901	-0-	-587	-0-	901	2					N	-0-					-0-	
MITCHELL I				WELL #:	3	RRCID ->	135815	COMPL. DATE	02/03/2001	TOTAL	DEPTH	13405	PERF.11085	-	13061				
12	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2					N	-0-					-0-	
01	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2					N	-0-					-0-	
02	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2					N	-0-					-0-	
03	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2					N	-0-					-0-	
04	2640 X	2630	-0-	-10	-0-	2630	2					N	-0-					-0-	
05	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2					N	-0-					-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
MITCHELL I WELL #: 4 RRCID -> 136004 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10948 - 12786															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12	3906 X	2629	-0-	-1277	-0-	2629	2			N	-0-				-0-
01	3906 X	2574	-0-	-1332	-0-	2574	2			N	-0-				-0-
02	3500 X	2305	-0-	-1195	-0-	2305	2			N	-0-				-0-
03	3286 X	3013	-0-	-273	-0-	3013	2			N	-0-				-0-
04	3150 X	2707	-0-	-443	-0-	2707	2			N	-0-				-0-
05	2635 X	2311	-0-	-324	-0-	2311	2			N	-0-				-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139844 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10902 - 12968															
12	1054 N	962	-0-	-92	-0-	962	2			N	-0-				-0-
01	992 N	913	-0-	-79	-0-	913	2			N	-0-				-0-
02	868 N	820	-0-	-48	-0-	820	2			N	-0-				-0-
03	961 N	835	-0-	-126	-0-	835	2			N	-0-				-0-
04	870 N	771	-0-	-99	-0-	771	2			N	-0-				-0-
05	899 N	775	-0-	-124	-0-	775	2			N	-0-				-0-
MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 140088 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11079 - 12888															
12	3131 X	2729	-0-	-402	-0-	2729	2			N	-0-				-0-
01	3131 X	2529	-0-	-602	-0-	2529	2			N	-0-				-0-
02	2660 X	1940	-0-	-720	-0-	1940	2			N	-0-				-0-
03	2945 X	1842	-0-	-1103	-0-	1842	2			N	-0-				-0-
04	2640 X	2192	-0-	-448	-0-	2192	2			N	-0-				-0-
05	2728 X	2328	-0-	-400	-0-	2328	2			N	-0-				-0-
MITCHELL UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 140752 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10340 - 12670															
12	3131 X	2769	-0-	-362	-0-	2769	2			N	-0-				-0-
01	3131 X	2752	-0-	-379	-0-	2752	2			N	-0-				-0-
02	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-				-0-
03	2759 X	1709	-0-	-1050	-0-	1709	2			N	-0-				-0-
04	2670 X	1148	-0-	-1522	-0-	1148	2			N	-0-				-0-
05	3286 X	1203	-0-	-2083	-0-	1203	2			N	-0-				-0-
BEAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 141093 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10789 - 13005															
12	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-				-0-
01	1240 N	1224	-0-	-16	-0-	1224	2			N	-0-				-0-
02	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-				-0-
03	1240 N	1207	-0-	-33	-0-	1207	2			N	-0-				-0-
04	1170 N	1148	-0-	-22	-0-	1148	2			N	-0-				-0-
05	1209 N	1172	-0-	-37	-0-	1172	2			N	-0-				-0-
MITCHELL UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 141427 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10342 - 12883															
12	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2			N	-0-				-0-
01	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-				-0-
02	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-				-0-
03	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-				-0-
04	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-				-0-
05	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-				-0-
BEAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 142835 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11165 - 12078															
12	3100 N	3446	-0-	346	346	3446	2			N	-0-				-0-
01	3100 N	4607	-0-	1507	1853	4607	2			N	-0-				-0-
02	2800 N	3757	-0-	957	2810	3757	2			N	-0-				-0-
03	6665 X	3855	-0-	-2810	-0-	3855	2			N	-0-				-0-
04	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-				-0-
05	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON					
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
MITCHELL UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 142939										COMPL. DATE 11/15/2000	TOTAL	DEPTH 13200	PERF.10617 - 13034		
M	0	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	
12	01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2			N	-0-			-0-	
02	03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2			N	-0-			-0-	
04	05	196 N	171	-0-	-25	-0-	171 2			N	-0-			-0-	
		217 N	194	-0-	-23	-0-	194 2			N	-0-			-0-	
		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2			N	-0-			-0-	
		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2			N	-0-			-0-	
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 142950										COMPL. DATE 10/13/1992	TOTAL	DEPTH 13118	PERF.12948 - 12968		
12	01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2			N	-0-			-0-	
02	03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2			N	-0-			-0-	
04	05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2			N	-0-			-0-	
		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2			N	-0-			-0-	
		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2			N	-0-			-0-	
		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2			N	-0-			-0-	
MITCHELL I WELL #: 5 RRCID -> 143038										COMPL. DATE 08/24/2005	TOTAL	DEPTH 13200	PERF.11022 - 12838		
12	01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
MITCHELL I WELL #: 6 RRCID -> 143932										COMPL. DATE 11/11/2000	TOTAL	DEPTH 13400	PERF.11004 - 13202		
12	01	2821 X	1517	-0-	-1304	-0-	1517 2			N	-0-			-0-	
02	03	2821 X	1843	-0-	-978	-0-	1843 2			N	-0-			-0-	
04	05	2436 X	1664	-0-	-772	-0-	1664 2			N	-0-			-0-	
		2697 X	2596	-0-	-101	-0-	2596 2			N	-0-			-0-	
		2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	2473 2			N	-0-			-0-	
		2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	2219 2			N	-0-			-0-	
MITCHELL II WELL #: 6 RRCID -> 144576										COMPL. DATE 01/28/2013	TOTAL	DEPTH 12950	PERF.10276 - 12708		
12	01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2			N	-0-			-0-	
02	03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2			N	-0-			-0-	
04	05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2			N	-0-			-0-	
		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2			N	-0-			-0-	
		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2			N	-0-			-0-	
		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2			N	-0-			-0-	
BEAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 146460										COMPL. DATE 09/15/2002	TOTAL	DEPTH 13200	PERF.11067 - 13014		
12	01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2			N	-0-			-0-	
02	03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2			N	-0-			-0-	
04	05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2			N	-0-			-0-	
		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2			N	-0-			-0-	
		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2			N	-0-			-0-	
		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2			N	-0-			-0-	
MITCHELL I WELL #: 8 RRCID -> 146947										COMPL. DATE 10/15/2000	TOTAL	DEPTH 13000	PERF.10938 - 12754		
12	01	1426 N	1393	-0-	-33	-0-	1393 2			N	-0-			-0-	
02	03	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2			N	-0-			-0-	
04	05	1260 N	1233	-0-	-27	-0-	1233 2			N	-0-			-0-	
		1395 N	1377	-0-	-18	-0-	1377 2			N	-0-			-0-	
		1350 N	1323	-0-	-27	-0-	1323 2			N	-0-			-0-	
		1364 N	1347	-0-	-17	-0-	1347 2			N	-0-			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MITCHELL UNIT I WELL #: 9 RRCID -> 158680 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10214 - 10578														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-			-0-
01	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-			-0-
02	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-			-0-
03	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-			-0-
04	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-			-0-
05	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			N	-0-			-0-
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163730 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 13221 PERF.11023 - 12004														
12	496 N	481	-0-	-15	-0-	481	2			N	-0-			-0-
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-			-0-
02	420 N	393	-0-	-27	-0-	393	2			N	-0-			-0-
03	496 N	453	-0-	-43	-0-	453	2			N	-0-			-0-
04	450 N	435	-0-	-15	-0-	435	2			N	-0-			-0-
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-			-0-
CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 167421 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 13061 PERF.10464 - 11798														
12	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-			-0-
01	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-			-0-
02	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-			-0-
03	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-			-0-
04	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-			-0-
05	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-			-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 172762 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 13106 PERF.10310 - 12884														
12	3100 N	4010	-0-	910	2641	4010	2			N	-0-			-0-
01	6397 X	3756	-0-	-2641	-0-	3756	2			N	-0-			-0-
02	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-			-0-
03	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-			-0-
04	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-			-0-
05	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-			-0-
REAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 175553 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11667 PERF.10558 - 11549														
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			-0-
ROLKE, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 177322 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 17440 PERF.13421 - 13757														
12	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-			-0-
01	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-			-0-
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-			-0-
03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-			-0-
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-			-0-
05	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-			-0-
MITCHELL II WELL #: 4 RRCID -> 179061 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10682 - 12118														
12	1023 N	843	-0-	-180	-0-	843	2			N	-0-			-0-
01	961 N	823	-0-	-138	-0-	823	2			N	-0-			-0-
02	784 N	628	-0-	-156	-0-	628	2			N	-0-			-0-
03	837 N	666	-0-	-171	-0-	666	2			N	-0-			-0-
04	810 N	653	-0-	-157	-0-	653	2			N	-0-			-0-
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																				
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																				
KELLOGG WELL #: 1 RRCID -> 181963 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12850 - 13466																				
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

ROLKE-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183893 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11936 - 14020																				
12		2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2				N	-0-						-0-
01		2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2				N	-0-						-0-
02		2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2				N	-0-						-0-
03		3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	2995	2	85	9		N	77		77	8			-0-
04		2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2				N	-0-						-0-
05		2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2845	2	51	9		N	46		46	8			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 184245 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10486 - 12924																				
12		4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2				N	-0-						-0-
01		4991	X	4259	-0-	-732	-0-	4259	2				N	-0-						-0-
02		4508	X	3218	-0-	-1290	-0-	3218	2				N	-0-						-0-
03		4991	X	3255	-0-	-1736	-0-	3255	2				N	-0-						-0-
04		4830	X	4134	-0-	-696	-0-	4134	2				N	-0-						-0-
05		4991	X	4824	-0-	-167	-0-	4824	2				N	-0-						-0-

MITCHELL I WELL #: 10 RRCID -> 184518 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10454 - 13030																				
12		4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2				N	-0-						-0-
01		4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2				N	-0-						-0-
02		3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2				N	-0-						-0-
03		4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2				N	-0-						-0-
04		4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2				N	-0-						-0-
05		4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2				N	-0-						-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 185462 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10993 - 12958																				
12		3534	X	2731	-0-	-803	-0-	2731	2				N	-0-						-0-
01		3534	X	1849	-0-	-1685	-0-	1849	2				N	-0-						-0-
02		2996	X	2133	-0-	-863	-0-	2133	2				N	-0-						-0-
03		2821	X	735	-0-	-2086	-0-	735	2				N	-0-						-0-
04		3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2				N	-0-						-0-
05		3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2				N	-0-						-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 185517 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 13217 PERF.10346 - 13060																				
12		1674	X	1078	-0-	-596	-0-	1078	2				N	-0-						-0-
01		2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2				N	-0-						-0-
02		5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2				N	-0-						-0-
03		5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2				N	-0-						-0-
04		2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2				N	-0-						-0-
05		5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2				N	-0-						-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 186075 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10357 - 12785																				
12		3131	X	1961	-0-	-1170	-0-	1961	2				N	-0-						-0-
01		3472	X	2247	-0-	-1225	-0-	2247	2				N	-0-						-0-
02		3136	X	2559	-0-	-577	-0-	2559	2				N	-0-						-0-
03		3472	X	1890	-0-	-1582	-0-	1890	2				N	-0-						-0-
04		2970	X	2330	-0-	-640	-0-	2330	2				N	-0-						-0-
05		2821	X	2464	-0-	-357	-0-	2464	2				N	-0-						-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 186098 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10493 - 12978														
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			
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2	N	-0-			-0-			
01	620 N	422	-0-	-198	-0-	422 2	N	-0-			-0-			
02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-		N	-0-			-0-			
03	682 N	412	-0-	-270	-0-	412 2	N	-0-			-0-			
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2	N	-0-			-0-			
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2	N	-0-			-0-			
ZIEGLSCHMID WELL #: 2 RRCID -> 186106 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10588 - 12827														
12	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2	N	-0-			-0-			
01	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2	N	-0-			-0-			
02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 2	N	-0-			-0-			
03	868 N	673	-0-	-195	-0-	673 2	N	-0-			-0-			
04	840 N	589	-0-	-251	-0-	589 2	N	-0-			-0-			
05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2	N	-0-			-0-			
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 186424 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11047 - 13075														
12	961 N	742	-0-	-219	-0-	742 2	N	-0-			-0-			
01	2046 N	1811	-0-	-235	-0-	1811 2	N	-0-			-0-			
02	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 2	N	-0-			-0-			
03	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2	N	-0-			-0-			
04	1740 N	579	-0-	-1161	-0-	579 2	N	-0-			-0-			
05	1767 N	508	-0-	-1259	-0-	508 2	N	-0-			-0-			
BEAL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 186591 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11065 - 12970														
12	1984 X	1502	-0-	-482	-0-	1502 2	N	-0-			-0-			
01	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	2264 2	N	-0-			-0-			
02	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	1895 2	N	-0-			-0-			
03	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	1981 2	N	-0-			-0-			
04	2190 X	1344	-0-	-846	-0-	1344 2	N	-0-			-0-			
05	2263 X	1692	-0-	-571	-0-	1692 2	N	-0-			-0-			
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 186622 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10809 - 12943														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187154 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.10496 - 11893														
12	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129 2	N	-0-			-0-			
01	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336 2	N	-0-			-0-			
02	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972 2	N	-0-			-0-			
03	2139 N	2128	-0-	-11	-0-	2128 2	N	-0-			-0-			
04	2250 N	2100	-0-	-150	-0-	2100 2	N	-0-			-0-			
05	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269 2	N	-0-			-0-			
MITCHELL UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 187173 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10590 - 12264														
12	1116 N	1110	-0-	-6	-0-	1110 2	N	-0-			-0-			
01	1116 N	1083	-0-	-33	-0-	1083 2	N	-0-			-0-			
02	980 N	951	-0-	-29	-0-	951 2	N	-0-			-0-			
03	1116 N	1051	-0-	-65	-0-	1051 2	N	-0-			-0-			
04	1050 N	972	-0-	-78	-0-	972 2	N	-0-			-0-			
05	1054 N	963	-0-	-91	-0-	963 2	N	-0-			-0-			

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
BEAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 187177 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11062 - 12903												
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE	12	13	14	15	16	17	18
12	2232	N	2058	-0-	-174	-0-	2058	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2232	N	1728	-0-	-504	-0-	1728	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1708	N	1458	-0-	-250	-0-	1458	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1680	N	1616	-0-	-64	-0-	1616	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1612	N	1242	-0-	-370	-0-	1242	2	N	-0-	-0-	-0-
BAULCH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187567 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 13038 PERF.10443 - 11501												
12	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2	N	-0-	-0-	-0-
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 187683 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10404 - 12980												
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187951 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11109 - 13059												
12	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2	N	-0-	-0-	-0-
01	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3379	X	2605	-0-	-774	-0-	2605	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3270	X	2511	-0-	-759	-0-	2511	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3379	X	2760	-0-	-619	-0-	2760	2	N	-0-	-0-	-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 187952 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10336 - 12916												
12	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2	N	-0-	-0-	-0-
01	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2	N	-0-	-0-	-0-
02	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2	N	-0-	-0-	-0-
03	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2	N	-0-	-0-	-0-
04	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3472	X	3069	-0-	-403	-0-	3069	2	N	-0-	-0-	-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 188036 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10588 - 13080												
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2	N	-0-	-0-	-0-
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2	N	-0-	-0-	-0-
02	672	N	643	-0-	-29	-0-	643	2	N	-0-	-0-	-0-
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2	N	-0-	-0-	-0-
CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 5 RRCID -> 188151 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10470 - 12971												
12	3100	X	3074	-0-	-26	-0-	3074	2	N	-0-	-0-	-0-
01	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2800	X	1053	-0-	-1747	-0-	1053	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3100	X	1524	-0-	-1576	-0-	1524	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3030	X	1800	-0-	-1230	-0-	1800	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3131	X	1937	-0-	-1194	-0-	1937	2	N	-0-	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																		
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																		
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188338 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10332 - 12776																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	93 N	79	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1										WELL #: 5		RRCID -> 188477		COMPL. DATE 09/13/2012		TOTAL DEPTH 13125 PERF.10512 - 10876		
12	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
01	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
02	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
03	1612 N	1125	-0-	-487	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
04	1560 N	417	-0-	-1143	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
05	1612 N	1057	-0-	-555	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 188481		COMPL. DATE 12/21/2013		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10080 - 12673		
12	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
01	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
02	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
03	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3988	2	9	9	N	8		8	8		-0-
04	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
05	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1										WELL #: 7		RRCID -> 188574		COMPL. DATE 03/30/2002		TOTAL DEPTH 13185 PERF.10951 - 13021		
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
05	635 N	635	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT III										WELL #: 9		RRCID -> 188768		COMPL. DATE 05/20/2014		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10310 - 12773		
12	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
01	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
02	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
03	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
04	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
05	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5735	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1										WELL #: 6		RRCID -> 188906		COMPL. DATE 04/20/2002		TOTAL DEPTH 13040 PERF.10709 - 12898		
12	1023 N	917	-0-	-106	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
01	961 N	858	-0-	-103	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
02	812 N	810	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
03	930 N	850	-0-	-80	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
04	840 N	762	-0-	-78	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
05	899 N	707	-0-	-192	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II										WELL #: 1		RRCID -> 188999		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 13200 PERF.10856 - 13046		
12	2095 N	1826	-0-	-269	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
01	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
02	907 X	907	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
03	915 X	915	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
04	750 X	750	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
05	775 X	775	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
REAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 189027 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10893 - 12860														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	2511 X	1490	-0-	-1021	-0-	1490	2			N	-0-			-0-
01	1798 X	1257	-0-	-541	-0-	1257	2			N	-0-			-0-
02	1624 X	1025	-0-	-599	-0-	1025	2			N	-0-			-0-
03	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-			-0-
04	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-			-0-
05	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 189288 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 12724 PERF.10536 - 12724														
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-
02	84 N	53	-0-	-31	-0-	53	2			N	-0-			-0-
03	124 N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-			-0-
04	120 N	28	-0-	-92	-0-	28	2			N	-0-			-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189501 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 13105 PERF.10826 - 12956														
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-			-0-
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-			-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-			-0-
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-			-0-
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-			-0-
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 189589 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10284 - 12903														
12	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	2			N	-0-			-0-
01	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2			N	-0-			-0-
02	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2			N	-0-			-0-
03	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	2			N	-0-			-0-
04	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			N	-0-			-0-
05	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			N	-0-			-0-
BEAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 189700 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11100 - 12997														
12	713 N	425	-0-	-288	-0-	425	2			N	-0-			-0-
01	403 N	277	-0-	-126	-0-	277	2			N	-0-			-0-
02	588 N	428	-0-	-160	-0-	428	2			N	-0-			-0-
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-			-0-
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-			-0-
05	465 N	324	-0-	-141	-0-	324	2			N	-0-			-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189859 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10518 - 12894														
12	6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2			N	-0-			-0-
01	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	2			N	-0-			-0-
02	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			N	-0-			-0-
03	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	2			N	-0-			-0-
04	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2			N	-0-			-0-
05	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2			N	-0-			-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 190085 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 13245 PERF.10384 - 13145														
12	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	2			N	-0-			-0-
01	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	2			N	-0-			-0-
02	8251 X	8251	-0-	-0-	-0-	8251	2			N	-0-			-0-
03	9874 X	9874	-0-	-0-	-0-	9874	2			N	-0-			-0-
04	9725 X	9725	-0-	-0-	-0-	9725	2			N	-0-			-0-
05	9627 X	9627	-0-	-0-	-0-	9627	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190086 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10467 - 13006													
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
12	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2		N	-0-			-0-
01	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2		N	-0-			-0-
02	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2		N	-0-			-0-
03	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2		N	-0-			-0-
04	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	2		N	-0-			-0-
05	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2		N	-0-			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 190546 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10437 - 12938													
12	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2		N	-0-			-0-
01	6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	6663	2		N	-0-			-0-
02	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2		N	-0-			-0-
03	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2		N	-0-			-0-
04	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2		N	-0-			-0-
05	7241 X	7241	-0-	-0-	-0-	7241	2		N	-0-			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190547 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10406 - 13056													
12	4433 X	4046	-0-	-387	-0-	4046	2		N	-0-			-0-
01	4433 X	4106	-0-	-327	-0-	4106	2		N	-0-			-0-
02	3836 X	3515	-0-	-321	-0-	3515	2		N	-0-			-0-
03	4092 X	3831	-0-	-261	-0-	3831	2		N	-0-			-0-
04	3960 X	3805	-0-	-155	-0-	3805	2		N	-0-			-0-
05	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2		N	-0-			-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190552 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11025 - 12884													
12	3100 N	3125	-0-	25	25	3125	2		N	-0-			-0-
01	3100 N	3529	-0-	429	454	3529	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	3660	-0-	860	1314	3660	2		N	-0-			-0-
03	5201 X	3887	-0-	-1314	-0-	3887	2		N	-0-			-0-
04	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2		N	-0-			-0-
05	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2		N	-0-			-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190620 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11322 - 13186													
12	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2		N	-0-			-0-
01	1550 N	953	-0-	-597	-0-	953	2		N	-0-			-0-
02	1260 N	768	-0-	-492	-0-	768	2		N	-0-			-0-
03	1550 N	827	-0-	-723	-0-	827	2		N	-0-			-0-
04	930 N	709	-0-	-221	-0-	709	2		N	-0-			-0-
05	837 N	742	-0-	-95	-0-	742	2		N	-0-			-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 190639 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10836 - 12754													
12	1581 X	1169	-0-	-412	-0-	1169	2		N	-0-			-0-
01	1581 X	1188	-0-	-393	-0-	1188	2		N	-0-			-0-
02	1428 X	1191	-0-	-237	-0-	1191	2		N	-0-			-0-
03	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2		N	-0-			-0-
04	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2		N	-0-			-0-
05	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2		N	-0-			-0-
MITCHELL UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 190772 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10465 - 12834													
12	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2		N	-0-			-0-
01	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2		N	-0-			-0-
02	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2		N	-0-			-0-
03	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2		N	-0-			-0-
04	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2		N	-0-			-0-
05	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																		
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																		
BEAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 191262 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10456 - 13078																		
M 0	ALLOW	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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 191267 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 13001 PERF.10405 - 11739																		
12	7210 X	7210	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
01	6524 X	6524	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
02	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
03	5332 X	5254	-0-	-78	-0-	-0-	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
04	5160 X	4353	-0-	-807	-0-	-0-	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
05	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 191491 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11075 - 13031																		
12	3100 N	3153	-0-	53	-0-	53	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
01	3100 N	3078	-0-	-22	-0-	31	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
02	2735 N	2704	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
03	3038 X	2948	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
04	2940 X	2835	-0-	-105	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
05	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 191496 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10668 - 12962																		
12	1643 N	1548	-0-	-95	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
01	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
02	1988 N	1150	-0-	-838	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
03	1550 N	1508	-0-	-42	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
04	2130 N	1658	-0-	-472	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
05	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 192337 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10273 - 12656																		
12	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
01	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
02	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
03	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
04	1350 N	1264	-0-	-86	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
05	1612 N	1598	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
BEAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 192429 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11197 - 13070																		
12	403 N	2	-0-	-401	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192498 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10763 - 12940																		
12	2759 X	2544	-0-	-215	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
01	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
02	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
03	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
04	2670 X	1627	-0-	-1043	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
05	2759 X	1921	-0-	-838	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 11 RRCID -> 192524 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10221 - 12657													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	GAS	LIFT (L) STATUS (CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	BALANCE
12	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	2	N	-0-			-0-
01	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	2	N	-0-			-0-
02	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2	N	-0-			-0-
03	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2	N	-0-			-0-
04	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2	N	-0-			-0-
05	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2	N	-0-			-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 12 RRCID -> 193307 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12984 PERF.10455 - 12866													
12	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2	N	-0-			-0-
01	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2	N	-0-			-0-
02	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2	N	-0-			-0-
03	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	3978	-0-	978	978	3978	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	2810	-0-	-290	688	2810	2	N	-0-			-0-
BILLY TURNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193332 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10520 - 12892													
12	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2	N	-0-			-0-
01	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2	N	-0-			-0-
02	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2	N	-0-			-0-
03	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3927	2	N	9	9	8	-0-
04	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2	N	-0-			-0-
05	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2	N	-0-			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 193469 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10708 - 13025													
12	2449	N	2317	-0-	-132	-0-	2317	2	N	-0-			42
01	2387	N	2007	-0-	-380	-0-	2007	2	N	-0-			42
02	2100	N	1471	-0-	-629	-0-	1471	2	N	-0-			42
03	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	2900	2	N	60	60	8	42
04	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2	N	-0-			42
05	1643	N	857	-0-	-786	-0-	834	2	N	21	21	8	42
REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193647 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 13062 PERF.10755 - 12994													
12	3100	N	4586	-0-	1486	2968	4586	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	4482	-0-	1382	4350	4482	2	N	-0-			-0-
02	7904	X	3554	-0-	-4350	-0-	3554	2	N	-0-			-0-
03	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2	N	-0-			-0-
04	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2	N	-0-			-0-
05	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2	N	-0-			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193656 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10382 - 12907													
12	2635	X	1255	-0-	-1380	-0-	1255	2	N	-0-			-0-
01	5332	X	4211	-0-	-1121	-0-	4211	2	N	-0-			-0-
02	4816	X	3597	-0-	-1219	-0-	3597	2	N	-0-			-0-
03	5332	X	1494	-0-	-3838	-0-	1494	2	N	-0-			-0-
04	4080	X	1617	-0-	-2463	-0-	1617	2	N	-0-			-0-
05	4216	X	1349	-0-	-2867	-0-	1349	2	N	-0-			-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 14 RRCID -> 193806 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10368 - 12787													
12	3100	N	3599	-0-	499	499	3599	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	3193	-0-	93	592	3193	2	N	-0-			-0-
02	3323	X	2731	-0-	-592	-0-	2731	2	N	-0-			-0-
03	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2	N	-0-			-0-
04	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2	N	-0-			-0-
05	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310									
MITCHELL I WELL #: 13 RRCID -> 194087 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10641 - 12984									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	2	N	-0-
01	9970 X	9970	-0-	-0-	-0-	9970	2	N	-0-
02	8761 X	8761	-0-	-0-	-0-	8761	2	N	-0-
03	9754 X	9754	-0-	-0-	-0-	9754	2	N	-0-
04	9203 X	9203	-0-	-0-	-0-	9203	2	N	-0-
05	9234 X	9234	-0-	-0-	-0-	9234	2	N	-0-
BEAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 194598 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10535 - 12953									
12	3100 N	8088	-0-	4988	11035	8088	2	N	-0-
01	3100 N	5959	-0-	2859	13894	5959	2	N	-0-
02	18531 X	4637	-0-	-13894	-0-	4637	2	N	-0-
03	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2	N	-0-
04	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2	N	-0-
05	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2	N	-0-
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194758 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13248 PERF.10486 - 13068									
12	1240 N	1167	-0-	-73	-0-	1167	2	N	-0-
01	1209 N	558	-0-	-651	-0-	558	2	N	-0-
02	1148 N	941	-0-	-207	-0-	941	2	N	-0-
03	1178 N	1127	-0-	-51	-0-	1126	2	1 9 N	-0-
04	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2	N	-0-
05	1054 N	985	-0-	-69	-0-	985	2	N	-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 194918 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10533 - 12998									
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2	N	-0-
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2	N	-0-
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195983 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11065 - 13106									
12	930 N	766	-0-	-164	-0-	766	2	N	-0-
01	837 N	726	-0-	-111	-0-	726	2	N	-0-
02	672 N	661	-0-	-11	-0-	661	2	N	-0-
03	775 N	707	-0-	-68	-0-	707	2	N	-0-
04	690 N	665	-0-	-25	-0-	665	2	N	-0-
05	744 N	639	-0-	-105	-0-	639	2	N	-0-
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 196054 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10299 - 11658									
12	7593 X	4017	-0-	-3576	-0-	4017	2	N	-0-
01	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2	N	-0-
02	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2	N	-0-
03	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2	N	-0-
04	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2	N	-0-
05	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2	N	-0-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196065 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13049 PERF.10787 - 12890									
12	1178 N	857	-0-	-321	-0-	857	2	N	-0-
01	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2	N	-0-
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2	N	-0-
03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2	N	-0-
04	990 N	888	-0-	-102	-0-	888	2	N	-0-
05	992 N	886	-0-	-106	-0-	886	2	N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196276 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.10462 - 13051														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	2790 X	2505	-0-	-285	-0-	2505	2	N	-0-					-0-
01	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2	N	-0-					-0-
02	2520 N	1961	-0-	-559	-0-	1961	2	N	-0-					-0-
03	2511 N	965	-0-	-1546	-0-	965	2	N	-0-					-0-
04	2700 N	1877	-0-	-823	-0-	1877	2	N	-0-					-0-
05	2170 N	109	-0-	-2061	-0-	109	2	N	-0-					-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196278 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10801 - 12925														
12	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2	N	-0-					-0-
01	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2	N	-0-					-0-
02	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2	N	-0-					-0-
03	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2	N	-0-					-0-
04	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2	N	-0-					-0-
05	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2	N	-0-					-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196421 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.10845 - 12758														
12	1333 N	1115	-0-	-218	-0-	1115	2	N	-0-					-0-
01	1147 N	1081	-0-	-66	-0-	1081	2	N	-0-					-0-
02	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2	N	-0-					-0-
03	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2	N	-0-					-0-
04	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2	N	-0-					-0-
05	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2	N	-0-					-0-
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196471 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10401 - 12981														
12	3317 X	2148	-0-	-1169	-0-	2148	2	N	-0-					-0-
01	3317 X	1747	-0-	-1570	-0-	1747	2	N	-0-					-0-
02	2772 X	1098	-0-	-1674	-0-	1098	2	N	-0-					-0-
03	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	2510	2	N	5	6 9	5 8			-0-
04	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2	N	-0-					-0-
05	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2	N	-0-					-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196472 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10458 - 11806														
12	2976 X	2073	-0-	-903	-0-	2073	2	N	-0-					64
01	2976 X	2037	-0-	-939	-0-	2037	2	N	-0-					64
02	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2	N	-0-					64
03	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2	N	-0-					64
04	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2	N	-0-					64
05	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2	N	-0-					64
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 196597 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12988 PERF.10250 - 12833														
12	4247 X	2776	-0-	-1471	-0-	2776	2	N	-0-					-0-
01	4247 X	3381	-0-	-866	-0-	3381	2	N	-0-					-0-
02	3248 X	2773	-0-	-475	-0-	2773	2	N	-0-					-0-
03	3596 X	1786	-0-	-1810	-0-	1786	2	N	-0-					-0-
04	3480 X	3125	-0-	-355	-0-	3125	2	N	-0-					-0-
05	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2	N	-0-					-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 196605 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10815 - 12878														
12	434 N	322	-0-	-112	-0-	322	2	N	-0-					-0-
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-					-0-
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-					-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-					-0-
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2	N	-0-					-0-
05	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: ROBERTSON										
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																						
REAGAN GAS UNIT										WELL #:	6	RRCID ->	196630	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL	DEPTH	13075	PERF.	10666	-	12954
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
12	2573 X	2445	-0-	-128	-0-	-128	-0-	2445	2			N	-0-					-0-				
01	2573 X	2383	-0-	-190	-0-	-190	-0-	2383	2			N	-0-					-0-				
02	2324 X	1432	-0-	-892	-0-	-892	-0-	1432	2			N	-0-					-0-				
03	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-				
04	2370 X	1532	-0-	-838	-0-	-838	-0-	1532	2			N	-0-					-0-				
05	2449 X	1978	-0-	-471	-0-	-471	-0-	1978	2			N	-0-					-0-				
JONES, H.M. GAS UNIT										WELL #:	4	RRCID ->	196952	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL	DEPTH	13050	PERF.	10999	-	12922
12	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-				
01	1550 N	1480	-0-	-70	-0-	-70	-0-	1480	2			N	-0-					-0-				
02	1176 N	1071	-0-	-105	-0-	-105	-0-	1071	2			N	-0-					-0-				
03	1736 N	1483	-0-	-253	-0-	-253	-0-	1482	2	1	9	N	1		1	8		-0-				
04	1440 N	1324	-0-	-116	-0-	-116	-0-	1324	2			N	-0-					-0-				
05	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-				
WATTS, MARY J. GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	196991	COMPL. DATE	01/23/2010	TOTAL	DEPTH	12975	PERF.	11408	-	11832
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-				
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-				
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-				
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-				
04	682 N	682	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-				
05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-				
LINCECUM GAS UNIT NO. 1										WELL #:	2	RRCID ->	197951	COMPL. DATE	10/11/2003	TOTAL	DEPTH	13550	PERF.	10861	-	11624
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-				
01	15 N	13	-0-	-2	-0-	-2	-0-	13	2			N	-0-					-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-				
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-				
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-				
MARTIN #1 GAS UNIT										WELL #:	13	RRCID ->	197953	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.	11064	-	13054
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-				
01	279 N	246	-0-	-33	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					-0-				
02	252 N	216	-0-	-36	-0-	-36	-0-	216	2			N	-0-					-0-				
03	279 N	218	-0-	-61	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-					-0-				
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-				
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-				
BUCHANAN GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	198111	COMPL. DATE	09/16/2003	TOTAL	DEPTH	13278	PERF.	10913	-	13098
12	1023 N	424	-0-	-599	-0-	-599	-0-	424	2			N	-0-					-0-				
01	589 N	316	-0-	-273	-0-	-273	-0-	316	2			N	-0-					-0-				
02	448 N	266	-0-	-182	-0-	-182	-0-	266	2			N	-0-					-0-				
03	434 N	350	-0-	-84	-0-	-84	-0-	350	2			N	-0-					-0-				
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-				
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-				
PACE "A" NO. 1 GAS UNIT										WELL #:	3	RRCID ->	198790	COMPL. DATE	11/08/2003	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.	10823	-	12937
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198794 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 13019 PERF.10886 - 12909														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			-0-
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-			-0-
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-			-0-
03	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-			-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-			-0-
BALDWIN, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199203 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10656 - 11591														
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-			-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			-0-
ZIEGLSCHMID WELL #: 4 RRCID -> 199263 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10640 - 12696														
12	3100 N	4439	-0-	1339	1339	4439	2			N	-0-			-0-
01	3100 N	4904	-0-	1804	3143	4904	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	4109	-0-	1309	4452	4109	2			N	-0-			-0-
03	8812 X	4360	-0-	-4452	-0-	4359	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-			-0-
05	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-			-0-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199267 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10711 - 12939														
12	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-			-0-
01	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-			-0-
02	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-			-0-
03	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-			-0-
04	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-			-0-
05	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-			-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 199617 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10737 - 12740														
12	899 N	682	-0-	-217	-0-	682	2			N	-0-			-0-
01	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-			-0-
02	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-			-0-
03	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-			-0-
04	870 N	834	-0-	-36	-0-	834	2			N	-0-			-0-
05	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-			-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199622 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11147 - 12975														
12	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-			-0-
01	3503 X	3057	-0-	-446	-0-	3057	2			N	-0-			-0-
02	3192 X	2881	-0-	-311	-0-	2881	2			N	-0-			-0-
03	3534 X	2567	-0-	-967	-0-	2567	2			N	-0-			-0-
04	3420 X	2929	-0-	-491	-0-	2929	2			N	-0-			-0-
05	3224 X	2736	-0-	-488	-0-	2736	2			N	-0-			-0-
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199724 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11201 - 12785														
12	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-			-0-
01	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-			-0-
02	896 N	821	-0-	-75	-0-	821	2			N	-0-			-0-
03	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-			-0-
04	960 N	913	-0-	-47	-0-	913	2			N	-0-			-0-
05	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310									
LINDLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199840 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13790 PERF.10473 - 11320									
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	EOM BALANCE
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2	N	-0-	-0-
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2	N	-0-	-0-
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2	N	-0-	-0-
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2	N	-0-	-0-
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2	N	-0-	-0-
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2	N	-0-	-0-
LINCCEUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199841 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11036 - 11900									
12	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1495 2	N	-0-	-0-
01	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	1736 2	N	-0-	-0-
02	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	1566 2	N	-0-	-0-
03	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	1459 2	N	-0-	-0-
04	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2	N	-0-	-0-
05	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615 2	N	-0-	-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200028 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10769 - 12716									
12	1116 N	1032	-0-	-84	-0-	1032 2	N	-0-	-0-
01	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 2	N	-0-	-0-
02	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 2	N	-0-	-0-
03	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2	N	-0-	-0-
04	1080 N	1028	-0-	-52	-0-	1028 2	N	-0-	-0-
05	1085 N	816	-0-	-269	-0-	816 2	N	-0-	-0-
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200212 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10931 - 12843									
12	1178 N	1163	-0-	-15	-0-	1163 2	N	-0-	-0-
01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2	N	-0-	-0-
02	1120 N	1063	-0-	-57	-0-	1063 2	N	-0-	-0-
03	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2	N	-0-	-0-
04	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2	N	-0-	-0-
05	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2	N	-0-	-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200634 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 13027 PERF.10734 - 12717									
12	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 2	N	-0-	-0-
01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2	N	-0-	-0-
02	756 N	700	-0-	-56	-0-	700 2	N	-0-	-0-
03	837 N	809	-0-	-28	-0-	809 2	N	-0-	-0-
04	750 N	747	-0-	-3	-0-	747 2	N	-0-	-0-
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2	N	-0-	-0-
BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200855 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF.10219 - 12392									
12	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635 2	N	-0-	-0-
01	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895 2	N	-0-	-0-
02	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 2	N	-0-	-0-
03	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 2	N	-0-	-0-
04	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 2	N	-0-	-0-
05	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 2	N	-0-	-0-
REAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 200862 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10355 - 12884									
12	1085 X	408	-0-	-677	-0-	408 2	N	-0-	-0-
01	496 X	493	-0-	-3	-0-	493 2	N	-0-	-0-
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2	N	-0-	-0-
03	403 N	402	-0-	-1	-0-	400 2	N	2	-0-
04	480 N	324	-0-	-156	-0-	324 2	N	-0-	-0-
05	403 N	366	-0-	-37	-0-	366 2	N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 200988 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10962 - 11677														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	2573 X	1404	-0-	-1169	-0-	1404	2	N	-0-				-0-	
01	2542 X	2304	-0-	-238	-0-	2304	2	N	-0-				-0-	
02	2072 N	1924	-0-	-148	-0-	1924	2	N	-0-				-0-	
03	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2	N	-0-				-0-	
04	2220 N	1110	-0-	-1110	-0-	1110	2	N	-0-				-0-	
05	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2	N	-0-				-0-	
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 200989 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11000 - 11719														
12	1364 N	1328	-0-	-36	-0-	1328	2	N	-0-				-0-	
01	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2	N	-0-				-0-	
02	1176 N	910	-0-	-266	-0-	910	2	N	-0-				-0-	
03	1333 N	1040	-0-	-293	-0-	1040	2	N	-0-				-0-	
04	1290 N	1098	-0-	-192	-0-	1098	2	N	-0-				-0-	
05	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2	N	-0-				-0-	
PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201147 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10806 - 11813														
12	186 N	29	-0-	-157	-0-	29	2	N	-0-				-0-	
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-				-0-	
02	84 N	17	-0-	-67	-0-	17	2	N	-0-				-0-	
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-				-0-	
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-				-0-	
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-				-0-	
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 201148 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10824 - 12931														
12	682 N	557	-0-	-125	-0-	557	2	N	-0-				-0-	
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2	N	-0-				-0-	
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2	N	-0-				-0-	
03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2	N	-0-				-0-	
04	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2	N	-0-				-0-	
05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2	N	-0-				-0-	
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 201563 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13203 PERF.10241 - 11468														
12	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2	N	-0-				-0-	
01	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2	N	-0-				-0-	
02	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2	N	-0-				-0-	
03	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2	N	-0-				-0-	
04	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2	N	-0-				-0-	
05	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2	N	-0-				-0-	
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 201726 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10347 - 11573														
12	3100 N	4216	-0-	1116	3684	4216	2	N	-0-				-0-	
01	7556 X	3872	-0-	-3684	-0-	3872	2	N	-0-				-0-	
02	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2	N	-0-				-0-	
03	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2	N	-0-				-0-	
04	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2	N	-0-				-0-	
05	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2	N	-0-				-0-	
MARTIN/MITCHELL I GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202066 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12982 PERF.11025 - 12928														
12	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	2	N	-0-				-0-	
01	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2	N	-0-				-0-	
02	252 N	227	-0-	-25	-0-	227	2	N	-0-				-0-	
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-				-0-	
04	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	2	N	-0-				-0-	
05	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	2	N	-0-				-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																						
TURNER, BILLY GAS UNIT										WELL #:	8	RRCID ->	202101	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL	DEPTH	13120	PERF.	10999	-	12937
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM							
0		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
12	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	-0-		1175	2			N	-0-					-0-				
01	589 N	484	-0-	-105	-0-	-0-		484	2			N	-0-					-0-				
02	700 N	460	-0-	-240	-0-	-0-		460	2			N	-0-					-0-				
03	775 N	709	-0-	-66	-0-	-0-		709	2			N	-0-					-0-				
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	-0-		754	2			N	-0-					-0-				
05	873 N	873	-0-	-0-	-0-	-0-		873	2			N	-0-					-0-				
WATTS, MARY J. GAS UNIT										WELL #:	3	RRCID ->	202102	COMPL. DATE	04/14/2004	TOTAL	DEPTH	13010	PERF.	10810	-	12744
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	-0-		502	2			N	-0-					-0-				
01	372 N	355	-0-	-17	-0-	-0-		355	2			N	-0-					-0-				
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	-0-		323	2			N	-0-					-0-				
03	465 N	353	-0-	-112	-0-	-0-		353	2			N	-0-					-0-				
04	330 N	316	-0-	-14	-0-	-0-		316	2			N	-0-					-0-				
05	372 N	312	-0-	-60	-0-	-0-		312	2			N	-0-					-0-				
BUCHANAN GAS UNIT										WELL #:	3	RRCID ->	202109	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL	DEPTH	13330	PERF.	10892	-	11920
12	682 N	528	-0-	-154	-0-	-0-		528	2			N	-0-					-0-				
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	-0-		538	2			N	-0-					-0-				
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	-0-		484	2			N	-0-					-0-				
03	527 N	515	-0-	-12	-0-	-0-		515	2			N	-0-					-0-				
04	510 N	390	-0-	-120	-0-	-0-		390	2			N	-0-					-0-				
05	527 N	368	-0-	-159	-0-	-0-		368	2			N	-0-					-0-				
LINCECUM GAS UNIT NO. 1										WELL #:	5	RRCID ->	202260	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL	DEPTH	12950	PERF.	10778	-	12844
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
02	56 N	-0-	-0-	-56	-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-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
WHALEY, T.W. JR.										WELL #:	2	RRCID ->	202396	COMPL. DATE	05/16/2004	TOTAL	DEPTH	13350	PERF.	10419	-	13110
12	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	-0-		5336	2			N	-0-					-0-				
01	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	-0-		5280	2			N	-0-					-0-				
02	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	-0-		4633	2			N	-0-					-0-				
03	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	-0-		3697	2			N	-0-					-0-				
04	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	-0-		5178	2			N	-0-					-0-				
05	5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	-0-		5913	2			N	-0-					-0-				
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1										WELL #:	7	RRCID ->	202625	COMPL. DATE	05/26/2004	TOTAL	DEPTH	13075	PERF.	10795	-	12943
12	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	-0-		1849	2			N	-0-					-0-				
01	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	-0-		1846	2			N	-0-					-0-				
02	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	-0-		1685	2			N	-0-					-0-				
03	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	-0-		1856	2			N	-0-					-0-				
04	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	-0-		1909	2			N	-0-					-0-				
05	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	-0-		1985	2			N	-0-					-0-				
TURNER, BILLY GAS UNIT										WELL #:	9	RRCID ->	202634	COMPL. DATE	11/16/2012	TOTAL	DEPTH	13050	PERF.	10388	-	12925
12	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	-0-		1252	2			N	-0-					-0-				
01	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	-0-		1422	2			N	-0-					-0-				
02	2800 N	4208	-0-	1408	1408	4208		4208	2			N	-0-					-0-				
03	3100 N	2533	-0-	-567	841	2532		2532	2	1	9	N	1	1	8			-0-				
04	3000 N	3445	-0-	445	1286	3445		3445	2			N	-0-					-0-				
05	7760 X	6474	-0-	-1286	-0-	6474		6474	2			N	-0-					-0-				

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202830 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 12743														
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	BALANCE
12	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2		N	-0-				-0-
01	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2		N	-0-				-0-
02	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2		N	-0-				-0-
03	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2		N	-0-				-0-
04	1710 N	1426	-0-	-284	-0-	1426	2		N	-0-				-0-
05	1767 N	1601	-0-	-166	-0-	1601	2		N	-0-				-0-
BLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203149 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10595 - 11597														
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-				-0-
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-				-0-
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-				-0-
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-				-0-
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-				-0-
05	496 N	329	-0-	-167	-0-	329	2		N	-0-				-0-
ZIEGLSCHMID WELL #: 3 RRCID -> 203151 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10616 - 12836														
12	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2		N	-0-				-0-
01	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2		N	-0-				-0-
02	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2		N	-0-				-0-
03	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2		N	-0-				-0-
04	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2		N	-0-				-0-
05	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2		N	-0-				-0-
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203154 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10622 - 13065														
12	3100 X	2012	-0-	-1088	-0-	2012	2		N	-0-				-0-
01	3100 X	1724	-0-	-1376	-0-	1724	2		N	-0-				-0-
02	2016 N	1800	-0-	-216	-0-	1800	2		N	-0-				-0-
03	2015 N	1903	-0-	-112	-0-	1903	2		N	-0-				-0-
04	1680 N	115	-0-	-1565	-0-	115	2		N	-0-				-0-
05	3100 N	3182	-0-	82	82	3182	2		N	-0-				-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203208 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10918 - 12836														
12	1085 N	1034	-0-	-51	-0-	1034	2		N	-0-				-0-
01	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2		N	-0-				-0-
02	924 N	795	-0-	-129	-0-	795	2		N	-0-				-0-
03	1023 N	808	-0-	-215	-0-	808	2		N	-0-				-0-
04	1050 N	677	-0-	-373	-0-	677	2		N	-0-				-0-
05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-				-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 16 RRCID -> 203897 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10652 - 12045														
12	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2		N	-0-				-0-
01	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2		N	-0-				-0-
02	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2		N	-0-				-0-
03	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2		N	-0-				-0-
04	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2		N	-0-				-0-
05	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2		N	-0-				-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 203899 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10508 - 10754														
12	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2		N	-0-				-0-
01	1550 N	1533	-0-	-17	-0-	1533	2		N	-0-				-0-
02	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2		N	-0-				-0-
03	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2		N	-0-				-0-
04	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2		N	-0-				-0-
05	3100 N	3866	-0-	766	766	3866	2		N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310									
REAGAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 12936									
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1085 N	1071	-0-	-14	-0-	1071 2	N	-0-	-0-
01	1054 N	1043	-0-	-11	-0-	1043 2	N	-0-	-0-
02	952 N	932	-0-	-20	-0-	932 2	N	-0-	-0-
03	1085 N	1005	-0-	-80	-0-	1005 2	N	-0-	-0-
04	1020 N	931	-0-	-89	-0-	931 2	N	-0-	-0-
05	1023 N	937	-0-	-86	-0-	937 2	N	-0-	-0-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204379 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10671 - 12906									
12	2976 X	2959	-0-	-17	-0-	2959 2	N	-0-	-0-
01	2976 X	2908	-0-	-68	-0-	2908 2	N	-0-	-0-
02	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988 2	N	-0-	-0-
03	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114 2	N	-0-	-0-
04	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3297 2	N	-0-	-0-
05	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019 2	N	-0-	-0-
REAGAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 204534 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10801 - 12847									
12	2015 N	1928	-0-	-87	-0-	1928 2	N	-0-	-0-
01	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373 2	N	-0-	-0-
02	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304 2	N	-0-	-0-
03	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069 2	N	-0-	-0-
04	2250 N	1766	-0-	-484	-0-	1766 2	N	-0-	-0-
05	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472 2	N	-0-	-0-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204827 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11570 - 13792									
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2	N	-0-	-0-
01	124 N	93	-0-	-31	-0-	93 2	N	-0-	-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-	-0-
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2	N	-0-	-0-
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2	N	-0-	-0-
05	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2	N	-0-	-0-
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204828 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10594 - 13043									
12	3038 X	3007	-0-	-31	-0-	3007 2	N	-0-	-0-
01	3255 X	3160	-0-	-95	-0-	3160 2	N	-0-	-0-
02	2940 X	2902	-0-	-38	-0-	2902 2	N	-0-	-0-
03	3255 X	2902	-0-	-353	-0-	2896 2	N	5	5 8
04	3090 X	2630	-0-	-460	-0-	2630 2	N	-0-	-0-
05	3224 X	3045	-0-	-179	-0-	3045 2	N	-0-	-0-
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 205151 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13365 PERF.10901 - 11755									
12	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800 2	N	-0-	-0-
01	1674 N	1336	-0-	-338	-0-	1336 2	N	-0-	-0-
02	1652 N	1247	-0-	-405	-0-	1247 2	N	-0-	-0-
03	1798 N	1420	-0-	-378	-0-	1420 2	N	-0-	-0-
04	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326 2	N	-0-	-0-
05	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530 2	N	-0-	-0-
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205506 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11081 - 13034									
12	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 2	N	-0-	-0-
01	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 2	N	-0-	-0-
02	1260 N	1116	-0-	-144	-0-	1116 2	N	-0-	-0-
03	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 2	N	-0-	-0-
04	1380 N	1061	-0-	-319	-0-	1061 2	N	-0-	-0-
05	1240 N	1148	-0-	-92	-0-	1148 2	N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205507 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 12947 PERF.10775 - 12724														
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 AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE											
12	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2		N	-0-				-0-
01	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2		N	-0-				-0-
02	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2		N	-0-				-0-
03	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2		N	-0-				-0-
04	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2		N	-0-				-0-
05	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2		N	-0-				-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205562 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13264 PERF.10948 - 11742														
12	1426 N	1285	-0-	-141	-0-	1285	2		N	-0-				97
01	1364 N	1231	-0-	-133	-0-	1231	2		N	-0-				97
02	1260 N	685	-0-	-575	-0-	685	2		N	-0-				97
03	3100 N	7677	-0-	4577	4577	7257	2	420	9	N	382	292	8	187
04	3000 N	7500	-0-	4500	9077	7499	2	1	9	N	1	167	1	21
05	3100 N	7046	-0-	3946	13023	6977	2	69	9	N	63	63	8	21
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 12716														
12	1240 N	1185	-0-	-55	-0-	1185	2		N	-0-				-0-
01	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2		N	-0-				-0-
02	1092 N	1069	-0-	-23	-0-	1069	2		N	-0-				-0-
03	1178 N	1156	-0-	-22	-0-	1156	2		N	-0-				-0-
04	1140 N	1138	-0-	-2	-0-	1138	2		N	-0-				-0-
05	1178 N	1041	-0-	-137	-0-	1041	2		N	-0-				-0-
WHALEY, T.W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 206795 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11080 - 13131														
12	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	2		N	-0-				-0-
01	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2		N	-0-				-0-
02	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2		N	-0-				-0-
03	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2		N	-0-				-0-
04	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2		N	-0-				-0-
05	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2		N	-0-				-0-
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207041 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11073 - 12999														
12	1736 X	853	-0-	-883	-0-	853	2		N	-0-				-0-
01	1302 X	900	-0-	-402	-0-	900	2		N	-0-				-0-
02	1176 X	317	-0-	-859	-0-	317	2		N	-0-				-0-
03	868 N	604	-0-	-264	-0-	604	2		N	-0-				-0-
04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2		N	-0-				-0-
05	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2		N	-0-				-0-
PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646														
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-				-0-
01	186 N	139	-0-	-47	-0-	139	2		N	-0-				-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-				-0-
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-				-0-
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-				-0-
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-				-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 13019														
12	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2		N	-0-				-0-
01	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2		N	-0-				-0-
02	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2		N	-0-				-0-
03	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2		N	-0-				-0-
04	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2		N	-0-				-0-
05	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2		N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207182 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 12843												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE									BALANCE
12	1643 N	1528	-0-	-115	-0-	1528	2	N	-0-			-0-
01	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2	N	-0-			-0-
02	1540 N	1444	-0-	-96	-0-	1444	2	N	-0-			-0-
03	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2	N	-0-			-0-
04	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2	N	-0-			-0-
05	1612 N	1249	-0-	-363	-0-	1249	2	N	-0-			-0-
ZIEGLSCHMID WELL #: 5 RRCID -> 207353 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13085 PERF.10504 - 11537												
12	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2	N	-0-			-0-
01	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2	N	-0-			-0-
02	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2	N	-0-			-0-
03	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2	N	-0-			-0-
04	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2	N	-0-			-0-
05	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2	N	-0-			-0-
LINDLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207362 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11635 PERF.10546 - 11374												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
EUBANK, K. J. WELL #: 1 RRCID -> 207363 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10928 - 12962												
12	1054 N	910	-0-	-144	-0-	910	2	N	-0-			-0-
01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2	N	-0-			-0-
02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2	N	-0-			-0-
03	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2	N	-0-			-0-
04	1140 N	1019	-0-	-121	-0-	1019	2	N	-0-			-0-
05	1147 N	1025	-0-	-122	-0-	1025	2	N	-0-			-0-
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207459 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10835 - 12760												
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-			-0-
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-			-0-
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-			-0-
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-			-0-
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	N	-0-			-0-
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-			-0-
MITCHELL I WELL #: 11 RRCID -> 208054 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10916 - 12787												
12	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2	N	-0-			-0-
01	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2	N	-0-			-0-
02	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2	N	-0-			-0-
03	1767 N	1644	-0-	-123	-0-	1644	2	N	-0-			-0-
04	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2	N	-0-			-0-
05	1674 N	1652	-0-	-22	-0-	1652	2	N	-0-			-0-
TC & C REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 208092 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 13485 PERF.11012 - 13453												
12	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2	N	-0-			-0-
01	3100 N	5223	-0-	2123	2123	5223	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	3814	-0-	1014	3137	3814	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	4059	-0-	959	4096	4057	2	N	2	2	8	-0-
04	8237 X	4141	-0-	-4096	-0-	4141	2	N	-0-			-0-
05	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310									
BAULCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208096 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10618 - 12820									
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	EOM BALANCE
12	2108 N	2093	-0-	-15	-0-	2093 2	N	-0-	-0-
01	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 2	N	-0-	-0-
02	1932 N	1796	-0-	-136	-0-	1796 2	N	-0-	-0-
03	2108 N	1926	-0-	-182	-0-	1926 2	N	-0-	-0-
04	1980 N	1510	-0-	-470	-0-	1510 2	N	-0-	-0-
05	1984 N	1695	-0-	-289	-0-	1695 2	N	-0-	-0-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208097 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14342 PERF.11315 - 14218									
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2	N	-0-	-0-
01	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2	N	-0-	-0-
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2	N	-0-	-0-
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2	N	-0-	-0-
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2	N	-0-	-0-
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2	N	-0-	-0-
REAGAN HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 208098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10728 - 12601									
12	1519 N	1391	-0-	-128	-0-	1391 2	N	-0-	-0-
01	1519 N	1200	-0-	-319	-0-	1200 2	N	-0-	-0-
02	1260 N	995	-0-	-265	-0-	995 2	N	-0-	-0-
03	1395 N	1116	-0-	-279	-0-	1116 2	N	-0-	-0-
04	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 2	N	-0-	-0-
05	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 2	N	-0-	-0-
LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 208668 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10953 - 12964									
12	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645 2	N	-0-	-0-
01	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2720 2	N	-0-	-0-
02	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274 2	N	-0-	-0-
03	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244 2	N	-0-	-0-
04	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009 2	N	-0-	-0-
05	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248 2	N	-0-	-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 13 RRCID -> 209021 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12824 PERF.10280 - 12630									
12	3193 X	2361	-0-	-832	-0-	2361 2	N	-0-	-0-
01	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	4269 2	N	-0-	-0-
02	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483 2	N	-0-	-0-
03	3193 X	1923	-0-	-1270	-0-	1923 2	N	-0-	-0-
04	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303 2	N	-0-	-0-
05	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158 2	N	-0-	-0-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 209595 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11430 - 13802									
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2	N	-0-	-0-
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2	N	-0-	-0-
02	420 N	380	-0-	-40	-0-	380 2	N	-0-	-0-
03	527 N	413	-0-	-114	-0-	413 2	N	-0-	-0-
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2	N	-0-	-0-
05	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2	N	-0-	-0-
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 209927 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 13249 PERF.10120 - 12744									
12	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704 2	N	-0-	-0-
01	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2373 2	N	-0-	-0-
02	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	2118 2	N	-0-	-0-
03	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125 2	N	-0-	-0-
04	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801 2	N	-0-	-0-
05	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833 2	N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON							
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
REAGAN, GENEVA WELL #: 2 RRCID -> 210124 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11966 - 11976																	
M	0	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
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT					WELL #: 4	RRCID -> 210882	COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 13164 PERF.11052 - 12974								
12	01	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2				N	-0-				-0-
01	02	1116 N	1003	-0-	-113	-0-	1003	2				N	-0-				-0-
02	03	1036 N	803	-0-	-233	-0-	803	2				N	-0-				-0-
03	04	1209 N	1054	-0-	-155	-0-	1054	2				N	-0-				-0-
04	05	960 N	471	-0-	-489	-0-	471	2				N	-0-				-0-
05		899 N	-0-	-0-	-899	-0-						N	-0-				-0-
MITCHELL UNIT II					WELL #: 13	RRCID -> 210912	COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 13411 PERF.10790 - 10962								
12	01	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2				N	-0-				-0-
01	02	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2				N	-0-				-0-
02	03	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2				N	-0-				-0-
03	04	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2				N	-0-				-0-
04	05	1740 N	1630	-0-	-110	-0-	1630	2				N	-0-				-0-
05		1860 N	1626	-0-	-234	-0-	1626	2				N	-0-				-0-
HEAD, GLADYS					WELL #: 1	RRCID -> 211429	COMPL. DATE 09/26/2013		TOTAL DEPTH 15000 PERF.10866 - 14426								
12	01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2				N	-0-				-0-
01	02	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2				N	-0-				-0-
02	03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2				N	-0-				-0-
03	04	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2				N	-0-				-0-
04	05	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2				N	-0-				-0-
05		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2				N	-0-				-0-
FRIER, R.H. GAS UNIT II					WELL #: 9	RRCID -> 211679	COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 13120 PERF.10664 - 12500								
12	01	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2				N	-0-				-0-
01	02	2015 X	1039	-0-	-976	-0-	1039	2				N	-0-				-0-
02	03	1820 X	997	-0-	-823	-0-	997	2				N	-0-				-0-
03	04	2015 X	562	-0-	-1453	-0-	562	2				N	-0-				-0-
04	05	1950 X	914	-0-	-1036	-0-	914	2				N	-0-				-0-
05		2015 X	1304	-0-	-711	-0-	1304	2				N	-0-				-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1					WELL #: 14	RRCID -> 211761	COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 12165 PERF.10910 - 11770								
12	01	4185 X	2487	-0-	-1698	-0-	2487	2				N	-0-				-0-
01	02	4185 X	1567	-0-	-2618	-0-	1567	2				N	-0-				-0-
02	03	3780 X	945	-0-	-2835	-0-	945	2				N	-0-				-0-
03	04	4185 X	901	-0-	-3284	-0-	901	2				N	-0-				-0-
04	05	4050 X	813	-0-	-3237	-0-	813	2				N	-0-				-0-
05		2480 X	797	-0-	-1683	-0-	797	2				N	-0-				-0-
WATTS, MARY J. GAS UNIT					WELL #: 6	RRCID -> 211772	COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 12960								
12	01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2				N	-0-				-0-
01	02	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2				N	-0-				-0-
02	03	1204 N	1116	-0-	-88	-0-	1116	2				N	-0-				-0-
03	04	1085 N	1070	-0-	-15	-0-	1070	2				N	-0-				-0-
04	05	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2				N	-0-				-0-
05		1240 N	1040	-0-	-200	-0-	1040	2				N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211775 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 12770														
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 M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
12	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2		N	-0-				-0-
01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2		N	-0-				-0-
02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-				-0-
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-				-0-
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-				-0-
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-				-0-
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727														
12	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2		N	-0-				-0-
01	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2		N	-0-				-0-
02	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2		N	-0-				-0-
03	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2		N	-0-				-0-
04	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2		N	-0-				-0-
05	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2		N	-0-				-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
REAGAN HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 214630 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10800 - 12750														
12	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2		N	-0-				-0-
01	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2		N	-0-				-0-
02	1820 N	1761	-0-	-59	-0-	1761	2		N	-0-				-0-
03	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2		N	-0-				-0-
04	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2		N	-0-				-0-
05	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2		N	-0-				-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 215162 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11114 - 13092														
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-				-0-
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-				-0-
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-				-0-
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	689	2	1 9	N	-0-	1	8		-0-
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-				-0-
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-				-0-
JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215527 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 13084														
12	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2		N	-0-				-0-
01	1829 N	1617	-0-	-212	-0-	1617	2		N	-0-				-0-
02	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2		N	-0-				-0-
03	1829 N	1677	-0-	-152	-0-	1676	2	1 9	N	-0-	1	8		-0-
04	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2		N	-0-				-0-
05	1829 N	1540	-0-	-289	-0-	1540	2		N	-0-				-0-
LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792														
12	1054 N	1045	-0-	-9	-0-	1045	2		N	-0-				-0-
01	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		N	-0-				-0-
02	952 N	871	-0-	-81	-0-	871	2		N	-0-				-0-
03	1054 N	965	-0-	-89	-0-	965	2		N	-0-				-0-
04	990 N	916	-0-	-74	-0-	916	2		N	-0-				-0-
05	961 N	883	-0-	-78	-0-	883	2		N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 215789 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 13140 PERF.11002 - 12950														
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	BALANCE
12	558 N	510	-0-	-48	-0-	510	2		N	-0-				-0-
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-				-0-
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-				-0-
03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-				-0-
04	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		N	-0-				-0-
05	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2		N	-0-				-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 216689 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652														
12	6004 X	3084	-0-	-2920	-0-	3084	2		N	-0-				-0-
01	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2		N	-0-				-0-
02	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2		N	-0-				-0-
03	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2		N	-0-				-0-
04	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2		N	-0-				-0-
05	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2		N	-0-				-0-
ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650														
12	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2		N	-0-				-0-
01	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2		N	-0-				-0-
02	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2		N	-0-				-0-
03	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2		N	-0-				-0-
04	1500 N	1077	-0-	-423	-0-	1077	2		N	-0-				-0-
05	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-				N	-0-				-0-
LINCECUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888														
12	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2		N	-0-				-0-
01	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2		N	-0-				-0-
02	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2		N	-0-				-0-
03	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	3997	2	6 9	N	5	5 8			-0-
04	3510 X	3259	-0-	-251	-0-	3259	2		N	-0-				-0-
05	3627 X	1916	-0-	-1711	-0-	1916	2		N	-0-				-0-
BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050														
12	1178 N	971	-0-	-207	-0-	971	2		N	-0-				-0-
01	837 N	659	-0-	-178	-0-	659	2		N	-0-				-0-
02	840 N	616	-0-	-224	-0-	616	2		N	-0-				-0-
03	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2		N	-0-				-0-
04	630 N	616	-0-	-14	-0-	616	2		N	-0-				-0-
05	682 N	623	-0-	-59	-0-	623	2		N	-0-				-0-
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504														
12	651 N	554	-0-	-97	-0-	554	2		N	-0-				-0-
01	651 N	554	-0-	-97	-0-	554	2		N	-0-				-0-
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-				-0-
03	558 N	452	-0-	-106	-0-	452	2		N	-0-				-0-
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-				-0-
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-				-0-
FRAZIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217100 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204														
12	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2		N	-0-				-0-
01	1054 N	1022	-0-	-32	-0-	1022	2		N	-0-				-0-
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2		N	-0-				-0-
03	1054 N	960	-0-	-94	-0-	960	2		N	-0-				-0-
04	990 N	928	-0-	-62	-0-	928	2		N	-0-				-0-
05	961 N	838	-0-	-123	-0-	838	2		N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON								
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																		
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
01	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
02	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
03	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
04	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
05	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217559 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 13314 PERF.10628 - 13070																		
12	2759 N	2354	-0-	-405	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
01	2666 N	2018	-0-	-648	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
02	2212 N	1623	-0-	-589	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
03	2356 N	1921	-0-	-435	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
04	1950 N	1887	-0-	-63	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
05	1798 N	1595	-0-	-203	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
FRAZIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550																		
12	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
01	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
02	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
03	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4155	2	11	9	N	10	10	8			-0-
04	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
05	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
FRAZIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180																		
12	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
01	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
02	1092 N	912	-0-	-180	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
03	1116 N	994	-0-	-122	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
04	1050 N	912	-0-	-138	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
05	1023 N	955	-0-	-68	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036																		
12	2418 N	1685	-0-	-733	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
01	2201 N	1358	-0-	-843	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
02	1680 N	1067	-0-	-613	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
03	1674 N	1453	-0-	-221	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
04	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
05	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072																		
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	279 N	86	-0-	-193	-0-	-0-	-0-	85	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	330 N	77	-0-	-253	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	217 N	129	-0-	-88	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217649 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10630 - 11844																		
12	1550 N	1408	-0-	-142	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
01	1519 N	1276	-0-	-243	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
02	1344 N	996	-0-	-348	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
03	1395 N	1355	-0-	-40	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
04	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
05	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310									
LINCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814									
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	EOM BALANCE
12	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 2	N	-0-	-0-
01	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2	N	-0-	-0-
02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 2	N	-0-	-0-
03	1271 N	1202	-0-	-69	-0-	1202 2	N	-0-	-0-
04	1230 N	1189	-0-	-41	-0-	1189 2	N	-0-	-0-
05	1271 N	1211	-0-	-60	-0-	1211 2	N	-0-	-0-
MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130									
12	5177 X	3117	-0-	-2060	-0-	3117 2	N	-0-	-0-
01	5177 X	2056	-0-	-3121	-0-	2056 2	N	-0-	-0-
02	4676 X	1863	-0-	-2813	-0-	1863 2	N	-0-	-0-
03	4743 X	1528	-0-	-3215	-0-	1528 2	N	-0-	-0-
04	3150 X	2034	-0-	-1116	-0-	2034 2	N	-0-	-0-
05	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	6268 2	N	-0-	-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002									
12	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 2	N	-0-	-0-
01	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 2	N	-0-	-0-
02	1204 N	1193	-0-	-11	-0-	1193 2	N	-0-	-0-
03	1333 N	1325	-0-	-8	-0-	1325 2	N	-0-	-0-
04	1290 N	1222	-0-	-68	-0-	1222 2	N	-0-	-0-
05	1333 N	1110	-0-	-223	-0-	1110 2	N	-0-	-0-
THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 13160									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
STEELE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218097 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12140 - 15116									
12	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4595 2	N	-0-	-0-
01	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	5854 2	N	-0-	-0-
02	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	6050 2	N	-0-	-0-
03	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	5022 2	N	-0-	-0-
04	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226 2	N	-0-	-0-
05	7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	7121 2	N	-0-	-0-
NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200									
12	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 2	N	-0-	-0-
01	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891 2	N	-0-	-0-
02	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707 2	N	-0-	-0-
03	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1421 2	N	2	8
04	1440 N	1177	-0-	-263	-0-	1177 2	N	-0-	-0-
05	1488 N	1149	-0-	-339	-0-	1149 2	N	-0-	-0-
NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344									
12	806 N	712	-0-	-94	-0-	712 2	N	-0-	-0-
01	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2	N	-0-	-0-
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2	N	-0-	-0-
03	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2	N	-0-	-0-
04	780 N	613	-0-	-167	-0-	613 2	N	-0-	-0-
05	806 N	469	-0-	-337	-0-	469 2	N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-			-0-
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-			-0-
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-			-0-
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-			-0-
04	570 N	564	-0-	-6	-0-	564	2			N	-0-			-0-
05	589 N	582	-0-	-7	-0-	582	2			N	-0-			-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926														
12	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-			-0-
01	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-			-0-
02	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-			-0-
03	2356 X	2302	-0-	-54	-0-	2302	2			N	-0-			-0-
04	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-			-0-
05	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-			-0-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987														
12	1209 N	814	-0-	-395	-0-	814	2			N	-0-			-0-
01	1054 N	663	-0-	-391	-0-	663	2			N	-0-			-0-
02	784 N	520	-0-	-264	-0-	520	2			N	-0-			-0-
03	806 N	653	-0-	-153	-0-	653	2			N	-0-			-0-
04	630 N	619	-0-	-11	-0-	619	2			N	-0-			-0-
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-			-0-
ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926														
12	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-			-0-
01	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-			-0-
02	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-			-0-
03	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-			-0-
04	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-			-0-
05	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-			-0-
PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613														
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			-0-
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-			-0-
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-			-0-
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-			-0-
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-			-0-
LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089														
12	1736 N	1683	-0-	-53	-0-	1683	2			N	-0-			-0-
01	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-			-0-
02	1512 N	1510	-0-	-2	-0-	1510	2			N	-0-			-0-
03	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-			-0-
04	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-			-0-
05	1674 N	1534	-0-	-140	-0-	1534	2			N	-0-			-0-
INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220089 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 13916 PERF.11372 - 13736														
12	961 N	744	-0-	-217	-0-	744	2			N	-0-			-0-
01	713 N	710	-0-	-3	-0-	710	2			N	-0-			-0-
02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-			-0-
03	744 N	695	-0-	-49	-0-	695	2			N	-0-			-0-
04	690 N	661	-0-	-29	-0-	661	2			N	-0-			-0-
05	713 N	673	-0-	-40	-0-	673	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 220198 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9718 - 10457														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	248 N	233	-0-	-15	-0-	233 2								-0-
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2								-0-
02	224 N	193	-0-	-31	-0-	193 2								-0-
03	248 N	238	-0-	-10	-0-	238 2								-0-
04	240 N	195	-0-	-45	-0-	195 2								-0-
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2								-0-
REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10934 - 13156														
12	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 2								-0-
01	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 2								-0-
02	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2								-0-
03	1178 N	986	-0-	-192	-0-	986 2								-0-
04	1140 N	934	-0-	-206	-0-	934 2								-0-
05	1054 N	1029	-0-	-25	-0-	1029 2								-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 13187														
12	3162 X	1724	-0-	-1438	-0-	1724 2								-0-
01	2759 X	2592	-0-	-167	-0-	2592 2								-0-
02	2492 X	1961	-0-	-531	-0-	1961 2								-0-
03	2604 X	2602	-0-	-2	-0-	2602 2								-0-
04	2520 X	2270	-0-	-250	-0-	2270 2								-0-
05	2604 X	2572	-0-	-32	-0-	2572 2								-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 12730														
12	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	1950 2								-0-
01	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	2081 2								-0-
02	1764 N	1527	-0-	-237	-0-	1527 2								-0-
03	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1966 2								-0-
04	2010 N	1806	-0-	-204	-0-	1806 2								-0-
05	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017 2								-0-
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 222622 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10934 - 12940														
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2								-0-
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2								-0-
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2								-0-
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2								-0-
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2								-0-
05	527 N	366	-0-	-161	-0-	366 2								-0-
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 13010														
12	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2								-0-
01	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 2								-0-
02	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2								-0-
03	1302 N	1198	-0-	-104	-0-	1198 2								-0-
04	1230 N	1160	-0-	-70	-0-	1160 2								-0-
05	1271 N	1165	-0-	-106	-0-	1165 2								-0-
LINDLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835														
12	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2								-0-
01	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 2								-0-
02	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2								-0-
03	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2								-0-
04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2								-0-
05	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 2								-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001														
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
12	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-			-0-
01	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-			-0-
02	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-			-0-
03	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-			-0-
04	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-			-0-
05	3100 N	3499	-0-	399	399	3499	2			N	-0-			-0-
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510														
12	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-			-0-
01	1240 N	1157	-0-	-83	-0-	1157	2			N	-0-			-0-
02	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-			-0-
03	1271 N	898	-0-	-373	-0-	898	2			N	-0-			-0-
04	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-			-0-
05	1147 N	1062	-0-	-85	-0-	1062	2			N	-0-			-0-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928														
12	713 N	569	-0-	-144	-0-	569	2			N	-0-			-0-
01	713 N	224	-0-	-489	-0-	224	2			N	-0-			-0-
02	756 N	448	-0-	-308	-0-	448	2			N	-0-			-0-
03	558 N	396	-0-	-162	-0-	396	2			N	-0-			-0-
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-			-0-
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-			-0-
THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126														
12	434 N	365	-0-	-69	-0-	365	2			N	-0-			-0-
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-			-0-
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-			-0-
03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	815	2	1	9	N	1	8		-0-
04	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-			-0-
05	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-			-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074														
12	2728 X	2117	-0-	-611	-0-	2117	2			N	-0-			-0-
01	2635 X	1968	-0-	-667	-0-	1968	2			N	-0-			-0-
02	2296 X	1396	-0-	-900	-0-	1396	2			N	-0-			-0-
03	2387 X	1338	-0-	-1049	-0-	1338	2			N	-0-			-0-
04	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-			-0-
05	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-			-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 225645 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13216 PERF.11014 - 12986														
12	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-			-0-
01	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-			-0-
02	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-			-0-
03	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-			-0-
04	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-			-0-
05	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-			-0-
PYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226287 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15059 PERF.11684 - 14107														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
SANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226512 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15530 PERF.11450 - 11834														
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 AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
12	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2		N	-0-				-0-
01	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2		N	-0-				-0-
02	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2		N	-0-				-0-
03	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2		N	-0-				-0-
04	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2		N	-0-				-0-
05	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2		N	-0-				-0-
TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 14502														
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-				-0-
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		N	-0-				-0-
02	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2		N	-0-				-0-
03	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2		N	-0-				-0-
04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2		N	-0-				-0-
05	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2		N	-0-				-0-
CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028														
12	651 N	378	-0-	-273	-0-	378	2		N	-0-				-0-
01	434 N	390	-0-	-44	-0-	390	2		N	-0-				-0-
02	364 N	125	-0-	-239	-0-	125	2		N	-0-				-0-
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-				-0-
04	390 N	318	-0-	-72	-0-	318	2		N	-0-				-0-
05	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2		N	-0-				-0-
CONNELL, F.D. GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 227298 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 11934 PERF. 9716 - 10446														
12	8661 X	8661	-0-	-0-	-0-	8661	2		N	-0-				-0-
01	7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	7294	2		N	-0-				-0-
02	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2		N	-0-				-0-
03	7435 X	7435	-0-	-0-	-0-	7434	2	1 9	N	1	1 8			-0-
04	6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	6965	2		N	-0-				-0-
05	7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	2		N	-0-				-0-
WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916														
12	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2		N	-0-				-0-
01	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	2		N	-0-				-0-
02	84 N	22	-0-	-62	-0-	22	2		N	-0-				-0-
03	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2		N	-0-				-0-
04	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2		N	-0-				-0-
05	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2		N	-0-				-0-
HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10344 - 12850														
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-				-0-
02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2		N	-0-				-0-
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-				-0-
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-				-0-
05	124 N	60	-0-	-64	-0-	60	2		N	-0-				-0-
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228129 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11750 - 14966														
12	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2		N	-0-				-0-
01	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2		N	-0-				-0-
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-				-0-
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2		N	-0-				-0-
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-				-0-
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310									
MITCHELL UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 12732									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2	N	-0-
01	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2	N	-0-
02	1820 N	1157	-0-	-663	-0-	1157	2	N	-0-
03	1581 N	1316	-0-	-265	-0-	1316	2	N	-0-
04	1350 N	1253	-0-	-97	-0-	1253	2	N	-0-
05	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2	N	-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229194 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 13362 PERF.11078 - 12978									
12	1488 N	1447	-0-	-41	-0-	1447	2	N	-0-
01	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2	N	-0-
02	1316 N	1213	-0-	-103	-0-	1213	2	N	-0-
03	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2	N	-0-
04	1470 N	1428	-0-	-42	-0-	1428	2	N	-0-
05	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2	N	-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 229722 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10610 - 10955									
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2	N	-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17 RRCID -> 229838 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10904 - 13260									
12	4123 X	3359	-0-	-764	-0-	3359	2	N	-0-
01	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2	N	-0-
02	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2	N	-0-
03	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2	N	-0-
04	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2	N	-0-
05	4557 X	4069	-0-	-488	-0-	4069	2	N	-0-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710									
12	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2	N	-0-
01	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2	N	-0-
02	1344 N	1259	-0-	-85	-0-	1259	2	N	-0-
03	1457 N	1310	-0-	-147	-0-	1310	2	N	-0-
04	1410 N	1209	-0-	-201	-0-	1209	2	N	-0-
05	1395 N	1200	-0-	-195	-0-	1200	2	N	-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742									
12	1333 N	1250	-0-	-83	-0-	1250	2	N	-0-
01	1116 N	1055	-0-	-61	-0-	1055	2	N	-0-
02	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2	N	-0-
03	1240 N	1123	-0-	-117	-0-	1123	2	N	-0-
04	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2	N	-0-
05	1240 N	974	-0-	-266	-0-	974	2	N	-0-
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10866 - 12830									
12	1147 N	1008	-0-	-139	-0-	1008	2	N	-0-
01	1147 N	766	-0-	-381	-0-	766	2	N	-0-
02	1036 N	730	-0-	-306	-0-	730	2	N	-0-
03	1023 N	997	-0-	-26	-0-	997	2	N	-0-
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2	N	-0-
05	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2	N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10272 - 11336														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2		N	-0-				-0-
01	2108 N	2024	-0-	-84	-0-	2024	2		N	-0-				-0-
02	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2		N	-0-				-0-
03	2449 N	2422	-0-	-27	-0-	2420	2	2 9	N	2	2 8			-0-
04	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2		N	-0-				-0-
05	2449 N	2203	-0-	-246	-0-	2203	2		N	-0-				-0-
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822														
12	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2		N	-0-				-0-
01	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2		N	-0-				-0-
02	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2		N	-0-				-0-
03	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2		N	-0-				-0-
04	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2		N	-0-				-0-
05	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2		N	-0-				-0-
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500														
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-				-0-
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-				-0-
02	532 N	352	-0-	-180	-0-	352	2		N	-0-				-0-
03	496 N	452	-0-	-44	-0-	452	2		N	-0-				-0-
04	480 N	421	-0-	-59	-0-	421	2		N	-0-				-0-
05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-				-0-
CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230027 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10196 - 11834														
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-				-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-				-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-				-0-
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-				-0-
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-				-0-
05	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	2		N	-0-				-0-
JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497														
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-				-0-
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-				-0-
02	532 N	485	-0-	-47	-0-	485	2		N	-0-				-0-
03	651 N	599	-0-	-52	-0-	599	2		N	-0-				-0-
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-				-0-
05	527 N	483	-0-	-44	-0-	483	2		N	-0-				-0-
STEELE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798														
12	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2		N	-0-				-0-
01	7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	7152	2		N	-0-				-0-
02	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	5889	2		N	-0-				-0-
03	6521 X	6521	-0-	-0-	-0-	6521	2		N	-0-				-0-
04	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	6331	2		N	-0-				-0-
05	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2		N	-0-				-0-
GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14874 PERF.13626 - 14475														
12	7998 X	6820	-0-	-1178	-0-	6820	2		N	-0-				-0-
01	8708 X	8708	-0-	-0-	-0-	8708	2		N	-0-				-0-
02	7224 X	6905	-0-	-319	-0-	6905	2		N	-0-				-0-
03	7998 X	7800	-0-	-198	-0-	7800	2		N	-0-				-0-
04	7740 X	7076	-0-	-664	-0-	7076	2		N	-0-				-0-
05	8370 X	8370	-0-	-0-	-0-	8370	2		N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2	N	-0-				-0-	
01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2	N	-0-				-0-	
02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2	N	-0-				-0-	
03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2	N	-0-				-0-	
04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2	N	-0-				-0-	
05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2	N	-0-				-0-	
KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792														
12	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2	N	-0-				-0-	
01	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2	N	-0-				-0-	
02	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2	N	-0-				-0-	
03	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2	N	-0-				-0-	
04	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2	N	-0-				-0-	
05	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2	N	-0-				-0-	
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709														
12	1829 X	1795	-0-	-34	-0-	1795	2	N	-0-				-0-	
01	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2	N	-0-				-0-	
02	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2	N	-0-				-0-	
03	1798 N	1333	-0-	-465	-0-	1333	2	N	-0-				-0-	
04	1770 N	1306	-0-	-464	-0-	1306	2	N	-0-				-0-	
05	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2	N	-0-				-0-	
REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 233480 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12096 - 14832														
12	775 N	656	-0-	-119	-0-	656	2	N	-0-				-0-	
01	775 N	676	-0-	-99	-0-	676	2	N	-0-				-0-	
02	588 N	563	-0-	-25	-0-	563	2	N	-0-				-0-	
03	651 N	605	-0-	-46	-0-	605	2	N	-0-				-0-	
04	660 N	593	-0-	-67	-0-	593	2	N	-0-				-0-	
05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2	N	-0-				-0-	
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802														
12	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2	N	-0-				-0-	
01	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2	N	-0-				-0-	
02	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2	N	-0-				-0-	
03	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2	N	-0-				-0-	
04	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2	N	-0-				-0-	
05	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2	N	-0-				-0-	
MORGAN CREEK VILLAGE INC. #1 GU WELL #: 1 RRCID -> 233716 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 15208 PERF.11848 - 14274														
12	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2	N	-0-				-0-	
01	2604 X	1493	-0-	-1111	-0-	1493	2	N	-0-				-0-	
02	6779 X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	2	N	-0-				-0-	
03	10210 X	10210	-0-	-0-	-0-	10210	2	N	-0-				-0-	
04	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2	N	-0-				-0-	
05	7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	7954	2	N	-0-				-0-	
REAGAN, OLENE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 233793 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 14135 PERF.11506 - 12410														
12	1085 N	720	-0-	-365	-0-	720	2	N	-0-				-0-	
01	1085 N	1051	-0-	-34	-0-	1051	2	N	-0-				-0-	
02	896 N	877	-0-	-19	-0-	877	2	N	-0-				-0-	
03	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2	N	-0-				-0-	
04	1020 N	966	-0-	-54	-0-	966	2	N	-0-				-0-	
05	961 N	835	-0-	-126	-0-	835	2	N	-0-				-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011										TOTAL	DEPTH	13505	PERF.11698 - 12982
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-		-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-		-0-
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	66	2		N	-0-		-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2		N	-0-		-0-
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2		N	-0-		-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-		-0-
TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410													
12	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2		N	-0-		-0-
01	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2		N	-0-		-0-
02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2		N	-0-		-0-
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2		N	-0-		-0-
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2		N	-0-		-0-
05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2		N	-0-		-0-
DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914													
12	341	N	269	-0-	-72	-0-	269	2		N	-0-		-0-
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2		N	-0-		-0-
02	252	N	247	-0-	-5	-0-	247	2		N	-0-		-0-
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2		N	-0-		-0-
04	300	N	244	-0-	-56	-0-	244	2		N	-0-		-0-
05	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2		N	-0-		-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892													
12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2		N	-0-		-0-
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2		N	-0-		-0-
02	1344	N	1302	-0-	-42	-0-	1302	2		N	-0-		-0-
03	1550	N	1500	-0-	-50	-0-	1500	2		N	-0-		-0-
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2		N	-0-		-0-
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2		N	-0-		-0-
SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432													
12	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2		N	-0-		-0-
01	2139	X	2132	-0-	-7	-0-	2132	2		N	-0-		-0-
02	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2		N	-0-		-0-
03	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2		N	-0-		-0-
04	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2		N	-0-		-0-
05	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2		N	-0-		-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 12770													
12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2		N	-0-		-0-
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2		N	-0-		-0-
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2		N	-0-		-0-
03	1209	N	1124	-0-	-85	-0-	1122	2	2 9	N	2	2 8	-0-
04	1140	N	1021	-0-	-119	-0-	1021	2		N	-0-		-0-
05	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	1176	2		N	-0-		-0-
COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488													
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-		-0-
01	961	N	278	-0-	-683	-0-	278	2		N	-0-		-0-
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2		N	-0-		-0-
03	3100	N	3339	-0-	239	-0-	3339	2		N	-0-		-0-
04	3000	N	3792	-0-	792	-0-	3792	2		N	-0-		-0-
05	3100	N	2963	-0-	-137	-0-	894 2963	2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064													
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	
12	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2	N	-0-			-0-	
01	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2	N	-0-			-0-	
02	980 N	480	-0-	-500	-0-	480	2	N	-0-			-0-	
03	1085 N	423	-0-	-662	-0-	423	2	N	-0-			-0-	
04	1050 N	406	-0-	-644	-0-	406	2	N	-0-			-0-	
05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2	N	-0-			-0-	
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF. 11102 - 13064													
12	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2	N	-0-			-0-	
01	3100 N	3336	-0-	236	-0-	3336	2	N	-0-			-0-	
02	2401 N	2165	-0-	-236	-0-	2165	2	N	-0-			-0-	
03	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1832	2	N	1	1	8	-0-	
04	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2	N	-0-			-0-	
05	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2	N	-0-			-0-	
BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13390 PERF. 11118 - 13020													
12	1364 N	770	-0-	-594	-0-	770	2	N	-0-			-0-	
01	1581 N	614	-0-	-967	-0-	614	2	N	-0-			-0-	
02	1092 N	752	-0-	-340	-0-	752	2	N	-0-			-0-	
03	775 N	746	-0-	-29	-0-	746	2	N	-0-			-0-	
04	600 N	399	-0-	-201	-0-	399	2	N	-0-			-0-	
05	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2	N	-0-			-0-	
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF. 10670 - 12730													
12	4092 X	3535	-0-	-557	-0-	3535	2	N	-0-			-0-	
01	3906 X	3018	-0-	-888	-0-	3018	2	N	-0-			-0-	
02	3332 X	2582	-0-	-750	-0-	2582	2	N	-0-			-0-	
03	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2	N	-0-			-0-	
04	3420 X	2508	-0-	-912	-0-	2508	2	N	-0-			-0-	
05	3534 X	2777	-0-	-757	-0-	2777	2	N	-0-			-0-	
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 11348 - 13180													
12	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2	N	-0-			-0-	
01	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2	N	-0-			-0-	
02	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2	N	-0-			-0-	
03	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2	N	-0-			-0-	
04	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2	N	-0-			-0-	
05	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2	N	-0-			-0-	
LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF. 10889 - 12972													
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2	N	-0-			-0-	
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2	N	-0-			-0-	
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	N	-0-			-0-	
03	496 N	422	-0-	-74	-0-	422	2	N	-0-			-0-	
04	480 N	436	-0-	-44	-0-	436	2	N	-0-			-0-	
05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2	N	-0-			-0-	
BUMPURS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF. 11954 - 14310													
12	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2	N	-0-			-0-	
01	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2	N	-0-			-0-	
02	980 N	973	-0-	-7	-0-	973	2	N	-0-			-0-	
03	1085 N	1007	-0-	-78	-0-	1007	2	N	-0-			-0-	
04	1080 N	779	-0-	-301	-0-	779	2	N	-0-			-0-	
05	1085 N	928	-0-	-157	-0-	928	2	N	-0-			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 241169 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13380 PERF.11062 - 13068												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	1426 N	1355	-0-	-71	-0-	1355	2		N	-0-		-0-
01	1364 N	1350	-0-	-14	-0-	1350	2		N	-0-		-0-
02	1400 N	1092	-0-	-308	-0-	1092	2		N	-0-		-0-
03	1364 N	1306	-0-	-58	-0-	1306	2		N	-0-		-0-
04	1320 N	1202	-0-	-118	-0-	1202	2		N	-0-		-0-
05	1209 N	1121	-0-	-88	-0-	1121	2		N	-0-		-0-
GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 241171 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9790 - 12544												
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-		-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-		-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-		-0-
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-		-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810												
12	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-		-0-
01	589 X	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-		-0-
02	532 N	-0-	-0-	-532	-0-				N	-0-		-0-
03	589 N	187	-0-	-402	-0-	187	2		N	-0-		-0-
04	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2		N	-0-		-0-
05	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2		N	-0-		-0-
GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194												
12	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-		-0-
01	535 X	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-		-0-
02	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-		-0-
03	248 X	94	-0-	-154	-0-	94	2		N	-0-		-0-
04	838 X	838	-0-	-0-	-0-	838	2		N	-0-		-0-
05	3100 N	4209	-0-	1109	1109	4209	2		N	-0-		-0-
BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556												
12	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	2		N	-0-		-0-
01	93 N	18	-0-	-75	-0-	18	2		N	-0-		-0-
02	84 N	10	-0-	-74	-0-	10	2		N	-0-		-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-		-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-		-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-		-0-
CORY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11748 - 14088												
12	2976 X	2924	-0-	-52	-0-	2924	2		N	-0-		-0-
01	3069 X	2798	-0-	-271	-0-	2798	2		N	-0-		-0-
02	3052 X	2563	-0-	-489	-0-	2563	2		N	-0-		-0-
03	3379 X	3030	-0-	-349	-0-	3030	2		N	-0-		-0-
04	3270 X	2471	-0-	-799	-0-	2471	2		N	-0-		-0-
05	2914 X	2520	-0-	-394	-0-	2520	2		N	-0-		-0-
STEGALL GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241651 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10736 - 12610												
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2		N	-0-		-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-		-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-		-0-
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-		-0-
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2		N	-0-		-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310									
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	527 N	347	-0-	-180	-0-	347	2	N	-0-
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2	N	-0-
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-
03	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	2	N	-0-
04	510 N	408	-0-	-102	-0-	408	2	N	-0-
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2	N	-0-
STEGALL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241663 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10310 - 12506									
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-
01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2	N	-0-
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2	N	-0-
03	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2	N	-0-
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2	N	-0-
05	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2	N	-0-
STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11272 - 12830									
12	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2	N	-0-
01	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2	N	-0-
02	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2	N	-0-
03	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2	N	-0-
04	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2	N	-0-
05	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2	N	-0-
BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664									
12	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2	N	-0-
01	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2	N	-0-
02	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2	N	-0-
03	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2	N	-0-
04	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2	N	-0-
05	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2	N	-0-
MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824									
12	2232 N	1928	-0-	-304	-0-	1928	2	N	-0-
01	2046 N	1659	-0-	-387	-0-	1659	2	N	-0-
02	2156 N	1535	-0-	-621	-0-	1535	2	N	-0-
03	1922 N	1601	-0-	-321	-0-	1601	2	N	-0-
04	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2	N	-0-
05	1705 N	1691	-0-	-14	-0-	1691	2	N	-0-
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241782 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 15683 PERF.12026 - 12959									
12	4371 X	506	-0-	-3865	-0-	506	2	N	-0-
01	4371 X	440	-0-	-3931	-0-	440	2	N	-0-
02	3948 X	639	-0-	-3309	-0-	639	2	N	-0-
03	4371 X	1924	-0-	-2447	-0-	1924	2	N	-0-
04	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2	N	-0-
05	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2	N	-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10216 - 11634									
12	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2	N	-0-
01	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2	N	-0-
02	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2	N	-0-
03	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2	N	-0-
04	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2	N	-0-
05	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2	N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241823 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11221 - 13322												
M O	ALLOW 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
12	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-	-0-
01	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-	-0-
02	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-	-0-
03	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-	-0-
04	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-	-0-
05	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-	-0-
STEELE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241824 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 15249 PERF.12140 - 14654												
12	5294 X	4244	-0-	-1050	-0-	4244	2			N	-0-	-0-
01	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2			N	-0-	-0-
02	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-	-0-
03	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-	-0-
04	859 X	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-	-0-
05	837 X	796	-0-	-41	-0-	796	2			N	-0-	-0-
BILSING GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241895 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10500 - 11776												
12	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-	-0-
01	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			N	-0-	-0-
02	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-	-0-
03	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-	-0-
04	3240 X	3144	-0-	-96	-0-	3144	2			N	-0-	-0-
05	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-	-0-
JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242949 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10446 - 13171												
12	3565 X	2633	-0-	-932	-0-	2633	2			N	-0-	-0-
01	3565 X	2576	-0-	-989	-0-	2576	2			N	-0-	-0-
02	3080 X	2344	-0-	-736	-0-	2344	2			N	-0-	-0-
03	3410 X	2674	-0-	-736	-0-	2668	2	6 9	5	N	-0-	-0-
04	3000 X	2637	-0-	-363	-0-	2637	2			N	-0-	-0-
05	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-	-0-
REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 243022 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 14839 PERF.11124 - 12754												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 15 RRCID -> 243425 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.10936 - 12849												
12	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-	-0-
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-	-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-	-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-	-0-
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-	-0-
05	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-	-0-
FRIER, R. H. GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 243438 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11262 - 13126												
12	3286 X	2885	-0-	-401	-0-	2885	2			N	-0-	35
01	3131 X	3037	-0-	-94	-0-	3020	2	17 9		N	15	50
02	2828 X	2627	-0-	-201	-0-	2627	2			N	-0-	50
03	3131 X	2450	-0-	-681	-0-	2448	2	2 9		N	2	50
04	3030 X	2168	-0-	-862	-0-	2168	2			N	-0-	50
05	3038 X	2307	-0-	-731	-0-	2285	2	22 9		N	20	60

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310									
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243524 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722									
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * C M	* * DISPOSITIONS * * C M	* * DISPOSITIONS * * C M	EOM BALANCE
12	3255 X	2300	-0-	-955	-0-	2300	2	N	-0-
01	3255 X	2001	-0-	-1254	-0-	2001	2	N	-0-
02	2940 X	1737	-0-	-1203	-0-	1737	2	N	-0-
03	2790 X	1998	-0-	-792	-0-	1998	2	N	-0-
04	2220 X	1918	-0-	-302	-0-	1918	2	N	-0-
05	2294 X	1669	-0-	-625	-0-	1669	2	N	-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243525 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10806 - 12754									
12	2635 X	2363	-0-	-272	-0-	2363	2	N	-0-
01	2635 X	2329	-0-	-306	-0-	2329	2	N	-0-
02	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2	N	-0-
03	2356 N	2320	-0-	-36	-0-	2320	2	N	-0-
04	2250 N	2071	-0-	-179	-0-	2071	2	N	-0-
05	2542 N	2000	-0-	-542	-0-	2000	2	N	-0-
INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 243526 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11344 - 13860									
12	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2	N	-0-
01	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2	N	-0-
02	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2	N	-0-
03	2046 N	1934	-0-	-112	-0-	1934	2	N	-0-
04	1980 N	1538	-0-	-442	-0-	1538	2	N	-0-
05	2046 N	1228	-0-	-818	-0-	1228	2	N	-0-
GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760									
12	155 N	72	-0-	-83	-0-	72	2	N	-0-
01	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	2	N	-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2	N	-0-
YOUNG GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 12878									
12	3100 N	3258	-0-	158	158	3258	2	N	-0-
01	3100 N	4845	-0-	1745	1903	4845	2	N	-0-
02	2800 N	5107	-0-	2307	4210	5107	2	N	-0-
03	9997 X	5787	-0-	-4210	-0-	5787	2	N	-0-
04	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	5594	2	N	-0-
05	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2	N	-0-
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244053 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11022 - 12990									
12	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2	N	-0-
01	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2	N	-0-
02	1820 N	1569	-0-	-251	-0-	1569	2	N	-0-
03	2015 N	1676	-0-	-339	-0-	1676	2	N	-0-
04	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2	N	-0-
05	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2	N	-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 244063 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11052 - 13034									
12	403 N	314	-0-	-89	-0-	314	2	N	-0-
01	372 N	247	-0-	-125	-0-	247	2	N	-0-
02	336 N	236	-0-	-100	-0-	236	2	N	-0-
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882														
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	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	2759 N	2710	-0-	-49	-0-	2710	2			N	-0-			-0-
01	2790 N	2720	-0-	-70	-0-	2720	2			N	-0-			-0-
02	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-			-0-
03	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-			-0-
04	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-			-0-
05	2945 N	2923	-0-	-22	-0-	2923	2			N	-0-			-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750														
12	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-			-0-
01	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-			-0-
02	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-			-0-
03	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-			-0-
04	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-			-0-
05	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-			-0-

REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453														
12	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-			-0-
01	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-			-0-
02	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-			-0-
03	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-			-0-
04	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-			-0-
05	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-			-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998														
12	3007 X	1871	-0-	-1136	-0-	1871	2			N	-0-			-0-
01	3007 X	2502	-0-	-505	-0-	2502	2			N	-0-			-0-
02	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-			-0-
03	2852 X	2677	-0-	-175	-0-	2677	2			N	-0-			-0-
04	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-			-0-
05	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-			-0-

SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799														
12	341 N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-			-0-
01	279 N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-			-0-
02	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-			-0-
03	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-			-0-
04	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-			-0-
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-			-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246802 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128														
12	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-			-0-
01	4681 X	4382	-0-	-299	-0-	4382	2			N	-0-			-0-
02	4228 X	4071	-0-	-157	-0-	4071	2			N	-0-			-0-
03	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			N	-0-			-0-
04	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			N	-0-			-0-
05	4681 X	4203	-0-	-478	-0-	4203	2			N	-0-			-0-

FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052														
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-			-0-
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-			-0-
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-			-0-
03	403 N	366	-0-	-37	-0-	366	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-			-0-
05	589 N	447	-0-	-142	-0-	447	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012										TOTAL	DEPTH	13095	PERF.10538 - 12908
M	0	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 AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
12	2170	N	1537	-0-	-633	-0-	1537	2	N	-0-			-0-
01	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2	N	-0-			-0-
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2	N	-0-			-0-
03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2	N	-0-			-0-
04	2250	N	2042	-0-	-208	-0-	2042	2	N	-0-			-0-
05	1953	N	1807	-0-	-146	-0-	1807	2	N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247410 COMPL. DATE 07/11/2008										TOTAL	DEPTH	13400	PERF.11138 - 13090
12	2821	X	1908	-0-	-913	-0-	1908	2	N	-0-			-0-
01	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2	N	-0-			-0-
02	2100	N	1744	-0-	-356	-0-	1744	2	N	-0-			-0-
03	1922	N	1585	-0-	-337	-0-	1585	2	N	-0-			-0-
04	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2	N	-0-			-0-
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2	N	-0-			-0-

TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012										TOTAL	DEPTH	14800	PERF.11540 - 12450
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2	N	-0-			-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-			-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-			-0-
03	310	N	223	-0-	-87	-0-	223	2	N	-0-			-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-			-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008										TOTAL	DEPTH	13320	PERF.11204 - 13084
12	2108	N	1971	-0-	-137	-0-	1971	2	N	-0-			-0-
01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2	N	-0-			-0-
02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2	N	-0-			-0-
03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2	N	-0-			-0-
04	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2	N	-0-			-0-
05	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2	N	-0-			-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012										TOTAL	DEPTH	14231	PERF.11550 - 13692
12	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2	N	-0-			-0-
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2	N	-0-			-0-
02	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2	N	-0-			-0-
03	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2	N	-0-			-0-
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2	N	-0-			-0-
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2	N	-0-			-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009										TOTAL	DEPTH	13485	PERF. 9434 - 12773
12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2	N	-0-			-0-
01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2	N	-0-			-0-
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2	N	-0-			-0-
03	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2	N	-0-			-0-
04	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2	N	-0-			-0-
05	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247843 COMPL. DATE 06/10/2009										TOTAL	DEPTH	14100	PERF.10950 - 12450
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-			-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-			-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-			-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-			-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-			-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
12	22156 X	7540	-0-	-14616	-0-	7540	2			N	-0-		-0-
01	6521 X	6521	-0-	-0-	-0-	6521	2			N	-0-		-0-
02	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	2			N	-0-		-0-
03	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2			N	-0-		-0-
04	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2			N	-0-		-0-
05	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	2			N	-0-		-0-
HILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12065													
12	3100 X	3001	-0-	-99	-0-	3001	2			N	-0-		-0-
01	2945 X	2529	-0-	-416	-0-	2529	2			N	-0-		-0-
02	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-		-0-
03	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-		-0-
04	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-		-0-
05	3007 X	2735	-0-	-272	-0-	2735	2			N	-0-		-0-
TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238													
12	1178 N	1001	-0-	-177	-0-	1001	2			N	-0-		-0-
01	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-		-0-
02	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-		-0-
03	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1553	2	10	9	N	9	9 8	-0-
04	1650 N	1521	-0-	-129	-0-	1521	2			N	-0-		-0-
05	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-		-0-
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858													
12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-		-0-
01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-		-0-
02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-		-0-
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-		-0-
04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-		-0-
05	930 N	768	-0-	-162	-0-	768	2			N	-0-		-0-
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482													
12	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-		-0-
01	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-		-0-
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-		-0-
03	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-		-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-		-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-		-0-
MITCHELL I WELL #: 15 RRCID -> 248191 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 13429 PERF.11286 - 11988													
12	2108 N	990	-0-	-1118	-0-	990	2			N	-0-		-0-
01	1116 N	916	-0-	-200	-0-	916	2			N	-0-		-0-
02	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-		-0-
03	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-		-0-
04	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-		-0-
05	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-		-0-
GRIFFIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248215 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 14734													
12	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-		-0-
01	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-		-0-
02	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-		-0-
03	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-		-0-
04	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-		-0-
05	2666 X	2652	-0-	-14	-0-	2652	2			N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-				-0-
01	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-				-0-
02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-				-0-
03	3100 N	3178	-0-	78	78	3178	2			N	-0-				-0-
04	662 N	584	-0-	-78	-0-	584	2			N	-0-				-0-
05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-				-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250763 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062															
12	682 N	546	-0-	-136	-0-	546	2			N	-0-				-0-
01	620 N	475	-0-	-145	-0-	475	2			N	-0-				-0-
02	504 N	401	-0-	-103	-0-	401	2			N	-0-				-0-
03	558 N	413	-0-	-145	-0-	413	2			N	-0-				-0-
04	450 N	344	-0-	-106	-0-	344	2			N	-0-				-0-
05	434 N	330	-0-	-104	-0-	330	2			N	-0-				-0-
REAGAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 250764 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858															
12	2325 X	1916	-0-	-409	-0-	1916	2			N	-0-				-0-
01	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-				-0-
02	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-				-0-
03	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-				-0-
04	2280 N	1999	-0-	-281	-0-	1999	2			N	-0-				-0-
05	2263 N	2032	-0-	-231	-0-	2032	2			N	-0-				-0-
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250765 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530															
12	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-				-0-
01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-				-0-
02	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-				-0-
03	1333 N	1314	-0-	-19	-0-	1314	2			N	-0-				-0-
04	1290 N	1154	-0-	-136	-0-	1154	2			N	-0-				-0-
05	1333 N	1159	-0-	-174	-0-	1159	2			N	-0-				-0-
GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250795 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513															
12	7874 X	7059	-0-	-815	-0-	7059	2			N	-0-				-0-
01	7874 X	6609	-0-	-1265	-0-	6609	2			N	-0-				-0-
02	7496 X	7496	-0-	-0-	-0-	7496	2			N	-0-				-0-
03	7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2			N	-0-				-0-
04	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2			N	-0-				-0-
05	7967 X	6990	-0-	-977	-0-	6990	2			N	-0-				-0-
DRUERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250822 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.10480 - 10814															
12	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-				-0-
01	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-				-0-
02	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-				-0-
03	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-				-0-
04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-				-0-
05	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-				-0-
H. M. JONES GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250823 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11068 - 13006															
12	775 N	630	-0-	-145	-0-	630	2			N	-0-				-0-
01	713 N	545	-0-	-168	-0-	545	2			N	-0-				-0-
02	588 N	470	-0-	-118	-0-	470	2			N	-0-				-0-
03	620 N	547	-0-	-73	-0-	547	2			N	-0-				-0-
04	540 N	529	-0-	-11	-0-	529	2			N	-0-				-0-
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-				-0-
01	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-				-0-
02	2744 N	2257	-0-	-487	-0-	2257	2			N	-0-				-0-
03	2945 N	2059	-0-	-886	-0-	2059	2			N	-0-				-0-
04	2880 N	2161	-0-	-719	-0-	2161	2			N	-0-				-0-
05	2511 N	2175	-0-	-336	-0-	2175	2			N	-0-				-0-
LUTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 250883 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10890 - 13252															
12	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-				-0-
01	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-				-0-
02	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-				-0-
03	3224 X	2660	-0-	-564	-0-	2660	2			N	-0-				-0-
04	3120 X	2972	-0-	-148	-0-	2972	2			N	-0-				-0-
05	3224 X	2780	-0-	-444	-0-	2780	2			N	-0-				-0-
STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965															
12	30876 X	24436	-0-	-6440	-0-	24436	2			N	-0-				-0-
01	32216 X	32216	-0-	-0-	-0-	32216	2			N	-0-				-0-
02	27412 X	27200	-0-	-212	-0-	27200	2			N	-0-				-0-
03	30349 X	24993	-0-	-5356	-0-	24993	2			N	-0-				-0-
04	30600 X	27056	-0-	-3544	-0-	27056	2			N	-0-				-0-
05	31620 X	30277	-0-	-1343	-0-	30277	2			N	-0-				-0-
LEE MARTIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 250895 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10968 - 12994															
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-				-0-
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-				-0-
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-				-0-
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-				-0-
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-				-0-
05	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-				-0-
R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404															
12	5513 X	2712	-0-	-2801	-0-	2712	2			N	-0-				-0-
01	2480 X	2330	-0-	-150	-0-	2330	2			N	-0-				-0-
02	2240 X	1793	-0-	-447	-0-	1793	2			N	-0-				-0-
03	2480 X	770	-0-	-1710	-0-	770	2			N	-0-				-0-
04	2400 X	761	-0-	-1639	-0-	761	2			N	-0-				-0-
05	2480 X	1315	-0-	-1165	-0-	1315	2			N	-0-				-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981															
12	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-				-0-
01	2759 X	2177	-0-	-582	-0-	2177	2			N	-0-				-0-
02	2576 X	2194	-0-	-382	-0-	2194	2			N	-0-				-0-
03	3286 X	1795	-0-	-1491	-0-	1795	2			N	-0-				-0-
04	3180 X	1903	-0-	-1277	-0-	1903	2			N	-0-				-0-
05	3286 X	1788	-0-	-1498	-0-	1788	2			N	-0-				-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251023 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10716 - 13202															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13303 PERF.10620 - 13050														
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
12	1891 N	1608	-0-	-283	-0-	1608	2		N	-0-				-0-
01	1767 N	1392	-0-	-375	-0-	1392	2		N	-0-				-0-
02	1456 N	1354	-0-	-102	-0-	1354	2		N	-0-				-0-
03	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2		N	-0-				-0-
04	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2		N	-0-				-0-
05	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2		N	-0-				-0-
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10656 - 12200														
12	3100 N	4741	-0-	1641	3991	4741	2		N	-0-				-0-
01	8067 X	4076	-0-	-3991	-0-	4076	2		N	-0-				-0-
02	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2		N	-0-				-0-
03	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2		N	-0-				-0-
04	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2		N	-0-				-0-
05	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2		N	-0-				-0-
KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 11786														
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-				-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-				-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-				-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-				-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-				-0-
JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251271 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 10934														
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-				-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-				-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	2		N	-0-				-0-
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				-0-
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-				-0-
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 16 RRCID -> 251304 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 12334														
12	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	2		N	-0-				-0-
01	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	2		N	-0-				-0-
02	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2		N	-0-				-0-
03	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2		N	-0-				-0-
04	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2		N	-0-				-0-
05	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2		N	-0-				-0-
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251305 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11776 - 14180														
12	2263 N	1827	-0-	-436	-0-	1827	2		N	-0-				-0-
01	2077 N	1525	-0-	-552	-0-	1525	2		N	-0-				-0-
02	1596 N	1102	-0-	-494	-0-	1102	2		N	-0-				-0-
03	1829 N	1198	-0-	-631	-0-	1198	2		N	-0-				-0-
04	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2		N	-0-				-0-
05	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2		N	-0-				-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086														
12	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2		N	-0-				-0-
01	3565 X	3396	-0-	-169	-0-	3396	2		N	-0-				-0-
02	3220 X	2182	-0-	-1038	-0-	2182	2		N	-0-				-0-
03	3565 X	2128	-0-	-1437	-0-	2127	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	3450 X	2505	-0-	-945	-0-	2505	2		N	-0-				-0-
05	3565 X	2863	-0-	-702	-0-	2863	2		N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394													
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	
12	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2	N	-0-			-0-	
01	1178 N	1154	-0-	-24	-0-	1154	2	N	-0-			-0-	
02	1008 N	929	-0-	-79	-0-	929	2	N	-0-			-0-	
03	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2	N	-0-			-0-	
04	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2	N	-0-			-0-	
05	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2	N	-0-			-0-	
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940													
12	1426 N	1286	-0-	-140	-0-	1286	2	N	-0-			-0-	
01	1333 N	1196	-0-	-137	-0-	1196	2	N	-0-			-0-	
02	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2	N	-0-			-0-	
03	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2	N	-0-			-0-	
04	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2	N	-0-			-0-	
05	1457 N	1300	-0-	-157	-0-	1300	2	N	-0-			-0-	
PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510													
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-	
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-	
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-			-0-	
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-	
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-			-0-	
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-	
WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380													
12	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2	N	-0-			-0-	
01	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2	N	-0-			-0-	
02	3164 X	2381	-0-	-783	-0-	2381	2	N	-0-			-0-	
03	3503 X	2533	-0-	-970	-0-	2533	2	N	-0-			-0-	
04	3390 X	2443	-0-	-947	-0-	2443	2	N	-0-			-0-	
05	3038 X	2403	-0-	-635	-0-	2403	2	N	-0-			-0-	
CORY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727													
12	3813 X	3574	-0-	-239	-0-	3574	2	N	-0-			-0-	
01	3224 X	2604	-0-	-620	-0-	2604	2	N	-0-			-0-	
02	3332 X	2709	-0-	-623	-0-	2709	2	N	-0-			-0-	
03	3689 X	2862	-0-	-827	-0-	2862	2	N	-0-			-0-	
04	3570 X	2610	-0-	-960	-0-	2610	2	N	-0-			-0-	
05	3565 X	2946	-0-	-619	-0-	2946	2	N	-0-			-0-	
BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252360 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12050 - 13938													
12	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-	
01	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	93 X	20	-0-	-73	-0-	20	2	N	-0-			-0-	
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-	
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-	
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 252361 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11056 - 13066													
12	1674 N	1568	-0-	-106	-0-	1568	2	N	-0-			-0-	
01	1674 N	1442	-0-	-232	-0-	1442	2	N	-0-			-0-	
02	1680 N	1435	-0-	-245	-0-	1435	2	N	-0-			-0-	
03	1581 N	1486	-0-	-95	-0-	1486	2	N	-0-			-0-	
04	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2	N	-0-			-0-	
05	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2	N	-0-			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252411 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11830 - 12482														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
12	01	124 N	110 -0-	-14	-0-	110 2	N	-0-						-0-
01	02	579 N	579 -0-	-0-	-0-	579 2	N	-0-						-0-
02	03	759 N	759 -0-	-0-	-0-	759 2	N	-0-						-0-
03	04	254 N	254 -0-	-0-	-0-	254 2	N	-0-						-0-
04	05	570 N	270 -0-	-300	-0-	270 2	N	-0-						-0-
05		713 N	248 -0-	-465	-0-	248 2	N	-0-						-0-
GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656														
12	01	8078 X	8078 -0-	-0-	-0-	8078 2	N	-0-						-0-
01	02	7967 X	6874 -0-	-1093	-0-	6874 2	N	-0-						-0-
02	03	7196 X	4427 -0-	-2769	-0-	4427 2	N	-0-						-0-
03	04	7967 X	3443 -0-	-4524	-0-	3443 2	N	-0-						-0-
04	05	7710 X	6563 -0-	-1147	-0-	6563 2	N	-0-						-0-
05		8356 X	8356 -0-	-0-	-0-	8356 2	N	-0-						-0-
TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177														
12	01	1218 N	1218 -0-	-0-	-0-	1218 2	N	-0-						-0-
01	02	1495 N	1495 -0-	-0-	-0-	1495 2	N	-0-						-0-
02	03	240 N	240 -0-	-0-	-0-	240 2	N	-0-						-0-
03	04	124 N	-0- -0-	-124	-0-		N	-0-						-0-
04	05	192 N	192 -0-	-0-	-0-	192 2	N	-0-						-0-
05		124 N	78 -0-	-46	-0-	78 2	N	-0-						-0-
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068														
12	01	3034 X	3034 -0-	-0-	-0-	3034 2	N	-0-						-0-
01	02	2984 X	2984 -0-	-0-	-0-	2984 2	N	-0-						-0-
02	03	2709 X	2709 -0-	-0-	-0-	2709 2	N	-0-						-0-
03	04	2769 X	2769 -0-	-0-	-0-	2769 2	N	-0-						-0-
04	05	2580 X	2402 -0-	-178	-0-	2402 2	N	-0-						-0-
05		2666 X	2295 -0-	-371	-0-	2295 2	N	-0-						-0-
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006														
12	01	5841 X	5841 -0-	-0-	-0-	5841 2	N	-0-						-0-
01	02	5745 X	5745 -0-	-0-	-0-	5745 2	N	-0-						-0-
02	03	5180 X	5180 -0-	-0-	-0-	5180 2	N	-0-						-0-
03	04	5101 X	5101 -0-	-0-	-0-	5101 2	N	-0-						-0-
04	05	5501 X	5501 -0-	-0-	-0-	5501 2	N	-0-						-0-
05		5449 X	5449 -0-	-0-	-0-	5449 2	N	-0-						-0-
MCGREW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298														
12	01	3782 X	2421 -0-	-1361	-0-	2421 2	N	-0-						-0-
01	02	3689 X	950 -0-	-2739	-0-	950 2	N	-0-						-0-
02	03	3304 X	1342 -0-	-1962	-0-	1342 2	N	-0-						-0-
03	04	3596 X	618 -0-	-2978	-0-	618 2	N	-0-						-0-
04	05	2880 X	162 -0-	-2718	-0-	162 2	N	-0-						-0-
05		2418 X	391 -0-	-2027	-0-	391 2	N	-0-						-0-
CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640														
12	01	906 N	906 -0-	-0-	-0-	906 2	N	-0-						-0-
01	02	624 N	624 -0-	-0-	-0-	624 2	N	-0-						-0-
02	03	511 N	511 -0-	-0-	-0-	511 2	N	-0-						-0-
03	04	744 N	480 -0-	-264	-0-	480 2	N	-0-						-0-
04	05	601 N	601 -0-	-0-	-0-	601 2	N	-0-						-0-
05		558 N	556 -0-	-2	-0-	556 2	N	-0-						-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1767 N	993	-0-	-774	-0-	993	2			N	-0-			-0-
01	1457 N	851	-0-	-606	-0-	851	2			N	-0-			-0-
02	1092 N	696	-0-	-396	-0-	696	2			N	-0-			-0-
03	992 N	857	-0-	-135	-0-	857	2			N	-0-			-0-
04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-			-0-
05	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-			-0-
JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10536 - 13070														
12	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-			-0-
01	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-			-0-
02	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-			-0-
03	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-			-0-
04	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-			-0-
05	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-			-0-
SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278														
12	434 N	362	-0-	-72	-0-	362	2			N	-0-			-0-
01	217 N	100	-0-	-117	-0-	100	2			N	-0-			-0-
02	308 N	133	-0-	-175	-0-	133	2			N	-0-			-0-
03	372 N	144	-0-	-228	-0-	144	2			N	-0-			-0-
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-			-0-
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-			-0-
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KENNEDY, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253242 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11260 - 13072														
12	3255 X	2819	-0-	-436	-0-	2819	2			N	-0-			-0-
01	3255 X	2070	-0-	-1185	-0-	2070	2			N	-0-			-0-
02	2940 X	1732	-0-	-1208	-0-	1732	2			N	-0-			-0-
03	2914 X	2118	-0-	-796	-0-	2118	2			N	-0-			-0-
04	2820 X	1749	-0-	-1071	-0-	1749	2			N	-0-			-0-
05	2821 X	2032	-0-	-789	-0-	2032	2			N	-0-			-0-
STEELE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 15592 PERF.11706 - 15496														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 253278 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13374 PERF.10478 - 11750														
12	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-			-0-
01	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-			-0-
02	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-			-0-
03	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-			-0-
04	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-			-0-
05	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310									
HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176									
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2	N	-0-	-0-
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	127 2	N	-0-	-0-
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2	N	-0-	-0-
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2	N	-0-	-0-
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2	N	-0-	-0-
05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2	N	-0-	-0-
REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726									
12	1333 N	1048	-0-	-285	-0-	1048 2	N	-0-	-0-
01	1209 N	842	-0-	-367	-0-	842 2	N	-0-	-0-
02	980 N	816	-0-	-164	-0-	816 2	N	-0-	-0-
03	1054 N	983	-0-	-71	-0-	983 2	N	-0-	-0-
04	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 2	N	-0-	-0-
05	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2	N	-0-	-0-
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312									
12	4743 X	3874	-0-	-869	-0-	3874 2	N	-0-	-0-
01	4743 X	3297	-0-	-1446	-0-	3297 2	N	-0-	-0-
02	4284 X	3087	-0-	-1197	-0-	3087 2	N	-0-	-0-
03	4433 X	3098	-0-	-1335	-0-	3098 2	N	-0-	-0-
04	4140 X	3003	-0-	-1137	-0-	3003 2	N	-0-	-0-
05	3875 X	2969	-0-	-906	-0-	2969 2	N	-0-	-0-
R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334									
12	2077 N	1692	-0-	-385	-0-	1692 2	N	-0-	-0-
01	1550 N	1527	-0-	-23	-0-	1527 2	N	-0-	-0-
02	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908 2	N	-0-	-0-
03	1705 N	1581	-0-	-124	-0-	1581 2	N	-0-	-0-
04	1470 N	1207	-0-	-263	-0-	1207 2	N	-0-	-0-
05	2077 N	1558	-0-	-519	-0-	1558 2	N	-0-	-0-
STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256									
12	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 2	N	-0-	-0-
01	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2	N	-0-	-0-
02	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 2	N	-0-	-0-
03	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2	N	-0-	-0-
04	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2	N	-0-	-0-
05	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 2	N	-0-	-0-
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254360 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 14518 PERF.11850 - 13614									
12	1085 N	1016	-0-	-69	-0-	1016 2	N	-0-	-0-
01	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 2	N	-0-	-0-
02	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 2	N	-0-	-0-
03	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463 2	N	-0-	-0-
04	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 2	N	-0-	-0-
05	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920 2	N	-0-	-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254489 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026									
12	3627 X	2980	-0-	-647	-0-	2980 2	N	-0-	-0-
01	3627 X	2693	-0-	-934	-0-	2693 2	N	-0-	-0-
02	3276 X	2391	-0-	-885	-0-	2391 2	N	-0-	-0-
03	3348 X	2585	-0-	-763	-0-	2585 2	N	-0-	-0-
04	3000 X	1597	-0-	-1403	-0-	1597 2	N	-0-	-0-
05	2976 X	897	-0-	-2079	-0-	897 2	N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310									
WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	992 N	372	-0-	-620	-0-	372	2		-0-
01	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-				-0-
02	1008 N	-0-	-0-	-1008	-0-				-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255907 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 14770 PERF.10795 - 11198									
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255912 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10534 - 11770									
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255931 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492									
12	2883 X	2772	-0-	-111	-0-	2772	2		-0-
01	2728 X	2603	-0-	-125	-0-	2603	2		-0-
02	2436 X	1985	-0-	-451	-0-	1985	2		-0-
03	2759 X	2747	-0-	-12	-0-	2747	2		-0-
04	2670 X	1781	-0-	-889	-0-	1781	2		-0-
05	2759 X	2420	-0-	-339	-0-	2420	2		-0-
HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488									
12	4805 X	4075	-0-	-730	-0-	4075	2		-0-
01	4805 X	4769	-0-	-36	-0-	4769	2		-0-
02	4340 X	4222	-0-	-118	-0-	4222	2		-0-
03	4805 X	4473	-0-	-332	-0-	4473	2		-0-
04	4620 X	3609	-0-	-1011	-0-	3609	2		-0-
05	4774 X	4084	-0-	-690	-0-	4084	2		-0-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 13258 PERF.10524 - 13021									
12	682 N	408	-0-	-274	-0-	408	2		-0-
01	651 N	379	-0-	-272	-0-	379	2		-0-
02	448 N	383	-0-	-65	-0-	383	2		-0-
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		-0-
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		-0-
05	434 N	173	-0-	-261	-0-	173	2		-0-
STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255938 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11290 - 11510									
12	434 N	282	-0-	-152	-0-	282	2		-0-
01	434 N	253	-0-	-181	-0-	253	2		-0-
02	364 N	175	-0-	-189	-0-	175	2		-0-
03	279 N	171	-0-	-108	-0-	171	2		-0-
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		-0-
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310									
TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282									
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	EOM BALANCE
12	5890 X	5678	-0-	-212	-0-	5678 2	N	-0-	-0-
01	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	7255 2	N	-0-	-0-
02	5320 X	5115	-0-	-205	-0-	5115 2	N	-0-	-0-
03	6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	6391 2	N	-0-	-0-
04	5700 X	5554	-0-	-146	-0-	5554 2	N	-0-	-0-
05	7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	7515 2	N	-0-	-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876									
12	3131 X	2957	-0-	-174	-0-	2957 2	N	-0-	-0-
01	3131 X	2938	-0-	-193	-0-	2938 2	N	-0-	-0-
02	2828 X	2508	-0-	-320	-0-	2508 2	N	-0-	-0-
03	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160 2	N	-0-	-0-
04	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980 2	N	-0-	-0-
05	2945 X	2848	-0-	-97	-0-	2848 2	N	-0-	-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10184 - 12818									
12	3782 X	1150	-0-	-2632	-0-	1150 2	N	-0-	-0-
01	3782 X	3689	-0-	-93	-0-	3689 2	N	-0-	-0-
02	3416 X	2179	-0-	-1237	-0-	2179 2	N	-0-	-0-
03	3782 X	2218	-0-	-1564	-0-	2218 2	N	-0-	-0-
04	3660 X	3604	-0-	-56	-0-	3604 2	N	-0-	-0-
05	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4173 2	N	-0-	-0-
YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442									
12	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430 2	N	-0-	-0-
01	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030 2	N	-0-	-0-
02	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2608 2	N	-0-	-0-
03	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569 2	N	-0-	-0-
04	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2412 2	N	-0-	-0-
05	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414 2	N	-0-	-0-
WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312									
12	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2	N	-0-	-0-
01	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192 2	N	-0-	-0-
02	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849 2	N	-0-	-0-
03	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976 2	N	-0-	-0-
04	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910 2	N	-0-	-0-
05	1457 N	1388	-0-	-69	-0-	1388 2	N	-0-	-0-
JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11176 - 12519									
12	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655 2	N	-0-	-0-
01	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115 2	N	-0-	-0-
02	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787 2	N	-0-	-0-
03	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109 2	N	-0-	-0-
04	2010 N	1875	-0-	-135	-0-	1875 2	N	-0-	-0-
05	1984 N	1894	-0-	-90	-0-	1894 2	N	-0-	-0-
MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10838 - 12792									
12	3627 X	3348	-0-	-279	-0-	3348 2	N	-0-	-0-
01	3627 X	2988	-0-	-639	-0-	2988 2	N	-0-	-0-
02	3276 X	2399	-0-	-877	-0-	2399 2	N	-0-	-0-
03	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012 2	N	-0-	-0-
04	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417 2	N	-0-	-0-
05	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436 2	N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON						
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11504 - 11937																
M 0	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	
12	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2		N	-0-					-0-	
01	1860 N	1470	-0-	-390	-0-	1470	2		N	-0-					-0-	
02	1652 N	1147	-0-	-505	-0-	1147	2		N	-0-					-0-	
03	1705 N	647	-0-	-1058	-0-	647	2		N	-0-					-0-	
04	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2		N	-0-					-0-	
05	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2		N	-0-					-0-	
WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10828 - 11522																
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-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
YOUNG GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257023 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11048 - 12202																
12	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2		N	-0-					-0-	
01	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2		N	-0-					-0-	
02	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2		N	-0-					-0-	
03	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2		N	-0-					-0-	
04	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2		N	-0-					-0-	
05	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2		N	-0-					-0-	
INGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290																
12	4588 X	3699	-0-	-889	-0-	3699	2		N	-0-					-0-	
01	4588 X	3785	-0-	-803	-0-	3785	2		N	-0-					-0-	
02	4144 X	3355	-0-	-789	-0-	3355	2		N	-0-					-0-	
03	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2		N	-0-					-0-	
04	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2		N	-0-					-0-	
05	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2		N	-0-					-0-	
STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080																
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-					-0-	
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-					-0-	
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-					-0-	
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-					-0-	
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-					-0-	
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-					-0-	
DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 15741 PERF.11984 - 15654																
12	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2		N	-0-					-0-	
01	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2		N	-0-					-0-	
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-					-0-	
03	341 N	138	-0-	-203	-0-	138	2		N	-0-					-0-	
04	330 N	156	-0-	-174	-0-	156	2		N	-0-					-0-	
05	341 N	181	-0-	-160	-0-	181	2		N	-0-					-0-	
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 12/15/2024 TOTAL DEPTH 14925 PERF.11752 - 11860																
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	SHUT IN	72	-0-	72	72	72	2		N	-0-					-0-	
02	SHUT IN	22	-0-	22	94	22	2		N	-0-					-0-	
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	94				N	-0-					-0-	
04	SHUT IN	241	-0-	241	335	241	2		N	-0-					-0-	
05	SHUT-IN	30	-0-	30	365	30	2		N	-0-					-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257466 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11157 - 13135												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2883 X	2286	-0-	-597	-0-	2286	2		N	-0-		27
01	2697 X	2436	-0-	-261	-0-	2436	2		N	-0-		27
02	2100 N	1979	-0-	-121	-0-	1979	2		N	-0-		27
03	2294 N	2048	-0-	-246	-0-	2017	2	31 9	N	28	28 8	27
04	2370 N	1904	-0-	-466	-0-	1904	2		N	-0-		27
05	2201 N	2131	-0-	-70	-0-	2113	2	18 9	N	16	16 8	27
R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 257470 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10988 - 11784												
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-		-0-
01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	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	630 N	512	-0-	-118	-0-	512	2		N	-0-		-0-
05	589 N	423	-0-	-166	-0-	423	2		N	-0-		-0-
DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11680 - 13298												
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-		-0-
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-		-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-		-0-
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-		-0-
04	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2		N	-0-		-0-
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2		N	-0-		-0-
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 12624												
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2		N	-0-		-0-
01	651 N	514	-0-	-137	-0-	514	2		N	-0-		-0-
02	728 N	651	-0-	-77	-0-	651	2		N	-0-		-0-
03	806 N	464	-0-	-342	-0-	464	2		N	-0-		-0-
04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-		-0-
05	713 N	395	-0-	-318	-0-	395	2		N	-0-		-0-
MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 7 RRCID -> 257752 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14374 PERF.14160 - 14320												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
BYRD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258015 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11712												
12	6200 X	4981	-0-	-1219	-0-	4981	2		N	-0-		-0-
01	6200 X	5899	-0-	-301	-0-	5899	2		N	-0-		-0-
02	5600 X	5432	-0-	-168	-0-	5432	2		N	-0-		-0-
03	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	6030	2	14 9	N	13	13 8	-0-
04	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	2		N	-0-		-0-
05	6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	2		N	-0-		-0-
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070												
12	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2		N	-0-		-0-
01	1922 N	1921	-0-	-1	-0-	1921	2		N	-0-		-0-
02	1736 N	1538	-0-	-198	-0-	1538	2		N	-0-		-0-
03	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2		N	-0-		-0-
04	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2		N	-0-		-0-
05	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																						
CARTER GAS UNIT NO. 1										WELL #:	21	RRCID ->	259799	COMPL. DATE	08/31/2010	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.	11599	-	12978
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	
12	01	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2				N		-0-							-0-	
	02	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2				N		-0-							-0-	
	03	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2				N		-0-							-0-	
	04	1798 N	1515	-0-	-283	-0-	1515	2				N		-0-							-0-	
	05	1770 N	1457	-0-	-313	-0-	1457	2				N		-0-							-0-	
		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2				N		-0-							-0-	
DUNCAN GAS UNIT NO. 1										WELL #:	18	RRCID ->	259813	COMPL. DATE	11/02/2010	TOTAL	DEPTH	13225	PERF.	10970	-	12998
12	01	1674 X	941	-0-	-733	-0-	941	2				N		-0-							-0-	
	02	1674 X	809	-0-	-865	-0-	809	2				N		-0-							-0-	
	03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2				N		-0-							-0-	
	04	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2				N		-0-							-0-	
	05	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2				N		-0-							-0-	
		2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2				N		-0-							-0-	
CORY GAS UNIT										WELL #:	2	RRCID ->	259882	COMPL. DATE	12/09/2010	TOTAL	DEPTH	14300	PERF.	11816	-	13618
12	01	930 X	752	-0-	-178	-0-	752	2				N		-0-							-0-	
	02	930 X	634	-0-	-296	-0-	634	2				N		-0-							-0-	
	03	840 X	556	-0-	-284	-0-	556	2				N		-0-							-0-	
	04	815 X	815	-0-	-0-	-0-	815	2				N		-0-							-0-	
	05	720 X	586	-0-	-134	-0-	586	2				N		-0-							-0-	
		844 X	844	-0-	-0-	-0-	844	2				N		-0-							-0-	
YOUNG GAS UNIT										WELL #:	9	RRCID ->	259896	COMPL. DATE	12/10/2010	TOTAL	DEPTH	13695	PERF.	11594	-	13445
12	01	930 X	699	-0-	-231	-0-	699	2				N		-0-							-0-	
	02	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2				N		-0-							-0-	
	03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-	
	04	713 N	-0-	-0-	-713	-0-						N		-0-							-0-	
	05	900 N	-0-	-0-	-900	-0-						N		-0-							-0-	
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-	
MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU										WELL #:	3	RRCID ->	259942	COMPL. DATE	01/09/2019	TOTAL	DEPTH	14374	PERF.	11818	-	14266
12	01	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2				N		-0-							-0-	
	02	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2				N		-0-							-0-	
	03	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2				N		-0-							-0-	
	04	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2				N		-0-							-0-	
	05	3720 X	3558	-0-	-162	-0-	3558	2				N		-0-							-0-	
		3844 X	3660	-0-	-184	-0-	3660	2				N		-0-							-0-	
BEAL ESTATE GAS UNIT										WELL #:	17	RRCID ->	259986	COMPL. DATE	02/21/2011	TOTAL	DEPTH	13220	PERF.	11166	-	13008
12	01	1271 N	1112	-0-	-159	-0-	1112	2				N		-0-							-0-	
	02	1302 N	1029	-0-	-273	-0-	1029	2				N		-0-							-0-	
	03	1008 N	801	-0-	-207	-0-	801	2				N		-0-							-0-	
	04	1116 N	986	-0-	-130	-0-	986	2				N		-0-							-0-	
	05	990 N	850	-0-	-140	-0-	850	2				N		-0-							-0-	
		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2				N		-0-							-0-	
MARY J. WATTS GAS UNIT										WELL #:	10	RRCID ->	260715	COMPL. DATE	02/08/2011	TOTAL	DEPTH	13075	PERF.	10820	-	12772
12	01	1302 N	1253	-0-	-49	-0-	1253	2				N		-0-							-0-	
	02	1240 N	1136	-0-	-104	-0-	1136	2				N		-0-							-0-	
	03	1260 N	1078	-0-	-182	-0-	1078	2				N		-0-							-0-	
	04	1240 N	1039	-0-	-201	-0-	1039	2				N		-0-							-0-	
	05	1110 N	926	-0-	-184	-0-	926	2				N		-0-							-0-	
		1209 N	1185	-0-	-24	-0-	1185	2				N		-0-							-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 260768 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11466 - 11787														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	2139 N	1980	-0-	-159	-0-	1980	2		N	-0-				-0-
01	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2		N	-0-				-0-
02	1876 N	1843	-0-	-33	-0-	1843	2		N	-0-				-0-
03	1984 N	1963	-0-	-21	-0-	1963	2		N	-0-				-0-
04	1980 N	1834	-0-	-146	-0-	1834	2		N	-0-				-0-
05	2046 N	2003	-0-	-43	-0-	2003	2		N	-0-				-0-
WILLIAMS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 260952 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 12950														
12	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2		N	-0-				-0-
01	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2		N	-0-				-0-
02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-				-0-
03	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2		N	-0-				-0-
04	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2		N	-0-				-0-
05	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2		N	-0-				-0-
BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774														
12	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2		N	-0-				-0-
01	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2		N	-0-				-0-
02	1624 N	1140	-0-	-484	-0-	1140	2		N	-0-				-0-
03	1457 N	1265	-0-	-192	-0-	1265	2		N	-0-				-0-
04	1740 N	1218	-0-	-522	-0-	1218	2		N	-0-				-0-
05	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2		N	-0-				-0-
J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124														
12	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2		N	-0-				-0-
01	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2		N	-0-				-0-
02	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2		N	-0-				-0-
03	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2		N	-0-				-0-
04	3570 X	3369	-0-	-201	-0-	3369	2		N	-0-				-0-
05	3689 X	2939	-0-	-750	-0-	2939	2		N	-0-				-0-
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793														
12	2728 N	2446	-0-	-282	-0-	2446	2		N	-0-				-0-
01	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2		N	-0-				-0-
02	2800 N	3143	-0-	343	-0-	3143	2		N	-0-				-0-
03	3100 N	2758	-0-	-342	-0-	2758	2		N	-0-				-0-
04	2760 N	1743	-0-	-1017	-0-	1743	2		N	-0-				-0-
05	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2		N	-0-				-0-
BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818														
12	6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	6840	2		N	-0-				-0-
01	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	2		N	-0-				-0-
02	5516 X	5198	-0-	-318	-0-	5198	2		N	-0-				-0-
03	6107 X	5121	-0-	-986	-0-	5111	2	10 9	N	9	9 8			-0-
04	6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	2		N	-0-				-0-
05	6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	6555	2		N	-0-				-0-
TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344														
12	9424 X	7479	-0-	-1945	-0-	7479	2		N	-0-				-0-
01	9424 X	7119	-0-	-2305	-0-	7119	2		N	-0-				-0-
02	8372 X	7559	-0-	-813	-0-	7559	2		N	-0-				-0-
03	9269 X	9025	-0-	-244	-0-	9025	2		N	-0-				-0-
04	9351 X	9351	-0-	-0-	-0-	9351	2		N	-0-				-0-
05	9434 X	9434	-0-	-0-	-0-	9434	2		N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2449 X	2075	-0-	-374	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
01	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
02	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
03	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
04	2460 N	1883	-0-	-577	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
05	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093																
12	930 N	845	-0-	-85	-0-	845	2			N	-0-					-0-
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
02	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
04	900 N	854	-0-	-46	-0-	854	2			N	-0-					-0-
05	961 N	941	-0-	-20	-0-	941	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798																
12	3286 X	2537	-0-	-749	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
01	3286 X	2283	-0-	-1003	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
02	2968 X	1716	-0-	-1252	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
03	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
04	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
05	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484																
12	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
01	1271 N	1072	-0-	-199	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
02	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
03	1333 N	1228	-0-	-105	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
04	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
05	1240 N	1107	-0-	-133	-0-	1107	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 35 RRCID -> 262736 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 12844																
12	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
01	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
02	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
03	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
04	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
05	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 262868 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403																
12	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
01	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
02	6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
03	8196 X	8196	-0-	-0-	-0-	8196	2			N	-0-					-0-
04	7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	7709	2			N	-0-					-0-
05	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881																
12	3596 X	2506	-0-	-1090	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
01	3596 X	2558	-0-	-1038	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
02	3248 X	2422	-0-	-826	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
03	3348 X	2442	-0-	-906	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
04	2490 X	2346	-0-	-144	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
05	2697 X	2407	-0-	-290	-0-	2407	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 12760														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		-0-
01	11	N	-11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-		-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-		-0-
03	12	N	-12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-		-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-		-0-
05	10	N	-10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-		-0-
INGLISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344														
12	3503	X	3408	-0-	-95	-0-	3408	2			N	-0-		-0-
01	3503	X	3400	-0-	-103	-0-	3400	2			N	-0-		-0-
02	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-		-0-
03	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-		-0-
04	3300	X	3260	-0-	-40	-0-	3260	2			N	-0-		-0-
05	3410	X	3257	-0-	-153	-0-	3257	2			N	-0-		-0-
CORY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642														
12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-		-0-
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-		-0-
02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-		-0-
03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-		-0-
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-		-0-
05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-		-0-
REAGAN HEIRS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266163 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13018 PERF.11014 - 12756														
12	5239	X	3113	-0-	-2126	-0-	3113	2			N	-0-		-0-
01	4867	X	2996	-0-	-1871	-0-	2996	2			N	-0-		-0-
02	4200	X	3133	-0-	-1067	-0-	3133	2			N	-0-		-0-
03	4588	X	3652	-0-	-936	-0-	3646	2	6	9	N	5	5	8
04	4020	X	3217	-0-	-803	-0-	3217	2			N	-0-		-0-
05	3472	X	3091	-0-	-381	-0-	3091	2			N	-0-		-0-
BEAL ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 266196 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.11230 - 13136														
12	1922	X	1759	-0-	-163	-0-	1759	2			N	-0-		-0-
01	1922	X	1631	-0-	-291	-0-	1631	2			N	-0-		-0-
02	1596	X	1480	-0-	-116	-0-	1480	2			N	-0-		-0-
03	1767	X	1524	-0-	-243	-0-	1524	2			N	-0-		-0-
04	1710	X	1291	-0-	-419	-0-	1291	2			N	-0-		-0-
05	1767	X	1432	-0-	-335	-0-	1432	2			N	-0-		-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 266210 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12931 PERF.10816 - 12774														
12	1860	X	1736	-0-	-124	-0-	1736	2			N	-0-		-0-
01	1860	X	1706	-0-	-154	-0-	1706	2			N	-0-		-0-
02	1680	X	1531	-0-	-149	-0-	1531	2			N	-0-		-0-
03	1736	N	1690	-0-	-46	-0-	1690	2			N	-0-		-0-
04	1650	N	1620	-0-	-30	-0-	1620	2			N	-0-		-0-
05	1705	N	1471	-0-	-234	-0-	1471	2			N	-0-		-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266244 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718														
12	1736	N	1633	-0-	-103	-0-	1633	2			N	-0-		-0-
01	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-		-0-
02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-		-0-
03	1643	N	1540	-0-	-103	-0-	1540	2			N	-0-		-0-
04	1680	N	1390	-0-	-290	-0-	1390	2			N	-0-		-0-
05	1736	N	1400	-0-	-336	-0-	1400	2			N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 266253 COMPL. DATE 01/25/2017 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11340 - 13160															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12	4743 X	3397	-0-	-1346	-0-	3397	2			N	-0-				-0-
01	4650 X	2868	-0-	-1782	-0-	2868	2			N	-0-				-0-
02	4200 X	3317	-0-	-883	-0-	3317	2			N	-0-				-0-
03	4309 X	4105	-0-	-204	-0-	4105	2			N	-0-				-0-
04	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-				-0-
05	3658 X	3633	-0-	-25	-0-	3633	2			N	-0-				-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266317 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 11956															
12	2666 X	2370	-0-	-296	-0-	2370	2			N	-0-				-0-
01	2666 X	2313	-0-	-353	-0-	2313	2			N	-0-				-0-
02	2268 N	1698	-0-	-570	-0-	1698	2			N	-0-				-0-
03	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-				-0-
04	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-				-0-
05	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-				-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 28 RRCID -> 266344 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700															
12	2015 N	1987	-0-	-28	-0-	1987	2			N	-0-				-0-
01	2108 N	2068	-0-	-40	-0-	2068	2			N	-0-				-0-
02	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-				-0-
03	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-				-0-
04	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-				-0-
05	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-				-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266345 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.11306 - 13214															
12	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2			N	-0-				-0-
01	3999 X	3785	-0-	-214	-0-	3785	2			N	-0-				-0-
02	3612 X	3084	-0-	-528	-0-	3084	2			N	-0-				-0-
03	3999 X	2895	-0-	-1104	-0-	2895	2			N	-0-				-0-
04	3870 X	3436	-0-	-434	-0-	3436	2			N	-0-				-0-
05	3999 X	3396	-0-	-603	-0-	3396	2			N	-0-				-0-
CORY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266436 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11684 - 12690															
12	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	2			N	-0-				-0-
01	5053 X	4134	-0-	-919	-0-	4134	2			N	-0-				-0-
02	4564 X	3469	-0-	-1095	-0-	3469	2			N	-0-				-0-
03	5053 X	4273	-0-	-780	-0-	4273	2			N	-0-				-0-
04	4890 X	3457	-0-	-1433	-0-	3457	2			N	-0-				-0-
05	5053 X	3988	-0-	-1065	-0-	3988	2			N	-0-				-0-
BYRD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266982 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10320 - 11514															
12	1364 N	787	-0-	-577	-0-	787	2			N	-0-				-0-
01	1488 N	1072	-0-	-416	-0-	1072	2			N	-0-				-0-
02	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-				-0-
03	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1280	2	1	9	N	-0-	1	8		-0-
04	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-				-0-
05	1302 N	1250	-0-	-52	-0-	1250	2			N	-0-				-0-
MITCHELL I WELL #: 14 RRCID -> 267597 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10736 - 12152															
12	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2			N	-0-				-0-
01	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			N	-0-				-0-
02	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			N	-0-				-0-
03	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-				-0-
04	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2			N	-0-				-0-
05	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
ELY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID -> 270550		COMPL. DATE 08/18/2011		TOTAL DEPTH 13533 PERF.11168 - 12488		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967 2		N	-0-		-0-
01	1984 N	1960	-0-	-24	-0-	1960 2		N	-0-		-0-
02	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765 2		N	-0-		-0-
03	1953 N	1941	-0-	-12	-0-	1941 2		N	-0-		-0-
04	1890 N	1806	-0-	-84	-0-	1806 2		N	-0-		-0-
05	1953 N	1923	-0-	-30	-0-	1923 2		N	-0-		-0-
BUCHANAN GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 282933		COMPL. DATE 01/06/2017		TOTAL DEPTH 10922 PERF.11297 - 15289		
12	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492 2		N	-0-		-0-
01	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	2563 2		N	-0-		-0-
02	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803 2		N	-0-		-0-
03	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2664 2		N	-0-		-0-
04	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526 2		N	-0-		-0-
05	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352 2		N	-0-		-0-
LUMINANT MINING COMPANY LLC		512777									
SHIPPER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 196047		COMPL. DATE 05/10/2003		TOTAL DEPTH 13108 PERF.10071 - 11537		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
OVINTIV USA INC.		628658									
REAGAN, GENEVA		WELL #:		3	RRCID -> 209015		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12312 PERF.11574 - 11832		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
REAGAN, GENEVA		WELL #:		1	RRCID -> 210276		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 14025 PERF.11048 - 12105		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SDG OPERATING COMPANY, INC		740176									
WILLIAMS, LLOYD		WELL #:		1	RRCID -> 102841		COMPL. DATE 09/29/1982		TOTAL DEPTH 12319 PERF. 9889 - 10004		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.//										05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
SAXET OPERATING CO., INC.										749525											
SIMMONS UNIT										WELL #:		6		RRCID -> 209283		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 11705		PERF. 5508 - 5554	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE					
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-				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC										773665											
BOSWELL										WELL #:		1		RRCID -> 243496		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 16473 PERF.15850 - 15876			
12	154530 X	154530	-0-	-0-	-0-	154530	2			N	-0-						-0-				
01	143566 X	143566	-0-	-0-	-0-	143566	2			N	-0-						-0-				
02	134428 X	129960	-0-	-4468	-0-	129960	2			N	-0-						-0-				
03	154535 X	153355	-0-	-1180	-0-	153355	2			N	-0-						-0-				
04	149550 X	144685	-0-	-4865	-0-	144685	2			N	-0-						-0-				
05	154535 X	145885	-0-	-8650	-0-	145885	2			N	-0-						-0-				
VALENCE OPERATING COMPANY										881167											
VARNER										WELL #:		1		RRCID -> 216564		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 13370 PERF. N/A			
12	682 N	668	-0-	-14	-0-	668	2			Y	-0-						25				
01	930 N	552	-0-	-378	-0-	552	2			Y	-0-						25				
02	874 X	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-						25				
03	930 X	581	-0-	-349	-0-	581	2			Y	-0-						25				
04	701 X	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-						25				
05	961 X	649	-0-	-312	-0-	649	2			Y	-0-						25				
ZARVONA ENERGY LLC										950523											
TXU MINING CO.										WELL #:		2		RRCID -> 233724		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 12117 PERF. 9736 - 10478			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
TXU MINING COMPANY UNIT "A"										WELL #:		1		RRCID -> 237250		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 11755 PERF.11256 - 11536			
12	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-						-0-				
01	3006 N	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			N	-0-						-0-				
02	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-						-0-				
03	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-						-0-				
04	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-						-0-				
*05	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-						-0-				
TXU MINING COMPANY NORTH										WELL #:		2		RRCID -> 237727		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 12008 PERF. 9674 - 11534			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																	
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																	
TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 3 RRCID -> 241908 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11370 - 11685																	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 241910 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11324 - 11435																	
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-		189	3			N	-0-					-0-
01	802 N	802	-0-	-0-	-0-		802	3			N	-0-					-0-
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-		460	3			N	-0-					-0-
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-		666	3			N	-0-					-0-
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-		554	3			N	-0-					-0-
05	496 N	494	-0-	-2	-0-		494	3			N	-0-					-0-
TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 244652 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11437																	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
TXU MINING COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 245130 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9947 - 11510																	
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-		473	3			N	-0-					-0-
01	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-		1002	3			N	-0-					-0-
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-		575	3			N	-0-					-0-
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-		833	3			N	-0-					-0-
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-		692	3			N	-0-					-0-
*05	618 N	618	-0-	-0-	-0-		618	3			N	-0-					-0-
TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 247921 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12007 PERF.10220 - 11664																	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
CHILDRENS HOME WELL #: 1 RRCID -> 248212 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9365 - 11021																	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 251054 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11530 - 11802																	
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-		189	3			N	-0-					-0-
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-		501	3			N	-0-					-0-
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-		287	3			N	-0-					-0-
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-		416	3			N	-0-					-0-
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-		346	3			N	-0-					-0-
05	310 N	309	-0-	-1	-0-		309	3			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (PETTIT) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SMITH, C C				05190 725 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
WELL #: 1				RRCID -> 261555	COMPL. DATE 05/27/2011	TOTAL DEPTH 13400	PERF. 8455 - 8464						
M O	ALLOW CODE	GAS 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
12	744 N	103	-0-	-641	-0-	7	1	96	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	620 N	244	-0-	-376	-0-	15	1	229	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	62 N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	2			Y	-0-	-0-	-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-	-0-	-0-
MORGAN, HERCHEL GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 267795	COMPL. DATE 10/20/2011	TOTAL DEPTH 11566	PERF. 8598 - 8626					
12	930 N	19	-0-	-911	-0-	1	1	16	2	N	2	2 8	1
						2	9						
01	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-		1
02	644 N	10	-0-	-634	-0-	1	1	8	2	N	1	1 1	1
						1	9						
03	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	86	1	1202	2	N	-0-		1
04	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	107	1	1601	2	N	6	3 8	4
						7	9						
05	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	75	1	1162	2	N	1	1 8	4
						1	9						
HILCORP ENERGY COMPANY MITCHELL GAS UNIT III				386310 WELL #: 8	RRCID -> 238293	COMPL. DATE 03/30/2008	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8006 - 8230					
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-	-0-	-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-	-0-	-0-
02	112 N	99	-0-	-13	-0-	99	2			N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-	-0-	-0-
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-	-0-	-0-
05	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-	-0-	-0-
BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY MITCHELL UNIT III				05190 800 386310 WELL #: 8	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
WELL #: 8				RRCID -> 158556	COMPL. DATE 04/06/1996	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8525 - 9420						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
BUCHANAN SWD				WELL #: 1	RRCID -> 199581	COMPL. DATE 03/01/2013	TOTAL DEPTH 7695	PERF. 6667 - 7473					
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
FRANKLIN SWD				WELL #: 1	RRCID -> 245333	COMPL. DATE 11/24/2021	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5866 - 5930					
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	05190 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310											
WALSTON GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	252363	COMPL. DATE	06/17/2009	TOTAL	DEPTH	13485	PERF. 9434 - 9724			
M	0	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
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARTIN #1 GAS UNIT			WELL #:	8	RRCID ->	254115	COMPL. DATE	12/07/2024	TOTAL	DEPTH	12877	PERF. 8456 - 10184			
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HANHART GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	255177	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL	DEPTH	14790	PERF. 8690 - 10198			
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	255918	COMPL. DATE	12/31/2009	TOTAL	DEPTH	13195	PERF. 9638 - 11064			
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FM 2096 SWD			WELL #:	1	RRCID ->	260632	COMPL. DATE	09/24/2024	TOTAL	DEPTH	8000	PERF. 7396 - 7762			
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KARRAKER GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	267640	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL	DEPTH	13500	PERF. 9168 - 9854			
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WIESE GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	276308	COMPL. DATE	02/18/2015	TOTAL	DEPTH	13902	PERF. 8597 - 9774			
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-		6	2		N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-			-0-
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-		55	2		N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-			-0-

BANKS STOP (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, BOBBY				05499 175 220903 WELL #: 1				NON-ASSOCIATED RRCID -> 179347				CAPACITY COMPL. DATE 09/07/2000				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 11944 PERF.10665 - 10780			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
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-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

J. HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	182351	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	11758	PERF.	10627	-	10769				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60		

BONNER, BOBBY				WELL #:	2	RRCID ->	187282	COMPL. DATE	12/13/2001	TOTAL DEPTH	10860	PERF.	10555	-	10622				
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	438	2	N	-0-					70		
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	403	2	N	-0-					70		
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	377	2	N	1	1	7			70		
							1	9											
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	418	2	N	-0-					70		
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	320	2	N	-0-					70		
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	307	2	N	-0-					70		

J. HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	190541	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	11840	PERF.	10718	-	10848				
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

BONNER, BOBBY				WELL #:	6	RRCID ->	192490	COMPL. DATE	10/08/2002	TOTAL DEPTH	10863	PERF.	10578	-	10644				
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	398	2	N	-0-					80		
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	492	2	N	-0-					80		
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	442	2	N	1	1	7			80		
							1	9											
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	494	2	N	-0-					80		
04	540 N	512	-0-	-28	-0-	-0-	56	1	456	2	N	-0-					80		
05	558 N	495	-0-	-63	-0-	-0-	39	1	456	2	N	-0-					80		

BONNER, BOBBY				WELL #:	8	RRCID ->	199021	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	10855	PERF.	10500	-	10599				
12	7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	-0-	412	1	7548	2	N	23					157		
							25	9											
01	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	-0-	932	1	6233	2	N	5	127	1			35		
							6	9											
02	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	-0-	757	1	5453	2	N	28	8	7		2	8	53	
							31	9											
03	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	-0-	586	1	5917	2	N	14					67		
							15	9											
04	5100 X	3990	-0-	-1110	-0-	-0-	461	1	3515	2	N	13	5	7		2	8	73	
							14	9											
05	5270 X	875	-0-	-4395	-0-	-0-	98	1	775	2	N	2					75		
							2	9											

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																		
BONNER, BOBBY WELL #: 7												RRCID -> 199167 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10633 - 10696						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
BONNER, BOBBY WELL #: 5												RRCID -> 203976 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10690 - 10706						
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 2												RRCID -> 206067 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 11716						
12	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	-0-		117	1	1698	2	N	112					112
								123	9									
01	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	-0-		255	1	1548	2	N	10					122
								11	9									
02	1540 N	1517	-0-	-23	-0-	-0-		203	1	1305	2	N	8	3	7	2	8	125
								9	9									
03	1953 N	887	-0-	-1066	-0-	-0-		104	1	777	2	N	5					130
								6	9									
04	1770 N	1269	-0-	-501	-0-	-0-		164	1	1098	2	N	6	1	7	1	8	134
								7	9									
05	1674 N	1495	-0-	-179	-0-	-0-		147	1	1341	2	N	6					140
								7	9									
BONNER, BOBBY WELL #: 9												RRCID -> 209017 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10739 - 10794						
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5												RRCID -> 214884 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 11512						
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	-0-		35	1	684	2	N	-0-					175
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	-0-		80	1	554	2	N	-0-					175
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	-0-		66	1	496	2	N	1	1	7			175
								1	9									
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	-0-		55	1	588	2	N	-0-					175
04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	-0-		70	1	570	2	N	1	1	7			175
								1	9									
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1	574	2	N	-0-					175

BANKS STOP (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.// //CONT.//	05499 175 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
J. HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	215151	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL	DEPTH	11860	PERF.10775	-	11568			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	186 N	8	-0-	-178	-0-			8 2			N	-0-						57
01	3100 N	4291	-0-	-1191	-1191			542 1		3749 2	N	-0-						57
02	2583 N	1392	-0-	-1191	-0-			164 1		1224 2	N	4		4 7				57
								4 9										
03	999 N	999	-0-	-0-	-0-			86 1		913 2	N	-0-						57
04	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-			257 1		2094 2	N	1		1 7				57
								1 9										
05	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-			125 1		1441 2	N	-0-						57
J. HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	221090	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL	DEPTH	11960	PERF.10763	-	11561			
12	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-			57 1		1127 2	N	20						37
								22 9										
01	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-			163 1		1129 2	N	13						50
								14 9										
02	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-			137 1		1028 2	N	29		3 7		1 8		75
								32 9										
03	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-			104 1		1106 2	N	14						89
								15 9										
04	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-			120 1		977 2	N	8		1 7		1 8		95
								9 9										
05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-			83 1		958 2	N	-0-						95
J. HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	221378	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL	DEPTH	12100	PERF.10874	-	11096			
12	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-			87 1		1731 2	N	21						135
								23 9										
01	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-			243 1		1681 2	N	4						139
								4 9										
02	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-			204 1		1527 2	N	-0-		3 7				136
03	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-			157 1		1672 2	N	8						144
								9 9										
04	1410 N	1099	-0-	-311	-0-			119 1		970 2	N	9		2 7		1 8		150
								10 9										
05	1457 N	1018	-0-	-439	-0-			81 1		937 2	N	-0-						150
J. HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	222490	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL	DEPTH	12130	PERF.10905	-	11919			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
J. HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	222664	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL	DEPTH	12370	PERF.11153	-	12139			
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-			26 1		518 2	N	-0-						30
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-			64 1		443 2	N	-0-						30
02	476 N	450	-0-	-26	-0-			53 1		396 2	N	1		1 7				30
								1 9										
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-			45 1		485 2	N	-0-						30
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-			58 1		474 2	N	-0-						30
05	551 N	551	-0-	-0-	-0-			44 1		507 2	N	-0-						30

BANKS STOP (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC J. HOLLOWAY GAS UNIT													CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 05499 175 //CONT.// 220903 WELL #: 6													NON-ASSOCIATED			CAPACITY											
RRCID -> 233775													COMPL. DATE 07/23/2006			TOTAL DEPTH 12081			PERF.10844 - 11844								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE									
12		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-		96 1 9 9	1895	2	N	8						52									
01		1860 N	1707	-0-	-153	-0-		215 1 6 9	1486	2	N	5	52	1				5									
02		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-		230 1 4 9	1723	2	N	4	4	7				5									
03		1860 N	1769	-0-	-91	-0-		152 1	1617	2	N	-0-						5									
04		1650 N	1356	-0-	-294	-0-		148 1 1 9	1207	2	N	1	1	7				5									
05		1860 N	1395	-0-	-465	-0-		111 1	1284	2	N	-0-						5									
JHP OPERATING, LLC MOORE													432463 WELL #: 1			RRCID -> 208426			COMPL. DATE 03/15/2003			TOTAL DEPTH 11367			PERF.11018 - 11092		
12		195 N	195	-0-	-0-	-0-		195 3			N	-0-						-0-									
01		669 N	669	-0-	-0-	-0-		669 3			N	-0-						-0-									
02		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-		1239 3			N	-0-						-0-									
03		691 N	691	-0-	-0-	-0-		691 3			N	-0-						-0-									
04		540 N	540	-0-	-0-	-0-		540 3			N	-0-						-0-									
05		650 N	650	-0-	-0-	-0-		650 3			N	-0-						-0-									
PROLINE ENERGY RESOURCES INC ORANSKY, M.B. ET AL													681327 WELL #: 2			RRCID -> 195750			COMPL. DATE 03/01/2003			TOTAL DEPTH 11850			PERF. N/A		
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-									
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-									
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-									
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-									
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-									
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-									
BANKS STOP (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, BOBBY													05499 212 220903 WELL #: 5			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
RRCID -> 209673													COMPL. DATE 01/03/2005			TOTAL DEPTH 10950			PERF.10242 - 10706								
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
J HOLLOWAY GAS UNIT													WELL #: 5			RRCID -> 214885			COMPL. DATE 05/08/2005			TOTAL DEPTH 11806			PERF.10400 - 10420		
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-									
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
WOOD													WELL #: 7			RRCID -> 215753			COMPL. DATE 07/22/2005			TOTAL DEPTH 11975			PERF.10544 - 10573		
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-									
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									

BANKS STOP (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, ANDY										//CONT.// WELL #:	05499 212 220903 3	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
												RRCID -> 217792	COMPL. DATE 10/26/2005	TOTAL	DEPTH 12227	PERF.10576	- 10698		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BONNER, ANDY										WELL #:	4	RRCID -> 220214	COMPL. DATE 09/30/2005	TOTAL	DEPTH 12158	PERF.10630	- 10759		
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
J. HOLLOWAY GAS UNIT										WELL #:	4	RRCID -> 222657	COMPL. DATE 05/05/2006	TOTAL	DEPTH 11840	PERF.10334	- 10509		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		78 7			-0-
WATSON, J.										WELL #:	1	RRCID -> 227285	COMPL. DATE 02/02/2007	TOTAL	DEPTH 11950	PERF.10648	- 10746		
12	93	N	30	-0-	-63	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					25
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
BANKS STOP (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, BOBBY										WELL #:	05499 250 220903 9	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
												RRCID -> 203903	COMPL. DATE 06/23/2004	TOTAL	DEPTH 11782	PERF.11458	- 11486		
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC ORANSKY, M.B. ET AL										WELL #:	681327 2	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
												RRCID -> 195749	COMPL. DATE 03/01/2003	TOTAL	DEPTH 11850	PERF.10728	- 11457		
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

BARRON (WOODBINE) WEST ENERGY DEVELOPERS, INC. BARRON, ETHEL				05844 500 909658		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE							
				WELL #:	1	RRCID ->	015373	COMPL. DATE	04/27/1961	TOTAL	DEPTH	3300	PERF.	N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
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-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) BEEHIVE OPERATING, LLC MCASHAN				06476 300 061750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
				WELL #:	3	RRCID ->	131097	COMPL. DATE	07/30/2005	TOTAL	DEPTH	14822	PERF.	14168	-	14474	
12	5048	X	5048	-0-	-0- B	-0-	-0-	5048	2			N	-0-			-0-	
01	4486	X	4486	-0-	-0- B	-0-	-0-	4486	2			N	-0-			-0-	
02	4732	X	4021	-0-	-711 B	-0-	-0-	4021	2			N	-0-			-0-	
03	5239	X	4669	-0-	-570 B	-0-	-0-	4669	2			N	-0-			-0-	
04	5070	X	4098	-0-	-972 B	-0-	-0-	4098	2			N	-0-			-0-	
05	5053	X	4443	-0-	-610 B	-0-	-0-	4443	2			N	-0-			-0-	
HUNTER GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	168947	COMPL. DATE	01/10/1998	TOTAL	DEPTH	15000	PERF.	14572	-	14694	
12	25632	X	25632	-0-	-0- B	-0-	-0-	25632	2			N	-0-			-0-	
01	23747	X	23747	-0-	-0- B	-0-	-0-	23747	2			N	-0-			-0-	
02	19315	X	19315	-0-	-0- B	-0-	-0-	19315	2			N	-0-			-0-	
03	27459	X	27459	-0-	-0- B	-0-	-0-	27459	2			N	-0-			-0-	
04	24307	X	24307	-0-	-0- B	-0-	-0-	24307	2			N	-0-			-0-	
05	24551	X	24551	-0-	-0- B	-0-	-0-	24551	2			N	-0-			-0-	
BRG LONE STAR LTD. T-BAR-X BEDSOLE				090870	WELL #:	1	RRCID ->	196382	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL	DEPTH	17000	PERF.	12813	-	12916
12	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	-0-	540	3			N	-0-			21	
01	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	-0-	502	3			N	-0-			21	
02	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	-0-	389	3			N	-0-			21	
03	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	-0-	502	3			N	-0-			21	
04	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	-0-	539	3	1 9		N	-1			22	
05	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	-0-	575	3			N	-0-			22	
CORSA RESOURCES, LLC KELLY "A"				100584	WELL #:	1L	RRCID ->	180136	COMPL. DATE	06/28/2000	TOTAL	DEPTH	13500	PERF.	12927	-	13071
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	124	N	83	-0-	-41 B	-0-	-0-	83	2			Y	-0-			-0-	
02	112	N	102	-0-	-10 B	-0-	-0-	102	2			Y	-0-			-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
KELLY "B"				WELL #:	1L	RRCID ->	182180	COMPL. DATE	10/09/2000	TOTAL	DEPTH	13525	PERF.	12892	-	13038	
12	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	336	N	-0-	-0-	-336 B	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
COSA RESOURCES, LLC //CONT.// 100584												
CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 17732 PERF.15738 - 15973												
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-						-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-						-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336 B	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
H. JONES WELL #: 1 RRCID -> 212483 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 13630 PERF.11278 - 13480												
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 16607												
12	124	N	-0-	-0-	-124 B	-709994						-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-709994						-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112 B	-709994						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-709994						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-709994						-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-709994						-0-
POLLARD, JEANETTE WELL #: 8 RRCID -> 232282 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13409 - 13852												
12	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-						-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-						-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364 B	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
O'NEAL, G. WELL #: 6 RRCID -> 241376 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13338 - 13824												
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 241563 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 11959												
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON				
CR2 ENERGY LLC 101608														
GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 2										RRCID -> 097182 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 14049 PERF.13935 - 13965				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	496 N	465	-0-	-31 B	-0-	46	1	419	2	N	-0-			-0-
01	589 N	284	-0-	-305 B	-0-	125	1	159	2	N	-0-			-0-
02	448 N	-0-	-0-	-448 B	-0-					N	-0-			-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-			-0-
04	270 N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
MCGREW WELL #: 1										RRCID -> 168971 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14260 - 14730				
12	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-			-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-			-0-
02	308 N	-0-	-0-	-308 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-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
CRATON OPERATING LLC 186717														
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 1										RRCID -> 145041 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13012 - 13106				
12	1844 N	1844	-0-	-0- B	-0-	1844	2			Y	-0-			68
01	837 N	148	-0-	-689 B	-0-	148	2			Y	-0-			68
02	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			Y	-0-			68
03	1147 N	12	-0-	-1135 B	-0-	12	2			Y	-0-			68
*04	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681	2			Y	-0-			68
05	8 N	NO RPT	-0-	-8 B	-0-					Y	NO RPT			68
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 4										RRCID -> 168093 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14239 - 14228				
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5										RRCID -> 241375 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 13202				
12	1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	2			Y	-0-			24
01	1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257	2			Y	-0-			24
02	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702	2			Y	-0-			24
03	1085 N	323	-0-	-762 B	-0-	323	2			Y	-0-			24
*04	1230 N	238	-0-	-992 B	-0-	238	2			Y	-0-			24
05	775 N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					Y	NO RPT			24
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6										RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 13090				
12	1271 N	738	-0-	-533 B	-0-	738	2			Y	-0-			18
01	1188 N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188	2			Y	-0-			18
02	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			Y	-0-			18
03	1271 N	459	-0-	-812 B	-0-	459	2			Y	-0-			18
*04	2896 N	2896	-0-	-0- B	-0-	2896	2			Y	-0-			18
05	341 N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					Y	NO RPT			18

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEON				
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717															
BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012											TOTAL	DEPTH 13178	PERF.12609	- 12870	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
12	1473 N	1473	-0-	-0- B	-0-		1473	2			N	-0-			147
01	1426 N	1237	-0-	-189 B	-0-		1237	2			N	-0-			147
02	1462 N	1462	-0-	-0- B	-0-		1462	2			N	-0-			147
03	1587 N	1587	-0-	-0- B	-0-		1587	2			N	-0-			147
04	1400 N	1400	-0-	-0- B	-0-		1400	2			N	-0-			147
05	1444 N	1444	-0-	-0- B	-0-		1444	2			N	-0-			147
SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012											TOTAL	DEPTH 15250	PERF.12043	- 13205	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184						N	-0-			62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184						N	-0-			62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184						N	-0-			62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184						N	-0-			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184						N	-0-			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184						N	-0-			62
DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012											TOTAL	DEPTH 15122	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476						N	-0-			73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476						N	-0-			73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476						N	-0-			73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476						N	-0-			73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476						N	-0-			73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476						N	-0-			73
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903 WALKER, M. P. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093998 COMPL. DATE 03/29/1981											TOTAL	DEPTH 15917	PERF.13307	- 13894	
12	806 N	723	-0-	-83 B	-0-		71	1	652	2	N	-0-			-0-
01	651 N	310	-0-	-341 B	-0-		137	1	173	2	N	-0-			-0-
02	797 N	797	-0-	-0- B	-0-		797	2			N	-0-			-0-
03	713 N	608	-0-	-105 B	-0-		90	1	518	2	N	-0-			-0-
04	716 N	716	-0-	-0- B	-0-		204	1	512	2	N	-0-			-0-
05	837 N	686	-0-	-151 B	-0-		95	1	591	2	N	-0-			-0-
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144621 COMPL. DATE 02/11/1993											TOTAL	DEPTH 14908	PERF.14162	- 14816	
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	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
FULLEN WELL #: 3 RRCID -> 145880 COMPL. DATE 06/12/1993											TOTAL	DEPTH 14980	PERF.14143	- 14648	
12	638 N	638	-0-	-0- B	-0-		638	2			N	-0-			-0-
01	472 N	472	-0-	-0- B	-0-		472	2			N	-0-			-0-
02	359 N	359	-0-	-0- B	-0-		359	2			N	-0-			-0-
03	651 N	539	-0-	-112 B	-0-		539	2			N	-0-			-0-
04	450 N	389	-0-	-61 B	-0-		10	1	379	2	N	-0-			-0-
05	403 N	375	-0-	-28 B	-0-		5	1	370	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	01	2481 N	2481	-0-	-0- B	-0-	2481	2			N	-0-			-0-
	02	2533 N	2533	-0-	-0- B	-0-	2533	2			N	-0-			-0-
	03	2206 N	2206	-0-	-0- B	-0-	2206	2			N	-0-			-0-
	04	2387 N	2366	-0-	-21 B	-0-	2366	2			N	-0-			-0-
	05	2310 N	2245	-0-	-65 B	-0-	56	1	2189	2	N	-0-			-0-
		2387 N	2287	-0-	-100 B	-0-	33	1	2254	2	N	-0-			-0-

COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 15856 PERF.15185 - 15683															
12	01	1364 N	1271	-0-	-93 B	-0-	1271	2			N	-0-			-0-
	02	1240 N	1179	-0-	-61 B	-0-	1179	2			N	-0-			-0-
	03	1176 N	1175	-0-	-1 B	-0-	1175	2			N	-0-			-0-
	04	1271 N	1245	-0-	-26 B	-0-	1245	2			N	-0-			-0-
	05	1140 N	1062	-0-	-78 B	-0-	26	1	1036	2	N	-0-			-0-
		1302 N	1100	-0-	-202 B	-0-	16	1	1084	2	N	-0-			-0-

LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906															
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 14821															
12	01	527 N	490	-0-	-37 B	-0-	490	2			N	-0-			-0-
	02	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-			-0-
	03	532 N	435	-0-	-97 B	-0-	435	2			N	-0-			-0-
	04	496 N	468	-0-	-28 B	-0-	468	2			N	-0-			-0-
	05	480 N	443	-0-	-37 B	-0-	11	1	432	2	N	-0-			-0-
		496 N	462	-0-	-34 B	-0-	7	1	455	2	N	-0-			-0-

BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14419 - 14699															
12	01	1798 N	1451	-0-	-347 B	-0-	1451	2			N	-0-			-0-
	02	1776 N	1776	-0-	-0- B	-0-	1776	2			N	-0-			-0-
	03	1490 N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490	2			N	-0-			-0-
	04	1802 N	1802	-0-	-0- B	-0-	1802	2			N	-0-			-0-
	05	1710 N	1616	-0-	-94 B	-0-	40	1	1576	2	N	-0-			-0-
		1643 N	1518	-0-	-125 B	-0-	22	1	1496	2	N	-0-			-0-

ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 168945 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14550 - 14730															
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 181358 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 12930															
12	01	3193 X	2225	-0-	-968 B	-0-	2225	2			N	-0-			-0-
	02	3676 X	3676	-0-	-0- B	-0-	3675	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-
	03	2853 X	2853	-0-	-0- B	-0-	2853	2			N	-0-			-0-
	04	3617 X	3617	-0-	-0- B	-0-	3617	2			N	-0-			-0-
	05	3270 X	2830	-0-	-440 B	-0-	70	1	2760	2	N	-0-			-0-
		3379 X	2313	-0-	-1066 B	-0-	33	1	2280	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																	
WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9359 - 9946																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1147 N	1144	-0-		-3 B	-0-	1142	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	1132 N	1132	-0-		-0- B	-0-	1130	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	1092 N	1090	-0-		-2 B	-0-	1083	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
03	1147 N	957	-0-		-190 B	-0-	955	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	1110 N	1034	-0-		-76 B	-0-	26	1	1007	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1209 N	1009	-0-		-200 B	-0-	15	1	988	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 12844																	
12	2945 X	2142	-0-		-803 B	-0-	2142	2			Y	-0-					-0-
01	2945 X	2171	-0-		-774 B	-0-	2171	2			Y	-0-					-0-
02	2352 X	1746	-0-		-606 B	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-
03	2139 N	1939	-0-		-200 B	-0-	1939	2			Y	-0-					-0-
04	2100 N	1748	-0-		-352 B	-0-	43	1	1705	2	Y	-0-					-0-
05	1922 N	1739	-0-		-183 B	-0-	25	1	1714	2	Y	-0-					-0-
KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 13482 PERF. 9567 - 13122																	
12	1147 N	1035	-0-		-112 B	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
01	1085 N	991	-0-		-94 B	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
02	980 N	916	-0-		-64 B	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
03	1023 N	922	-0-		-101 B	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
04	960 N	858	-0-		-102 B	-0-	21	1	837	2	Y	-0-					-0-
05	1023 N	842	-0-		-181 B	-0-	12	1	830	2	Y	-0-					-0-
WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 182907 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 12796 - 12948																	
12	806 N	379	-0-		-427 B	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
01	1326 N	1326	-0-		-0- B	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-
02	868 N	763	-0-		-105 B	-0-	762	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	825 N	825	-0-		-0- B	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
04	930 N	800	-0-		-130 B	-0-	20	1	780	2	Y	-0-					-0-
05	837 N	832	-0-		-5 B	-0-	12	1	820	2	Y	-0-					-0-
HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF. 12389 - 13530																	
12	2263 N	874	-0-		-1389 B	-0-	9	1	865	2	Y	-0-					-0-
01	2263 N	1779	-0-		-484 B	-0-	12	1	1767	2	Y	-0-					-0-
02	2016 N	1923	-0-		-93 B	-0-	116	1	1803	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	2056 N	2056	-0-		-0- B	-0-	171	1	1883	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1938 N	1938	-0-		-0- B	-0-	114	1	1822	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	2139 N	1608	-0-		-531 B	-0-	87	1	1515	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
12	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	840	2	1	9	Y	1	1	8	-0-	
01	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	821	2	1	9	Y	1	1	8	-0-	
02	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	738	2	7	9	Y	6	6	8	-0-	
03	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	808	2	2	9	Y	2	2	8	-0-	
04	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	19	1	765	2	Y	2	2	8	-0-	
						2	9								
05	806 N	801	-0-	-5 B	-0-	11	1	783	2	Y	6	6	8	-0-	
						7	9								
KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9492 - 12580															
12	899 N	788	-0-	-111 B	-0-	788	2			Y	-0-			-0-	
01	961 N	777	-0-	-184 B	-0-	777	2			Y	-0-			-0-	
02	728 N	674	-0-	-54 B	-0-	674	2			Y	-0-			-0-	
03	892 N	892	-0-	-0- B	-0-	892	2			Y	-0-			-0-	
04	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	21	1	839	2	Y	-0-			-0-	
05	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	12	1	803	2	Y	-0-			-0-	
LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF. 12822 - 13000															
12	2359 X	2359	-0-	-0- B	-0-	2359	2			N	-0-			-0-	
01	3992 X	3992	-0-	-0- B	-0-	3992	2			N	-0-			-0-	
02	2534 X	2534	-0-	-0- B	-0-	2534	2			N	-0-			-0-	
03	2356 X	2267	-0-	-89 B	-0-	2267	2			N	-0-			-0-	
04	5970 X	5970	-0-	-0- B	-0-	148	1	5822	2	N	-0-			-0-	
05	7396 X	7396	-0-	-0- B	-0-	107	1	7287	2	N	2	2	8	-0-	
						2	9								
KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 13066															
12	1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	1015	2	3	9	Y	3	3	8	-0-	
01	968 N	968	-0-	-0- B	-0-	966	2	2	9	Y	2	2	8	-0-	
02	923 N	923	-0-	-0- B	-0-	910	2	13	9	Y	12	12	8	-0-	
03	1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	1024	2	3	9	Y	3	3	8	-0-	
04	966 N	966	-0-	-0- B	-0-	24	1	940	2	Y	2	2	8	-0-	
						2	9								
05	1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	15	1	990	2	Y	8	8	8	-0-	
						9	9								
WALKER, M.P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187609 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 13520 - 13898															
12	2325 N	672	-0-	-1653 B	-0-	66	1	606	2	N	-0-			-0-	
01	2121 N	2121	-0-	-0- B	-0-	935	1	1185	2	N	1	1	8	-0-	
						1	9								
02	3504 X	3504	-0-	-0- B	-0-	3501	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
03	2392 N	2392	-0-	-0- B	-0-	353	1	2037	2	N	2	2	8	-0-	
						2	9								
04	2854 N	2854	-0-	-0- B	-0-	814	1	2039	2	N	1	1	8	-0-	
						1	9								
05	2480 X	2043	-0-	-437 B	-0-	283	1	1756	2	N	4	4	8	-0-	
						4	9								
GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187619 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF. 13624 - 13964															
12	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	15	1	142	2	N	-0-			-0-	
01	155 N	84	-0-	-71 B	-0-	37	1	47	2	N	-0-			-0-	
02	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-			-0-	
03	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	21	1	119	2	N	-0-			-0-	
04	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	31	1	77	2	N	-0-			-0-	
05	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-			-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12915 - 13019														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	4619 X	3989	-0-	-630 B	-0-	3987	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
01	4619 X	4276	-0-	-343 B	-0-	4274	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
02	4088 X	3644	-0-	-444 B	-0-	3636	2	8	9	Y	7	7	8	-0-
03	4340 X	3811	-0-	-529 B	-0-	3808	2	3	9	Y	3	3	8	-0-
04	4200 X	3507	-0-	-693 B	-0-	87	1	3419	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
05	4278 X	3835	-0-	-443 B	-0-	55	1	3777	2	Y	3	3	8	-0-
						3	9							
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195617 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13080 - 13300														
12	3565 X	1309	-0-	-2256 B	-0-	135	1	1174	2	N	-0-			-0-
01	3565 X	1837	-0-	-1728 B	-0-	159	1	1677	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
02	3387 X	3387	-0-	-0- B	-0-	379	1	3008	2	N	-0-			-0-
03	3193 X	2996	-0-	-197 B	-0-	127	1	2869	2	N	-0-			-0-
04	3090 X	1572	-0-	-1518 B	-0-	105	1	1467	2	N	-0-			-0-
05	3565 X	783	-0-	-2782 B	-0-	69	1	714	2	N	-0-			-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198421 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14536 - 14598														
12	3937 X	3727	-0-	-210 B	-0-	303	1	3424	2	N	-0-			-0-
01	3937 X	2746	-0-	-1191 B	-0-	195	1	2551	2	N	-0-			-0-
02	3556 X	2966	-0-	-590 B	-0-	310	1	2656	2	N	-0-			-0-
03	3937 X	3881	-0-	-56 B	-0-	126	1	3755	2	N	-0-			-0-
04	3720 X	2725	-0-	-995 B	-0-	133	1	2592	2	N	-0-			-0-
05	3980 X	3980	-0-	-0- B	-0-	199	1	3781	2	N	-0-			-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200100 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13178 - 13192														
12	5239 X	6062	-0-	823 B	-251647	493	1	5567	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							
01	5239 X	7736	-0-	2497 B	-249150	550	1	7185	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
02	5040 X	4358	-0-	-682 B	-249150	456	1	3901	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
03	5580 X	6318	-0-	738 B	-248412	205	1	6113	2	N	-0-			-0-
04	5400 X	5585	-0-	185 B	-248227	272	1	5313	2	N	-0-			-0-
05	5580 X	4044	-0-	-1536 B	-248227	202	1	3842	2	N	-0-			-0-
HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13520 - 13884														
12	4464 X	3903	-0-	-561 B	-0-	41	1	3862	2	Y	-0-			-0-
01	4433 X	3291	-0-	-1142 B	-0-	21	1	3269	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
02	4256 X	4112	-0-	-144 B	-0-	248	1	3861	2	Y	3	3	8	-0-
						3	9							
03	4712 X	4712	-0-	-0- B	-0-	392	1	4318	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
04	4560 X	3637	-0-	-923 B	-0-	214	1	3422	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
05	4557 X	4103	-0-	-454 B	-0-	222	1	3879	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED										CAPACITY			CNTY: LEON								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																					
GOOSTREE WELL #: 1										RRCID -> 202257			COMPL. DATE 05/04/2004			TOTAL DEPTH 15000 PERF.13096 - 14588					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE			
12	32 N	32	-0-	-0- B	-0-			3 1		29 2	N	-0-						-0-			
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-						N	-0-						-0-			
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-						N	-0-						-0-			
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-						N	-0-						-0-			
04	53 N	53	-0-	-0- B	-0-			3 1		50 2	N	-0-						-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-			
RELIANT ENERGY UNIT										WELL #: 4			RRCID -> 203661			COMPL. DATE 06/30/2004			TOTAL DEPTH 13675 PERF.13112 - 13246		
12	4527 X	4527	-0-	-0- B	-0-			368 1		4159 2	N	-0-						-0-			
01	4324 X	4324	-0-	-0- B	-0-			308 1		4016 2	N	-0-						-0-			
02	3196 X	3196	-0-	-0- B	-0-			334 1		2862 2	N	-0-						-0-			
03	3501 X	3501	-0-	-0- B	-0-			113 1		3388 2	N	-0-						-0-			
04	3651 X	3651	-0-	-0- B	-0-			178 1		3473 2	N	-0-						-0-			
05	3697 X	3697	-0-	-0- B	-0-			184 1		3513 2	N	-0-						-0-			
RELIANT ENERGY UNIT										WELL #: 5			RRCID -> 203871			COMPL. DATE 07/02/2004			TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 13422		
12	4867 X	4794	-0-	-73 B	-0-			419 1		4375 2	N	-0-						30			
01	4867 X	4646	-0-	-221 B	-0-			359 1		4285 2	N	2		2 8				30			
02	4284 X	4230	-0-	-54 B	-0-			2 9		3761 2	N	1		1 8				30			
03	5042 X	5042	-0-	-0- B	-0-			1 9		4849 2	N	-0-						30			
04	4650 X	4561	-0-	-89 B	-0-			250 1		4311 2	N	-0-						30			
05	4805 X	4061	-0-	-744 B	-0-			232 1		3829 2	N	-0-						30			
GOOSTREE										WELL #: 2			RRCID -> 205512			COMPL. DATE 09/28/2017			TOTAL DEPTH 13520 PERF.13050 - 13060		
12	125 N	125	-0-	-0- B	-0-			10 1		115 2	N	-0-						-0-			
01	66 N	66	-0-	-0- B	-0-			5 1		61 2	N	-0-						-0-			
02	84 N	78	-0-	-6 B	-0-			8 1		70 2	N	-0-						-0-			
03	124 N	53	-0-	-71 B	-0-			2 1		51 2	N	-0-						-0-			
04	60 N	57	-0-	-3 B	-0-			3 1		54 2	N	-0-						-0-			
05	93 N	45	-0-	-48 B	-0-			2 1		43 2	N	-0-						-0-			
HODGES "A"										WELL #: 3			RRCID -> 205518			COMPL. DATE 09/24/2004			TOTAL DEPTH 14100 PERF.13312 - 13585		
12	2728 X	2813	-0-	85 B	-103751			30 1		2782 2	Y	1		1 8				-0-			
01	2728 X	2006	-0-	-722 B	-103751			13 1		1992 2	Y	1		1 8				-0-			
02	2548 N	2650	-0-	102 B	-103649			160 1		2488 2	Y	2		2 8				-0-			
03	2821 N	1737	-0-	-1084 B	-103649			2 9		1593 2	Y	-0-						-0-			
04	1950 N	3220	-0-	1270 B	-102379			144 1		3030 2	Y	-0-						-0-			
05	2945 N	2749	-0-	-196 B	-102379			190 1		2600 2	Y	-0-						-0-			

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																		
HODGES "A" WELL #: 4 RRCID -> 205530 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13398 - 13594																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	4991 X	4430	-0-		-561 B	-0-		47	1	4383	2	Y	-0-					-0-
01	4991 X	4567	-0-		-424 B	-0-		30	1	4536	2	Y	1		1 8			-0-
								1	9									
02	4704 X	3995	-0-		-709 B	-0-		242	1	3753	2	Y	-0-					-0-
03	4650 X	4018	-0-		-632 B	-0-		334	1	3684	2	Y	-0-					-0-
04	4410 X	4026	-0-		-384 B	-0-		237	1	3789	2	Y	-0-					-0-
05	4557 X	4060	-0-		-497 B	-0-		220	1	3838	2	Y	2		2 8			-0-
								2	9									

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 205545 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13340 - 13618																		
12	1860 N	1736	-0-		-124 B	-0-		18	1	1718	2	N	-0-					-0-
01	1550 N	1433	-0-		-117 B	-0-		9	1	1423	2	N	1		1 8			-0-
								1	9									
02	1680 N	1366	-0-		-314 B	-0-		82	1	1280	2	N	4		4 8			-0-
								4	9									
03	1736 N	1383	-0-		-353 B	-0-		115	1	1266	2	N	2		2 8			-0-
								2	9									
04	1491 N	1491	-0-		-0- B	-0-		88	1	1402	2	N	1		1 8			-0-
								1	9									
05	1519 N	1133	-0-		-386 B	-0-		61	1	1069	2	N	3		3 8			-0-
								3	9									

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14569 - 14581																		
12	1527 N	1527	-0-		-0- B	-0-		124	1	1403	2	N	-0-					-0-
01	1501 N	1501	-0-		-0- B	-0-		107	1	1394	2	N	-0-					-0-
02	1260 N	1242	-0-		-18 B	-0-		130	1	1112	2	N	-0-					-0-
03	1896 N	1896	-0-		-0- B	-0-		61	1	1835	2	N	-0-					-0-
04	1678 N	1678	-0-		-0- B	-0-		82	1	1596	2	N	-0-					-0-
05	1602 N	1602	-0-		-0- B	-0-		80	1	1522	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206564 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15057 PERF.14822 - 14832																		
12	621 N	621	-0-		-0- B	-0-		51	1	570	2	N	-0-					-0-
01	588 N	588	-0-		-0- B	-0-		42	1	546	2	N	-0-					-0-
02	448 N	363	-0-		-85 B	-0-		38	1	325	2	N	-0-					-0-
03	496 N	340	-0-		-156 B	-0-		11	1	329	2	N	-0-					-0-
04	480 N	371	-0-		-109 B	-0-		18	1	353	2	N	-0-					-0-
05	726 N	726	-0-		-0- B	-0-		36	1	690	2	N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389																		
12	377 N	377	-0-		-0- B	-0-		4	1	373	2	N	-0-					-0-
01	341 N	329	-0-		-12 B	-0-		2	1	327	2	N	-0-					-0-
02	308 N	304	-0-		-4 B	-0-		18	1	286	2	N	-0-					-0-
03	358 N	358	-0-		-0- B	-0-		30	1	328	2	N	-0-					-0-
04	333 N	333	-0-		-0- B	-0-		20	1	313	2	N	-0-					-0-
05	346 N	346	-0-		-0- B	-0-		19	1	327	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13452 - 13643														
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	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
12	4898 X	3379	-0-	-1519 B	-19474	36 1	3342 2	Y	1	1	8	-0-		
01	4898 X	2660	-0-	-2238 B	-19474	17 1	2643 2	Y	-0-	-0-		-0-		
02	4004 X	3878	-0-	-126 B	-19474	235 1	3643 2	Y	-0-	-0-		-0-		
03	3999 X	3976	-0-	-23 B	-19474	331 1	3645 2	Y	-0-	-0-		-0-		
04	3270 X	1671	-0-	-1599 B	-19474	99 1	1572 2	Y	-0-	-0-		-0-		
05	4309 X	4010	-0-	-299 B	-19474	217 1	3791 2	Y	2	2	8	-0-		
						2 9								
ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219														
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-		
HODGES "A" WELL #: 5 RRCID -> 208995 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13870														
12	4650 X	1407	-0-	-3243 B	-0-	15 1	1392 2	Y	-0-	-0-		-0-		
01	4650 X	1344	-0-	-3306 B	-0-	9 1	1335 2	Y	-0-	-0-		-0-		
02	3472 X	985	-0-	-2487 B	-0-	60 1	925 2	Y	-0-	-0-		-0-		
03	3844 X	1089	-0-	-2755 B	-0-	91 1	998 2	Y	-0-	-0-		-0-		
04	2640 X	1679	-0-	-961 B	-0-	99 1	1579 2	Y	1	1	8	-0-		
						1 9								
05	1395 X	1257	-0-	-138 B	-0-	68 1	1187 2	Y	2	2	8	-0-		
						2 9								
GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410														
12	4061 X	3701	-0-	-360 B	-0-	39 1	3662 2	N	-0-	-0-		-0-		
01	4061 X	3369	-0-	-692 B	-0-	22 1	3346 2	N	1	1	8	-0-		
						1 9								
02	3388 X	2366	-0-	-1022 B	-0-	143 1	2223 2	N	-0-	-0-		-0-		
03	3689 X	3040	-0-	-649 B	-0-	253 1	2787 2	N	-0-	-0-		-0-		
04	3570 X	2668	-0-	-902 B	-0-	157 1	2510 2	N	1	1	8	-0-		
						1 9								
05	3689 X	2455	-0-	-1234 B	-0-	133 1	2319 2	N	3	3	8	-0-		
						3 9								
HODGES "A" WELL #: 6 RRCID -> 211849 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13572 - 13741														
12	3441 X	2768	-0-	-673 B	-0-	29 1	2738 2	Y	1	1	8	-0-		
						1 9								
01	3441 X	3283	-0-	-158 B	-0-	21 1	3262 2	Y	-0-	-0-		-0-		
02	3360 X	3225	-0-	-135 B	-0-	195 1	3026 2	Y	4	4	8	-0-		
						4 9								
03	3513 X	3513	-0-	-0- B	-0-	292 1	3219 2	Y	2	2	8	-0-		
						2 9								
04	3377 X	3377	-0-	-0- B	-0-	199 1	3177 2	Y	1	1	8	-0-		
						1 9								
05	3565 X	3436	-0-	-129 B	-0-	186 1	3247 2	Y	3	3	8	-0-		
						3 9								

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13208 - 13432														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	1	-0-	1 B	1	1	2			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	7	-0-	7 B	8	4	2		3 9	N	3	3 8		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	8					N	2	2 8		-0-
04	14B2 EXT	28	-0-	28 B	36	2	1		26 2	N	-0-			-0-
05	36 X	-0-	-0-	-36 B	-0-					N	-0-			-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212484 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 14011 PERF.13334 - 13480														
12	897 N	897	-0-	-0- B	-0-	73	1	824	2	N	-0-			-0-
01	935 N	935	-0-	-0- B	-0-	67	1	868	2	N	-0-			-0-
02	2267 N	2267	-0-	-0- B	-0-	237	1	2030	2	N	-0-			-0-
03	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	29	1	873	2	N	-0-			-0-
04	1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	55	1	1076	2	N	-0-			-0-
05	2933 N	2933	-0-	-0- B	-0-	146	1	2787	2	N	-0-			-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 212509 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13297 - 13580														
12	2325 N	2225	-0-	-100 B	-0-	23	1	2202	2	N	-0-			-0-
01	1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-	10	1	1490	2	N	-0-			-0-
02	2100 N	1263	-0-	-837 B	-0-	76	1	1187	2	N	-0-			-0-
03	2369 N	2369	-0-	-0- B	-0-	197	1	2172	2	N	-0-			-0-
04	1923 N	1923	-0-	-0- B	-0-	113	1	1809	2	N	1	1 8		-0-
05	2238 N	2238	-0-	-0- B	-0-	121	1	2115	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846														
12	3131 X	3048	-0-	-83 B	-0-	32	1	3016	2	Y	-0-			-0-
01	3131 X	2804	-0-	-327 B	-0-	18	1	2785	2	Y	1	1 8		-0-
02	2800 X	2476	-0-	-324 B	-0-	150	1	2325	2	Y	1	1 8		-0-
03	3100 X	2950	-0-	-150 B	-0-	245	1	2705	2	Y	-0-			-0-
04	2940 X	2835	-0-	-105 B	-0-	167	1	2668	2	Y	-0-			-0-
05	3038 X	2879	-0-	-159 B	-0-	156	1	2723	2	Y	-0-			-0-
HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13510 - 14346														
12	3379 X	2748	-0-	-631 B	-0-	29	1	2718	2	Y	1	1 8		-0-
01	3559 X	3559	-0-	-0- B	-0-	23	1	3535	2	Y	1	1 8		-0-
02	3248 X	3082	-0-	-166 B	-0-	186	1	2892	2	Y	4	4 8		-0-
03	3596 X	2944	-0-	-652 B	-0-	245	1	2697	2	Y	2	2 8		-0-
04	3480 X	1726	-0-	-1754 B	-0-	102	1	1624	2	Y	-0-			-0-
05	3565 X	1493	-0-	-2072 B	-0-	81	1	1410	2	Y	2	2 8		-0-
						2	9							

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214432 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14860 PERF.13215 - 13265														
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	BALANCE
12	1529 N	1529	-0-	-0-	B	-0-	124 1	1405 2	N	-0-				-0-
01	1468 N	1468	-0-	-0-	B	-0-	104 1	1362 2	N	2	2	8		-0-
							2 9							
02	1335 N	1335	-0-	-0-	B	-0-	140 1	1194 2	N	1	1	8		-0-
							1 9							
03	1428 N	1428	-0-	-0-	B	-0-	46 1	1382 2	N	-0-				-0-
04	1333 N	1333	-0-	-0-	B	-0-	65 1	1268 2	N	-0-				-0-
05	1345 N	1345	-0-	-0-	B	-0-	67 1	1278 2	N	-0-				-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214436 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13238 - 14721														
12	1271 N	1271	-0-	-0-	B	-0-	103 1	1168 2	N	-0-				-0-
01	930 N	16	-0-	-914	B	-0-	1 1	14 2	N	1	1	8		-0-
							1 9							
02	840 N	496	-0-	-344	B	-0-	52 1	444 2	N	-0-				-0-
03	2137 N	2137	-0-	-0-	B	-0-	69 1	2068 2	N	-0-				-0-
04	1373 N	1373	-0-	-0-	B	-0-	67 1	1306 2	N	-0-				-0-
05	1486 N	1486	-0-	-0-	B	-0-	74 1	1412 2	N	-0-				-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 214438 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.12893 - 13084														
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14140 PERF.13554 - 13948														
12	1395 N	1342	-0-	-53	B	-0-	14 1	1328 2	Y	-0-				-0-
01	1395 N	1154	-0-	-241	B	-0-	7 1	1147 2	Y	-0-				-0-
02	1316 N	1299	-0-	-17	B	-0-	79 1	1220 2	Y	-0-				-0-
03	1413 N	1413	-0-	-0-	B	-0-	118 1	1295 2	Y	-0-				-0-
04	1343 N	1343	-0-	-0-	B	-0-	79 1	1264 2	Y	-0-				-0-
05	1426 N	1378	-0-	-48	B	-0-	75 1	1303 2	Y	-0-				-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 214888 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12320 - 13028														
12	313 N	313	-0-	-0-	B	-0-	25 1	288 2	N	-0-				-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	14 1	179 2	N	-0-				-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	B	-0-			N	-0-				-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	B	-0-			N	-0-				-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	B	-0-			N	-0-				-0-
05	510 N	510	-0-	-0-	B	-0-	25 1	485 2	N	-0-				-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 13300														
12	1360 N	1360	-0-	-0-	B	-0-	111 1	1249 2	N	-0-				-0-
01	1266 N	1266	-0-	-0-	B	-0-	90 1	1176 2	N	-0-				-0-
02	1400 N	532	-0-	-868	B	-0-	56 1	476 2	N	-0-				-0-
03	1364 N	575	-0-	-789	B	-0-	19 1	556 2	N	-0-				-0-
04	1786 N	1786	-0-	-0-	B	-0-	87 1	1699 2	N	-0-				-0-
05	1280 N	1280	-0-	-0-	B	-0-	64 1	1216 2	N	-0-				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																		
MULLENAX, G. WELL #: 2 RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13290 - 13596																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	4433 X	4285	-0-		-148 B		-0-	45 1	1 9	4239	2	N	1	1	8			-0-
01	4433 X	4190	-0-		-243 B		-0-	27 1	1 9	4163	2	N	-0-					-0-
02	3920 X	3871	-0-		-49 B		-0-	234 1	1 9	3636	2	N	1	1	8			-0-
03	4278 X	4154	-0-		-124 B		-0-	346 1	1 9	3808	2	N	-0-					-0-
04	4140 X	3866	-0-		-274 B		-0-	228 1	1 9	3637	2	N	1	1	8			-0-
05	4278 X	3513	-0-		-765 B		-0-	190 2	1 9	3321	2	N	2	2	8			-0-
HODGES "A"															WELL #: 10 RRCID -> 216608 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13468 - 13776			
12	3204 X	3204	-0-		-0- B		-0-	34 1	1 9	3169	2	Y	1	1	8			-0-
01	3162 X	3097	-0-		-65 B		-0-	20 1	1 9	3077	2	Y	-0-					-0-
02	2872 X	2872	-0-		-0- B		-0-	174 1	1 9	2698	2	Y	-0-					-0-
03	3193 X	3188	-0-		-5 B		-0-	265 1	1 9	2923	2	Y	-0-					-0-
04	3178 X	3178	-0-		-0- B		-0-	187 1	1 9	2990	2	Y	1	1	8			-0-
05	3193 X	1228	-0-		-1965 B		-0-	66 2	1 9	1160	2	Y	2	2	8			-0-
MULLENAX, G.															WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 13362			
12	3118 X	3118	-0-		-0- B		-0-	33 1	1 9	3085	2	N	-0-					-0-
01	2699 X	2699	-0-		-0- B		-0-	17 1	1 9	2682	2	N	-0-					-0-
02	2623 X	2623	-0-		-0- B		-0-	158 2	1 9	2463	2	N	2	2	8			-0-
03	2848 X	2848	-0-		-0- B		-0-	237 1	1 9	2611	2	N	-0-					-0-
04	2624 X	2624	-0-		-0- B		-0-	155 1	1 9	2469	2	N	-0-					-0-
05	2703 X	2703	-0-		-0- B		-0-	146 1	1 9	2557	2	N	-0-					-0-
POLLARD, JEANETTE															WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830			
12	1242 X	1242	-0-		-0- B		-0-	13 1	1 9	1229	2	N	-0-					-0-
01	2611 X	2611	-0-		-0- B		-0-	17 1	1 9	2594	2	N	-0-					-0-
02	2466 N	2466	-0-		-0- B		-0-	149 1	1 9	2316	2	N	1	1	8			-0-
03	3002 N	3002	-0-		-0- B		-0-	250 1	1 9	2752	2	N	-0-					-0-
04	3166 X	3166	-0-		-0- B		-0-	187 1	1 9	2979	2	N	-0-					-0-
05	2951 N	2951	-0-		-0- B		-0-	160 1	1 9	2791	2	N	-0-					-0-
LINCECUM, M. TRUST															WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510			
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	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B		-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 216935 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13282 - 13517															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	2728 X	2385	-0-	-0-	-343 B	-0-	25 1	1 9	2359	2	N	1	1 8		-0-
01	2728 X	2378	-0-	-0-	-350 B	-0-	15 1	1 9	2362	2	N	1	1 8		-0-
02	2268 X	2134	-0-	-0-	-134 B	-0-	129 1	1	2005	2	N	-0-			-0-
03	2387 N	2295	-0-	-0-	-92 B	-0-	191 1	1	2104	2	N	-0-			-0-
04	2310 N	2241	-0-	-0-	-69 B	-0-	132 1	1	2108	2	N	1	1 8		-0-
05	2356 N	2248	-0-	-0-	-108 B	-0-	122 1	1 9	2124	2	N	2	2 8		-0-

WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985															
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 217277 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13120 - 13612															
12	307 X	307	-0-	-0-	B	-0-	3 1	1	304	2	N	-0-			-0-
01	323 X	323	-0-	-0-	B	-0-	2 1	1	321	2	N	-0-			-0-
02	280 X	184	-0-	-0-	B	-0-	11 1	1	173	2	N	-0-			-0-
03	310 X	275	-0-	-0-	B	-0-	23 1	1	252	2	N	-0-			-0-
04	300 X	60	-0-	-0-	B	-0-	4 1	1	56	2	N	-0-			-0-
05	310 X	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2	2			N	-0-			-0-

LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590															
12	4371 X	3492	-0-	-0-	B	-0-	3490	2	2 9	9	N	2	2 8		-0-
01	4371 X	3555	-0-	-0-	B	-0-	3553	2	2 9	9	N	2	2 8		-0-
02	3388 X	3128	-0-	-0-	B	-0-	3124	2	4 9	9	N	4	4 8		-0-
03	3751 X	3664	-0-	-0-	B	-0-	3662	2	2 9	9	N	2	2 8		-0-
04	3450 X	3237	-0-	-0-	B	-0-	80 1	1	3156	2	N	1	1 8		-0-
05	3613 X	3613	-0-	-0-	B	-0-	52 1	1 9	3555	2	N	5	5 8		-0-

GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 12548															
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 9 RRCID -> 217622 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13260 - 13373															
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
POLLARD, JEANETTE WELL #: 2 RRCID -> 217852 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13300 - 13786														
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			
12	3413 X	3413	-0-	-0- B	-0-	36 1	3376 2	N	1	1 8	-0-			
01	3627 X	3290	-0-	-337 B	-0-	21 1	3268 2	N	1	1 8	-0-			
02	3276 X	3125	-0-	-151 B	-0-	189 1	2935 2	N	1	1 8	-0-			
03	3627 X	3439	-0-	-188 B	-0-	286 1	3153 2	N	-0-		-0-			
04	3300 X	3263	-0-	-37 B	-0-	192 1	3070 2	N	1	1 8	-0-			
05	3472 X	3375	-0-	-97 B	-0-	183 1	3189 2	N	3	3 8	-0-			
THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 12912														
12	3398 X	3398	-0-	-0- B	-0-	36 1	3361 2	N	1	1 8	-0-			
01	3477 X	3477	-0-	-0- B	-0-	22 1	3455 2	N	-0-		-0-			
02	3097 X	3097	-0-	-0- B	-0-	187 1	2908 2	N	2	2 8	-0-			
03	4097 X	4097	-0-	-0- B	-0-	341 1	3756 2	N	-0-		-0-			
04	4705 X	4705	-0-	-0- B	-0-	277 1	4428 2	N	-0-		-0-			
05	4388 X	4388	-0-	-0- B	-0-	238 1	4150 2	N	-0-		-0-			
MULLENAX, G. WELL #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13920 PERF.13288 - 13400														
12	2886 N	2886	-0-	-0- B	-0-	30 1	2856 2	N	-0-		-0-			
01	2583 N	2583	-0-	-0- B	-0-	17 1	2565 2	N	1	1 8	-0-			
02	2129 N	2129	-0-	-0- B	-0-	128 1	1997 2	N	4	4 8	-0-			
03	2511 N	2374	-0-	-137 B	-0-	197 1	2175 2	N	2	2 8	-0-			
04	2430 N	1901	-0-	-529 B	-0-	112 1	1788 2	N	1	1 8	-0-			
05	2356 N	647	-0-	-1709 B	-0-	35 1	610 2	N	2	2 8	-0-			
HODGES "A" WELL #: 13 RRCID -> 218288 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13377 - 13695														
12	1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	11 1	1048 2	Y	-0-		-0-			
01	1023 N	980	-0-	-43 B	-0-	6 1	974 2	Y	-0-		-0-			
02	1092 N	882	-0-	-210 B	-0-	53 1	829 2	Y	-0-		-0-			
03	1054 N	752	-0-	-302 B	-0-	63 1	689 2	Y	-0-		-0-			
04	960 N	898	-0-	-62 B	-0-	53 1	845 2	Y	-0-		-0-			
05	1516 N	1516	-0-	-0- B	-0-	82 1	1434 2	Y	-0-		-0-			
POLLARD, JEANETTE WELL #: 3 RRCID -> 219245 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 14133 PERF.13448 - 13935														
12	4185 X	3775	-0-	-410 B	-0-	40 1	3735 2	N	-0-		-0-			
01	4185 X	3814	-0-	-371 B	-0-	25 1	3788 2	N	1	1 8	-0-			
02	3668 X	3470	-0-	-198 B	-0-	210 1	3258 2	N	2	2 8	-0-			
03	3999 X	3836	-0-	-163 B	-0-	319 1	3517 2	N	-0-		-0-			
04	3870 X	3831	-0-	-39 B	-0-	226 1	3604 2	N	1	1 8	-0-			
05	3955 X	3955	-0-	-0- B	-0-	214 1	3738 2	N	3	3 8	-0-			

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13733 - 16000														
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
12	5394 X	5200	-0-	-194 B	-0-	55	1	5145	2	Y	-0-			-0-
01	5394 X	5362	-0-	-32 B	-0-	35	1	5326	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
02	5012 X	4364	-0-	-648 B	-0-	264	1	4098	2	Y	2	2 8		-0-
						2	9							
03	6217 X	6217	-0-	-0- B	-0-	517	1	5700	2	Y	-0-			-0-
04	6516 X	6516	-0-	-0- B	-0-	384	1	6131	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
05	6178 X	6178	-0-	-0- B	-0-	335	1	5840	2	Y	3	3 8		-0-
						3	9							
POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823														
12	2108 N	1952	-0-	-156 B	-0-	21	1	1931	2	N	-0-			-0-
01	2139 N	584	-0-	-1555 B	-0-	4	1	580	2	N	-0-			-0-
02	1904 N	713	-0-	-1191 B	-0-	43	1	670	2	N	-0-			-0-
03	1953 N	1166	-0-	-787 B	-0-	97	1	1069	2	N	-0-			-0-
04	1459 N	1459	-0-	-0- B	-0-	86	1	1373	2	N	-0-			-0-
05	2330 N	2330	-0-	-0- B	-0-	126	1	2204	2	N	-0-			-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592														
12	868 N	846	-0-	-22 B	-0-	9	1	837	2	N	-0-			-0-
01	806 N	772	-0-	-34 B	-0-	5	1	767	2	N	-0-			-0-
02	784 N	633	-0-	-151 B	-0-	38	1	595	2	N	-0-			-0-
03	837 N	521	-0-	-316 B	-0-	43	1	478	2	N	-0-			-0-
04	750 N	545	-0-	-205 B	-0-	32	1	513	2	N	-0-			-0-
05	713 N	581	-0-	-132 B	-0-	31	1	550	2	N	-0-			-0-
WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 12462														
12	713 N	683	-0-	-30 B	-0-	683	2			N	-0-			-0-
01	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2			N	-0-			-0-
02	616 N	605	-0-	-11 B	-0-	605	2			N	-0-			-0-
03	682 N	665	-0-	-17 B	-0-	665	2			N	-0-			-0-
04	660 N	630	-0-	-30 B	-0-	16	1	614	2	N	-0-			-0-
05	682 N	638	-0-	-44 B	-0-	9	1	629	2	N	-0-			-0-
HODGES "A" WELL #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 14164 PERF.13505 - 13943														
12	3778 X	3778	-0-	-0- B	-0-	40	1	3738	2	N	-0-			-0-
01	2697 X	2592	-0-	-105 B	-0-	17	1	2574	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
02	3220 X	522	-0-	-2698 B	-0-	31	1	489	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
03	3782 X	3227	-0-	-555 B	-0-	268	1	2959	2	N	-0-			-0-
04	3660 X	1846	-0-	-1814 B	-0-	109	1	1737	2	N	-0-			-0-
05	3782 X	1916	-0-	-1866 B	-0-	104	1	1810	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477														
12	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-			-0-
01	899 N	-0-	-0-	-899 B	-0-					N	-0-			-0-
02	1386 N	1386	-0-	-0- B	-0-	84	1	1302	2	N	-0-			-0-
03	1994 N	1994	-0-	-0- B	-0-	166	1	1828	2	N	-0-			-0-
04	1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	63	1	1007	2	N	-0-			-0-
05	1023 N	976	-0-	-47 B	-0-	53	1	923	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.12120 - 13676														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
12	5580 X	4989	-0-	-591 B	-0-	53 1	4934 2	N	2	2 8	-0-			
01	5580 X	4889	-0-	-691 B	-0-	32 1	4855 2	N	2	2 8	-0-			
02	4760 X	4489	-0-	-271 B	-0-	271 1	4215 2	N	3	3 8	-0-			
03	5208 X	4904	-0-	-304 B	-0-	408 1	4496 2	N	-0-	-0-	-0-			
04	4860 X	4699	-0-	-161 B	-0-	277 1	4422 2	N	-0-	-0-	-0-			
05	4991 X	4728	-0-	-263 B	-0-	256 1	4469 2	N	3	3 8	-0-			
O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13262 - 13755														
12	2666 X	2587	-0-	-79 B	-0-	27 1	2560 2	N	-0-	-0-	-0-			
01	2666 X	2469	-0-	-197 B	-0-	16 1	2453 2	N	-0-	-0-	-0-			
02	2240 N	2220	-0-	-20 B	-0-	134 1	2086 2	N	-0-	-0-	-0-			
03	2573 N	2368	-0-	-205 B	-0-	197 1	2171 2	N	-0-	-0-	-0-			
04	2400 N	2225	-0-	-175 B	-0-	131 1	2093 2	N	1	1 8	-0-			
05	2449 N	2351	-0-	-98 B	-0-	127 1	2222 2	N	2	2 8	-0-			
WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14525 PERF.11700 - 13950														
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12859			N	-0-	-0-	-0-			
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12859			N	-0-	-0-	-0-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12859			N	-0-	-0-	-0-			
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12859			N	-0-	-0-	-0-			
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12859			N	-0-	-0-	-0-			
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12859			N	-0-	-0-	-0-			
MULLENAX, G. WELL #: 5 RRCID -> 223252 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12208 - 13370														
12	1859 N	1859	-0-	-0- B	-0-	20 1	1839 2	N	-0-	-0-	-0-			
01	2686 N	2686	-0-	-0- B	-0-	17 1	2669 2	N	-0-	-0-	-0-			
02	1706 N	1706	-0-	-0- B	-0-	103 1	1603 2	N	-0-	-0-	-0-			
03	1860 N	1788	-0-	-72 B	-0-	149 1	1639 2	N	-0-	-0-	-0-			
04	2610 N	2535	-0-	-75 B	-0-	149 1	2385 2	N	1	1 8	-0-			
05	1891 N	1768	-0-	-123 B	-0-	96 1	1670 2	N	2	2 8	-0-			
WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 12904														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-48256			N	-0-	-0-	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-48256			N	-0-	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-48256			N	-0-	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-48256			N	-0-	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	2517	-0-	2517 B	-45739	62 1	2444 2	N	10	10 8	-0-			
05	14B2 EXT	2387	-0-	2387 B	-43352	34 1	2323 2	N	27	27 8	-0-			
WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608														
12	1157 X	1157	-0-	-0- B	-0-	1157 2		N	-0-	-0-	-0-			
01	1674 X	1142	-0-	-532 B	-0-	1142 2		N	-0-	-0-	-0-			
02	1512 X	993	-0-	-519 B	-0-	993 2		N	-0-	-0-	-0-			
03	1674 X	1102	-0-	-572 B	-0-	1102 2		N	-0-	-0-	-0-			
04	1230 X	1026	-0-	-204 B	-0-	25 1	1001 2	N	-0-	-0-	-0-			
05	1147 X	1059	-0-	-88 B	-0-	15 1	1044 2	N	-0-	-0-	-0-			

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 12943															
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 AMT CODE AMT CODE	PROD	INJECT	LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	2661 N	2661	-0-	-0- B	-0-	2657	2	4	9	Y	4	4	8	-0-	
01	2624 N	2624	-0-	-0- B	-0-	2622	2	2	9	Y	2	2	8	-0-	
02	2457 N	2457	-0-	-0- B	-0-	2440	2	17	9	Y	15	15	8	-0-	
03	2665 N	2665	-0-	-0- B	-0-	2659	2	6	9	Y	5	5	8	-0-	
04	2520 N	2520	-0-	-0- B	-0-	62	1	2452	2	Y	5	5	8	-0-	
						6	9								
05	2449 N	2371	-0-	-78 B	-0-	34	1	2324	2	Y	12	12	8	-0-	
						13	9								

PINNACLE WELL #: 6 RRCID -> 226284 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12512 - 13326															
12	1023 N	876	-0-	-147 B	-0-	2	1	874	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	896 N	773	-0-	-123 B	-0-	28	1	745	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	125	1	1046	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	1110 N	755	-0-	-355 B	-0-	76	1	679	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13341 - 13634															
12	3658 X	3361	-0-	-297 B	-0-	35	1	3325	2	N	1	1	8	-0-	
						1	9								
01	3658 X	3237	-0-	-421 B	-0-	21	1	3215	2	N	1	1	8	-0-	
						1	9								
02	3276 X	2915	-0-	-361 B	-0-	176	1	2735	2	N	4	4	8	-0-	
						4	9								
03	3503 X	3284	-0-	-219 B	-0-	273	1	3009	2	N	2	2	8	-0-	
						2	9								
04	3452 X	3452	-0-	-0- B	-0-	203	1	3248	2	N	1	1	8	-0-	
						1	9								
05	3400 X	3400	-0-	-0- B	-0-	184	1	3214	2	N	2	2	8	-0-	
						2	9								

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987															
12	3100 X	2789	-0-	-311 B	-0-	2786	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
01	3325 X	3325	-0-	-0- B	-0-	3324	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
02	3383 X	3383	-0-	-0- B	-0-	3370	2	13	9	N	12	12	8	-0-	
03	3100 X	2786	-0-	-314 B	-0-	2780	2	6	9	N	5	5	8	-0-	
04	3000 X	2765	-0-	-235 B	-0-	68	1	2696	2	N	1	1	8	-0-	
						1	9								
05	3100 X	1674	-0-	-1426 B	-0-	24	1	1644	2	N	5	5	8	-0-	
						6	9								

O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854															
12	2387 N	2270	-0-	-117 B	-0-	24	1	2246	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	2418 N	2186	-0-	-232 B	-0-	14	1	2171	2	N	1	1	8	-0-	
						1	9								
02	2046 N	2046	-0-	-0- B	-0-	124	1	1922	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	2377 N	2377	-0-	-0- B	-0-	198	1	2179	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	2198 N	2198	-0-	-0- B	-0-	130	1	2067	2	N	1	1	8	-0-	
						1	9								
05	2263 N	2221	-0-	-42 B	-0-	120	1	2099	2	N	2	2	8	-0-	
						2	9								

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
12	1172 N	1172	-0-	-0-	B	-0-		12	1	1160	2	N	-0-			-0-
01	837 N	465	-0-	-0-	B	-0-		3	1	461	2	N	1	1 8		-0-
								1	9							
02	1036 N	742	-0-	-0-	B	-0-		45	1	697	2	N	-0-			-0-
03	1178 N	1005	-0-	-0-	B	-0-		84	1	921	2	N	-0-			-0-
04	1036 N	1036	-0-	-0-	B	-0-		61	1	975	2	N	-0-			-0-
05	980 N	980	-0-	-0-	B	-0-		53	1	927	2	N	-0-			-0-

MULLENAX G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12566 - 13373																
12	4774 X	4578	-0-	-0-	B	-0-		48	1	4530	2	N	-0-			-0-
01	4774 X	4402	-0-	-0-	B	-0-		28	1	4374	2	N	-0-			-0-
02	4312 X	3779	-0-	-0-	B	-0-		228	1	3550	2	N	1	1 8		-0-
								1	9							
03	4588 X	1354	-0-	-0-	B	-0-		113	1	1241	2	N	-0-			-0-
04	4440 X	1384	-0-	-0-	B	-0-		82	1	1301	2	N	1	1 8		-0-
								1	9							
05	4588 X	1666	-0-	-0-	B	-0-		90	1	1574	2	N	2	2 8		-0-
								2	9							

HODGES "A" WELL #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13558 - 13902																
12	3411 X	3411	-0-	-0-	B	-0-		36	1	3375	2	Y	-0-			-0-
01	3379 X	3145	-0-	-0-	B	-0-		20	1	3124	2	Y	1	1 8		-0-
								1	9							
02	2940 X	2884	-0-	-0-	B	-0-		174	1	2706	2	Y	4	4 8		-0-
								4	9							
03	3410 X	3204	-0-	-0-	B	-0-		266	1	2936	2	Y	2	2 8		-0-
								2	9							
04	3300 X	3116	-0-	-0-	B	-0-		184	1	2931	2	Y	1	1 8		-0-
								1	9							
05	3410 X	3057	-0-	-0-	B	-0-		166	1	2889	2	Y	2	2 8		-0-
								2	9							

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF.12052 - 14360																
12	1234 N	1234	-0-	-0-	B	-0-		1234	2			N	-0-			-0-
01	1178 N	1178	-0-	-0-	B	-0-		1178	2			N	-0-			-0-
02	1008 N	940	-0-	-0-	B	-0-		940	2			N	-0-			-0-
03	1240 N	1131	-0-	-0-	B	-0-		1131	2			N	-0-			-0-
04	1140 N	1107	-0-	-0-	B	-0-		27	1	1080	2	N	-0-			-0-
05	1150 N	1150	-0-	-0-	B	-0-		17	1	1133	2	N	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 13892																
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9L RRCID -> 230063 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12154 - 13928																
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 231877 COMPL. DATE 08/25/2007													TOTAL	DEPTH 14075	PERF.12380 - 13878
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	12	1	1136	2	N	-0-			-0-	
01	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	8	1	1167	2	N	-0-			-0-	
02	1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-	73	1	1141	2	N	-0-			-0-	
03	1147 N	1139	-0-	-8 B	-0-	95	1	1044	2	N	-0-			-0-	
04	1140 N	1007	-0-	-133 B	-0-	59	1	948	2	N	-0-			-0-	
05	1333 N	1042	-0-	-291 B	-0-	56	1	986	2	N	-0-			-0-	
GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007													TOTAL	DEPTH 14075	PERF.13420 - 13708
12	3375 X	3375	-0-	-0- B	-0-	36	1	3339	2	N	-0-			-0-	
01	2728 X	2161	-0-	-567 B	-0-	14	1	2146	2	N	1	1 8		-0-	
						1	9								
02	2464 X	2443	-0-	-21 B	-0-	148	1	2292	2	N	3	3 8		-0-	
						3	9								
03	2728 X	2396	-0-	-332 B	-0-	199	1	2195	2	N	2	2 8		-0-	
						2	9								
04	2640 X	2329	-0-	-311 B	-0-	137	1	2191	2	N	1	1 8		-0-	
						1	9								
05	2728 X	2369	-0-	-359 B	-0-	128	1	2238	2	N	3	3 8		-0-	
						3	9								
POLLARD, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 232254 COMPL. DATE 08/31/2007													TOTAL	DEPTH 14070	PERF.13214 - 13706
12	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-	
01	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-			-0-	
02	4 N	-0-	-0-	-4 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-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
PINNACLE WELL #: 5 RRCID -> 233504 COMPL. DATE 02/08/2006													TOTAL	DEPTH 14775	PERF.13310 - 13370
12	4778 X	4778	-0-	-0- B	-0-	9	1	4769	2	N	-0-			-0-	
01	1364 X	1324	-0-	-40 B	-0-	1324	2			N	-0-			-0-	
02	2668 N	2668	-0-	-0- B	-0-	97	1	2571	2	N	-0-			-0-	
03	4417 X	4417	-0-	-0- B	-0-	471	1	3946	2	N	-0-			-0-	
04	3338 X	3338	-0-	-0- B	-0-	334	1	3004	2	N	-0-			-0-	
05	3065 X	3065	-0-	-0- B	-0-	3065	2			N	-0-			-0-	
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 233903 COMPL. DATE 01/05/2008													TOTAL	DEPTH 13970	PERF.13124 - 13382
12	4929 X	4768	-0-	-161 B	-0-	50	1	4717	2	N	1	1 8		-0-	
						1	9								
01	4929 X	4821	-0-	-108 B	-0-	31	1	4788	2	N	2	2 8		-0-	
						2	9								
02	4452 X	4288	-0-	-164 B	-0-	259	1	4023	2	N	5	5 8		-0-	
						6	9								
03	4929 X	4860	-0-	-69 B	-0-	404	1	4454	2	N	2	2 8		-0-	
						2	9								
04	4770 X	4699	-0-	-71 B	-0-	277	1	4421	2	N	1	1 8		-0-	
						1	9								
05	4836 X	4713	-0-	-123 B	-0-	255	1	4455	2	N	3	3 8		-0-	
						3	9								

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
WORTHY WELL #: 8 RRCID -> 234062 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12208 - 14290															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2903 X	2903	-0-	-0-	B	-0-	2897	2	6	9	N	5	5	8	-0-
01	2728 X	897	-0-	-1831	B	-0-	896	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	3153 X	3153	-0-	-0-	B	-0-	3145	2	8	9	N	7	7	8	-0-
03	2728 X	1955	-0-	-773	B	-0-	1952	2	3	9	N	3	3	8	-0-
04	5481 X	5481	-0-	-0-	B	-0-	136	1	5339	2	N	5	5	8	-0-
							6	9							
05	4539 X	4539	-0-	-0-	B	-0-	66	1	4461	2	N	11	11	8	-0-
							12	9							
MULLENAX, G. WELL #: 6 RRCID -> 234540 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13336 - 13573															
12	3007 X	2990	-0-	-17	B	-0-	32	1	2958	2	N	-0-			-0-
01	3007 X	2194	-0-	-813	B	-0-	14	1	2180	2	N	-0-			-0-
02	2716 X	2169	-0-	-547	B	-0-	131	1	2038	2	N	-0-			-0-
03	2976 X	1024	-0-	-1952	B	-0-	85	1	939	2	N	-0-			-0-
04	2880 X	2744	-0-	-136	B	-0-	162	1	2582	2	N	-0-			-0-
05	2976 X	1711	-0-	-1265	B	-0-	93	1	1618	2	N	-0-			-0-
WORTHY WELL #: 5 RRCID -> 234746 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11742 - 13870															
12	1369 N	1369	-0-	-0-	B	-0-	1369	2			N	-0-			-0-
01	1353 N	1353	-0-	-0-	B	-0-	1353	2			N	-0-			-0-
02	1204 N	1200	-0-	-4	B	-0-	1200	2			N	-0-			-0-
03	1333 N	1332	-0-	-1	B	-0-	1332	2			N	-0-			-0-
04	1290 N	1187	-0-	-103	B	-0-	29	1	1158	2	N	-0-			-0-
05	1333 N	1148	-0-	-185	B	-0-	17	1	1131	2	N	-0-			-0-
WORTHY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235611 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11730 - 13864															
12	4538 X	4538	-0-	-0-	B	-0-	4532	2	6	9	N	5	5	8	-0-
01	5091 X	5091	-0-	-0-	B	-0-	5087	2	4	9	N	4	4	8	-0-
02	4294 X	4294	-0-	-0-	B	-0-	4275	2	19	9	N	17	17	8	-0-
03	4650 X	4448	-0-	-202	B	-0-	4440	2	8	9	N	7	7	8	-0-
04	4500 X	3363	-0-	-1137	B	-0-	83	1	3278	2	N	2	2	8	-0-
							2	9							
05	4650 X	4072	-0-	-578	B	-0-	59	1	4005	2	N	7	7	8	-0-
							8	9							
WORTHY WELL #: 6 RRCID -> 235759 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11718 - 13880															
12	3565 X	3337	-0-	-228	B	-0-	3334	2	3	9	N	3	3	8	-0-
01	3565 X	2879	-0-	-686	B	-0-	2877	2	2	9	N	2	2	8	-0-
02	3183 X	3183	-0-	-0-	B	-0-	3175	2	8	9	N	7	7	8	-0-
03	3348 X	2789	-0-	-559	B	-0-	2786	2	3	9	N	3	3	8	-0-
04	3240 X	3221	-0-	-19	B	-0-	80	1	3139	2	N	2	2	8	-0-
							2	9							
05	3534 X	3165	-0-	-369	B	-0-	46	1	3110	2	N	8	8	8	-0-
							9	9							

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.13402 - 13658												
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
12	2356 N	2121	-0-	-235 B	-0-	22	1	2099	2	N	-0-	-0-
01	2170 N	2134	-0-	-36 B	-0-	14	1	2119	2	N	1	1 8 -0-
						1	9					
02	2009 N	2009	-0-	-0- B	-0-	121	1	1888	2	N	-0-	-0-
03	2108 N	2008	-0-	-100 B	-0-	167	1	1841	2	N	-0-	-0-
04	2070 N	1866	-0-	-204 B	-0-	110	1	1756	2	N	-0-	-0-
05	2268 N	2268	-0-	-0- B	-0-	123	1	2145	2	N	-0-	-0-
MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13250 - 13368												
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241452 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9394 - 13956												
12	2511 N	2364	-0-	-147 B	-0-	2363	2	1	9	N	1	1 8 -0-
01	2561 N	2561	-0-	-0- B	-0-	2561	2			N	-0-	-0-
02	2268 N	1950	-0-	-318 B	-0-	1947	2	3	9	N	3	3 8 -0-
03	2356 N	2273	-0-	-83 B	-0-	2271	2	2	9	N	2	2 8 -0-
04	2490 N	2244	-0-	-246 B	-0-	56	1	2188	2	N	-0-	-0-
05	2325 N	2325	-0-	-0- B	-0-	34	1	2291	2	N	-0-	-0-
LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 14059												
12	1612 X	1229	-0-	-383 B	-0-	1227	2	2	9	Y	2	2 8 -0-
01	1612 X	925	-0-	-687 B	-0-	925	2			Y	-0-	-0-
02	5768 X	823	-0-	-4945 B	-0-	823	2			Y	-0-	-0-
03	5735 X	997	-0-	-4738 B	-0-	997	2			Y	-0-	-0-
04	3690 X	1074	-0-	-2616 B	-0-	27	1	1047	2	Y	-0-	-0-
05	1240 X	1087	-0-	-153 B	-0-	16	1	1071	2	Y	-0-	-0-
ROLKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 241747 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 16658 PERF.15530 - 16376												
12	6293 X	2062	-0-	-4231 B	-0-	2062	2			N	-0-	-0-
01	6293 X	1799	-0-	-4494 B	-0-	1799	2			N	-0-	-0-
02	4900 X	4825	-0-	-75 B	-0-	2650	1	2175	2	N	-0-	-0-
03	5332 X	5197	-0-	-135 B	-0-	2206	1	2991	2	N	-0-	-0-
04	4880 X	4880	-0-	-0- B	-0-	2281	1	2599	2	N	-0-	-0-
05	5332 X	3363	-0-	-1969 B	-0-	3363	2			N	-0-	-0-
WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243508 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9138 - 12864												
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 13910																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3350 X	3350	-0-	-0- B	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
01	5115 X	3054	-0-	-2061 B	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
02	4620 X	2896	-0-	-1724 B	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
03	5115 X	3269	-0-	-1846 B	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
04	3510 X	2837	-0-	-673 B	-0-	70	1	2767	2	N	-0-					-0-
05	3348 X	3273	-0-	-75 B	-0-	47	1	3224	2	N	2		2	8		-0-
						2	9									
WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9394 - 13888																
12	310 N	193	-0-	-117 B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
01	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629	2			N	-0-					-0-
02	280 N	270	-0-	-10 B	-0-	269	2	1	9	N	1		1	8		-0-
03	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	1109 N	1109	-0-	-0- B	-0-	27	1	1082	2	N	-0-					-0-
05	1608 N	1608	-0-	-0- B	-0-	23	1	1583	2	N	2		2	8		-0-
						2	9									
WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 13892																
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	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	2	1	85	2	N	-0-					-0-
05	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244668 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 13822																
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	8459 X	8459	-0-	-0- B	-0-	209	1	8250	2	N	-0-					-0-
05	2599 N	2599	-0-	-0- B	-0-	38	1	2561	2	N	-0-					-0-
KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244700 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF. 10348 - 14680																
12	3348 X	3239	-0-	-109 B	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
01	3348 X	3170	-0-	-178 B	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
02	3024 X	2723	-0-	-301 B	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
03	3373 X	3373	-0-	-0- B	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
04	3483 X	3483	-0-	-0- B	-0-	86	1	3397	2	N	-0-					-0-
05	3367 X	3367	-0-	-0- B	-0-	49	1	3318	2	N	-0-					-0-
MINTER WELL #: 1 RRCID -> 246660 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18415 PERF. 17114 - 17844																
12	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	1	1	122	2	N	-0-					-0-
01	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	3	1	100	2	N	-0-					-0-
04	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	6	1	83	2	N	-0-					-0-
05	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	5	1	81	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903									
WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247466 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12100 - 13934									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
12	310 N	260	-0-	-50 B	-0-	260	2	N	-0-
01	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2	N	-0-
02	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2	N	-0-
03	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2	N	-0-
04	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	10	1	N	-0-
05	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	6	1	409 2	-0-
WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922									
12	1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311	2	N	-0-
01	1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333	2	N	-0-
02	1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	2	N	-0-
03	1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317	2	N	-0-
04	1290 N	1279	-0-	-11 B	-0-	32	1	1247 2	-0-
05	1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	19	1	1328 2	-0-
WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 13924									
12	4470 X	4470	-0-	-0- B	-0-	4467	2	3 9 N	-0-
01	3193 X	1715	-0-	-1478 B	-0-	1708	2	7 9 N	-0-
02	3576 X	3576	-0-	-0- B	-0-	3559	2	17 9 N	-0-
03	4464 X	1898	-0-	-2566 B	-0-	1888	2	10 9 N	-0-
04	4320 X	4053	-0-	-267 B	-0-	100	1	3946 2	-0-
05	4464 X	1916	-0-	-2548 B	-0-	7 9	2	N	-0-
WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 12696									
12	1023 N	-0-	-0-	-1023 B	-0-			N	-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
04	2330 N	2330	-0-	-0- B	-0-	58	1	2271 2	-0-
05	2743 N	2743	-0-	-0- B	-0-	1 9	2	N	-0-
KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 13040									
12	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2	Y	-0-
01	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2	Y	-0-
02	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2	Y	-0-
03	558 N	556	-0-	-2 B	-0-	556	2	Y	-0-
04	540 N	527	-0-	-13 B	-0-	13	1	514 2	-0-
05	558 N	500	-0-	-58 B	-0-	7	1	493 2	-0-
WORTHY "A" WELL #: 12 RRCID -> 251645 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10118 - 12864									
12	2089 N	2089	-0-	-0- B	-0-	2089	2	N	-0-
01	1607 N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607	2	N	-0-
02	1428 N	1319	-0-	-109 B	-0-	1319	2	N	-0-
03	1581 N	1543	-0-	-38 B	-0-	1543	2	N	-0-
04	1530 N	1460	-0-	-70 B	-0-	36	1	1424 2	-0-
05	1524 N	1524	-0-	-0- B	-0-	22	1	1502 2	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251647 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 12768														
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
12	3782 X	3184	-0-	-598 B	-0-	3184	2			Y	-0-			-0-
01	3782 X	3260	-0-	-522 B	-0-	3259	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
02	3276 X	2979	-0-	-297 B	-0-	2979	2			Y	-0-			-0-
03	3410 X	3390	-0-	-20 B	-0-	3390	2			Y	-0-			-0-
04	3487 X	3487	-0-	-0- B	-0-	86	1	3400	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
05	3286 X	3253	-0-	-33 B	-0-	47	1	3204	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251731 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 12762														
12	5024 X	5024	-0-	-0- B	-0-	5013	2	11	9	N	10	10	8	-0-
01	4655 X	4655	-0-	-0- B	-0-	4647	2	8	9	N	7	7	8	-0-
02	4446 X	4446	-0-	-0- B	-0-	4411	2	35	9	N	32	32	8	-0-
03	5025 X	5025	-0-	-0- B	-0-	5011	2	14	9	N	13	13	8	-0-
04	4860 X	4786	-0-	-74 B	-0-	118	1	4658	2	N	9	9	8	-0-
						10	9							
05	5022 X	4648	-0-	-374 B	-0-	67	1	4550	2	N	28	28	8	-0-
						31	9							
WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 12760														
12	651 N	637	-0-	-14 B	-0-	637	2			N	-0-			-0-
01	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669	2			N	-0-			-0-
02	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597	2			N	-0-			-0-
03	651 N	627	-0-	-24 B	-0-	627	2			N	-0-			-0-
04	660 N	575	-0-	-85 B	-0-	14	1	561	2	N	-0-			-0-
05	651 N	513	-0-	-138 B	-0-	7	1	506	2	N	-0-			-0-
WORTHY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252920 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13860 - 13920														
12	7037 X	6692	-0-	-345 B	-0-	6684	2	8	9	N	7	7	8	-0-
01	7037 X	6177	-0-	-860 B	-0-	6171	2	6	9	N	5	5	8	-0-
02	6328 X	6113	-0-	-215 B	-0-	6091	2	22	9	N	20	20	8	-0-
03	7249 X	7249	-0-	-0- B	-0-	7239	2	10	9	N	9	9	8	-0-
04	6708 X	6708	-0-	-0- B	-0-	166	1	6534	2	N	7	7	8	-0-
						8	9							
05	6758 X	6257	-0-	-501 B	-0-	90	1	6145	2	N	20	20	8	-0-
						22	9							
BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 272856 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13756 - 13778														
12	3503 X	226	-0-	-3277 B	-0-	5	1	221	2	N	-0-			-0-
01	3503 X	-0-	-0-	-3503 B	-0-					N	-0-			-0-
02	3136 X	107	-0-	-3029 B	-0-	107	2			N	-0-			-0-
03	2883 X	125	-0-	-2758 B	-0-	125	2			N	-0-			-0-
04	359 X	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-			-0-
05	649 X	649	-0-	-0- B	-0-	649	2			N	-0-			-0-
FLETCHER OPERATING, LLC 273611 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 14020 PERF.13300 - 13568														
JOHNSON, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 183238														
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611												
"CORBY" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183751 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13913 - 13950												
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	279 X	-0-	-0-	-279 B	-0-				Y	-0-		-0-
01	217 X	-0-	-0-	-217 B	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
JOHNSON, A. B. WELL #: 6 RRCID -> 247912 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13822 - 13836												
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	7 N	-0-	-0-	-7 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-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
FULLSPIKE ENERGY LLC 289935 RRCID -> 215337 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13648 - 13938												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
HILCORP ENERGY COMPANY 386310 RRCID -> 084114 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12993 - 13428												
12	93 N	4	-0-	-89 B	-0-	4	2		N	-0-		-0-
01	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2		N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-				N	-0-		-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-				N	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
VARIBUS WELL #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 14760 PERF.11938 - 12996												
12	465 N	243	-0-	-222 B	-0-	243	2		N	-0-		-0-
01	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-				N	-0-		-0-
02	140 N	24	-0-	-116 B	-0-	24	2		N	-0-		-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-				N	-0-		-0-
04	2753 N	2753	-0-	-0- B	-0-	2752	2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	2043 N	2043	-0-	-0- B	-0-	2043	2		N	-0-		-0-
HUNTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 14880 PERF.12053 - 13021												
12	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	1	1 8	-0-
01	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2		N	-0-		-0-
02	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2		N	-0-		-0-
03	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2		N	-0-		-0-
04	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2		N	-0-		-0-
05	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2		N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
FOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358												
M	ALLOW 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
12	4061 X	3904	-0-	-157 B	-0-	3904	2			N	-0-	-0-
01	4066 X	4066	-0-	-0- B	-0-	4066	2			N	-0-	-0-
02	3584 X	3383	-0-	-201 B	-0-	3383	2			N	-0-	-0-
03	3968 X	3643	-0-	-325 B	-0-	3643	2			N	-0-	-0-
04	3930 X	3577	-0-	-353 B	-0-	3577	2			N	-0-	-0-
05	4061 X	3323	-0-	-738 B	-0-	3323	2			N	-0-	-0-
FOUNTAIN WELL #: 2 RRCID -> 166605 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728												
12	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-	-0-
03	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
BLAZEK WELL #: 5 RRCID -> 167520 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15135 PERF.14687 - 15135												
12	8421 X	8421	-0-	-0- B	-0-	8421	2			N	-0-	-0-
01	5278 X	5278	-0-	-0- B	-0-	5278	2			N	-0-	-0-
02	6603 X	6603	-0-	-0- B	-0-	6603	2			N	-0-	-0-
03	8014 X	8014	-0-	-0- B	-0-	8014	2			N	-0-	-0-
04	4306 X	4306	-0-	-0- B	-0-	4306	2			N	-0-	-0-
05	4137 X	4137	-0-	-0- B	-0-	4137	2			N	-0-	-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650												
12	62 N	34	-0-	-28 B	-0-	34	2			N	-0-	-0-
01	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-	-0-
02	56 N	47	-0-	-9 B	-0-	47	2			N	-0-	-0-
03	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-	-0-
04	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-	-0-
05	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-	-0-
BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 15073 PERF.12324 - 13570												
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181552 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 12725												
12	2418 X	926	-0-	-1492 B	-0-	926	2			N	-0-	-0-
01	2418 X	1796	-0-	-622 B	-0-	1796	2			N	-0-	-0-
02	2184 X	1933	-0-	-251 B	-0-	1933	2			N	-0-	-0-
03	2957 N	2957	-0-	-0- B	-0-	2957	2			N	-0-	-0-
04	3258 X	3258	-0-	-0- B	-0-	3258	2			N	-0-	-0-
05	3280 X	3280	-0-	-0- B	-0-	3280	2			N	-0-	-0-
COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13349 - 13834												
12	2016 X	2016	-0-	-0- B	-0-	2016	2			N	-0-	21
01	1365 X	1365	-0-	-0- B	-0-	1365	2			N	-0-	21
02	1273 X	1273	-0-	-0- B	-0-	1273	2			N	-0-	21
03	1460 X	1460	-0-	-0- B	-0-	1460	2			N	-0-	21
04	1526 X	1526	-0-	-0- B	-0-	1526	2			N	-0-	21
05	1295 X	1295	-0-	-0- B	-0-	1295	2			N	-0-	21

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: LEON					
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
EPPEES WELL #: 2										RRCID -> 189053		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 13340		PERF.11748 - 12707	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
12	2390 N	2390	-0-	-0-	B	-0-	2390	2			N	-0-			-0-		
01	2031 N	2031	-0-	-0-	B	-0-	2031	2			N	-0-			-0-		
02	1087 N	1087	-0-	-0-	B	-0-	1087	2			N	-0-			-0-		
03	2469 N	2469	-0-	-0-	B	-0-	2469	2			N	-0-			-0-		
04	3311 X	3311	-0-	-0-	B	-0-	3311	2			N	-0-			-0-		
05	3550 X	3550	-0-	-0-	B	-0-	3550	2			N	-0-			-0-		
FULTON "A"					WELL #:	3	RRCID -> 189577		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 13484		PERF. 9083 - 12909				
12	1550 N	1420	-0-	-130	B	-0-	1419	2	1	9	N	1	1	8	-0-		
01	1519 N	1408	-0-	-111	B	-0-	1408	2			N	-0-			-0-		
02	1400 N	1204	-0-	-196	B	-0-	1204	2			N	-0-			-0-		
03	1426 N	1366	-0-	-60	B	-0-	1365	2	1	9	N	1	1	8	-0-		
04	1350 N	1236	-0-	-114	B	-0-	1236	2			N	-0-			-0-		
05	1333 N	1316	-0-	-17	B	-0-	1316	2			N	-0-			-0-		
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II					WELL #:	2	RRCID -> 193340		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 13155		PERF.11650 - 12880				
12	2494 N	2494	-0-	-0-	B	-0-	2494	2			N	-0-			-0-		
01	2620 N	2620	-0-	-0-	B	-0-	2620	2			N	-0-			-0-		
02	2212 N	2029	-0-	-183	B	-0-	2029	2			N	-0-			-0-		
03	2449 N	2053	-0-	-396	B	-0-	2053	2			N	-0-			-0-		
04	2623 N	2623	-0-	-0-	B	-0-	2623	2			N	-0-			-0-		
05	3352 X	3352	-0-	-0-	B	-0-	3352	2			N	-0-			-0-		
HL&P GAS UNIT					WELL #:	4	RRCID -> 193452		COMPL. DATE 02/04/2003		TOTAL DEPTH 14270		PERF.10963 - 13970				
12	6289 X	6289	-0-	-0-	B	-0-	6289	2			N	-0-			-0-		
01	3553 X	3553	-0-	-0-	B	-0-	3553	2			N	-0-			-0-		
02	5178 X	5178	-0-	-0-	B	-0-	5178	2			N	-0-			-0-		
03	5544 X	5544	-0-	-0-	B	-0-	5544	2			N	-0-			-0-		
04	2452 X	2452	-0-	-0-	B	-0-	2452	2			N	-0-			-0-		
05	1364 X	421	-0-	-943	B	-0-	421	2			N	-0-			-0-		
FULTON 'A'					WELL #:	4	RRCID -> 195967		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 13325		PERF. 8934 - 12899				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-		
FULTON 'A'					WELL #:	5	RRCID -> 197351		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 13128		PERF. 8800 - 12709				
12	7474 X	7474	-0-	-0-	B	-0-	7473	2	1	9	N	1	1	8	-0-		
01	7078 X	7078	-0-	-0-	B	-0-	7078	2			N	-0-			-0-		
02	6051 X	6051	-0-	-0-	B	-0-	6051	2			N	-0-			-0-		
03	6131 X	6131	-0-	-0-	B	-0-	6130	2	1	9	N	1	1	8	-0-		
04	4688 X	4688	-0-	-0-	B	-0-	4688	2			N	-0-			-0-		
05	4406 X	4406	-0-	-0-	B	-0-	4406	2			N	-0-			-0-		
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II					WELL #:	6	RRCID -> 198593		COMPL. DATE 08/02/2009		TOTAL DEPTH 13040		PERF. 8639 - 12582				
12	310 X	-0-	-0-	-310	B	-0-					N	7	7	8	-0-		
01	4659 X	4659	-0-	-0-	B	-0-	4647	2	12	9	N	11	11	8	-0-		
02	3596 X	3596	-0-	-0-	B	-0-	3596	2			N	-0-			-0-		
03	3012 X	3012	-0-	-0-	B	-0-	2964	2	48	9	N	44	44	8	-0-		
04	3560 X	3560	-0-	-0-	B	-0-	3534	2	26	9	N	24	24	8	-0-		
05	4005 X	4005	-0-	-0-	B	-0-	3992	2	13	9	N	12	12	8	-0-		

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON				
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
FULTON "A" WELL #: 7													RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF.11550 - 13983				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	806 N	747	-0-	-59 B	-0-	747	2				N	-0-					-0-
01	806 N	700	-0-	-106 B	-0-	700	2				N	-0-					-0-
02	728 N	583	-0-	-145 B	-0-	583	2				N	-0-					-0-
03	744 N	663	-0-	-81 B	-0-	663	2				N	-0-					-0-
04	690 N	628	-0-	-62 B	-0-	628	2				N	-0-					-0-
05	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2				N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT													WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834				
12	1508 N	1508	-0-	-0- B	-0-	1508	2				N	-0-					-0-
01	1705 N	1465	-0-	-240 B	-0-	1465	2				N	-0-					-0-
02	1428 N	1374	-0-	-54 B	-0-	1374	2				N	-0-					-0-
03	1519 N	1252	-0-	-267 B	-0-	1252	2				N	-0-					-0-
04	1410 N	1369	-0-	-41 B	-0-	1369	2				N	-0-					-0-
05	1561 N	1561	-0-	-0- B	-0-	1561	2				N	-0-					-0-

KING, GAIL													WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634				
12	4515 X	4515	-0-	-0- B	-0-	4515	2				N	-0-					-0-
01	4060 X	4060	-0-	-0- B	-0-	4060	2				N	-0-					-0-
02	3273 X	3273	-0-	-0- B	-0-	3273	2				N	-0-					-0-
03	4005 X	4005	-0-	-0- B	-0-	4005	2				N	-0-					-0-
04	3637 X	3637	-0-	-0- B	-0-	3637	2				N	-0-					-0-
05	3341 X	3341	-0-	-0- B	-0-	3341	2				N	-0-					-0-

HL&P GAS UNIT													WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020				
12	2821 N	2577	-0-	-244 B	-0-	2577	2				Y	-0-					-0-
01	2604 N	2391	-0-	-213 B	-0-	2391	2				Y	-0-					-0-
02	2520 N	2340	-0-	-180 B	-0-	2340	2				Y	-0-					-0-
03	2595 N	2595	-0-	-0- B	-0-	2595	2				Y	-0-					-0-
04	2705 N	2705	-0-	-0- B	-0-	2705	2				Y	-0-					-0-
05	2604 N	2546	-0-	-58 B	-0-	2546	2				Y	-0-					-0-

KING, GAIL													WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498				
12	248 N	118	-0-	-130 B	-0-	118	2				N	-0-					-0-
01	155 N	91	-0-	-64 B	-0-	91	2				N	-0-					-0-
02	2943 X	2943	-0-	-0- B	-0-	2943	2				N	-0-					-0-
03	1891 N	1891	-0-	-0- B	-0-	1890	2		1	9	N	-0-	1		1	8	-0-
04	1593 N	1593	-0-	-0- B	-0-	1593	2				N	-0-					-0-
05	1942 X	1942	-0-	-0- B	-0-	1942	2				N	-0-					-0-

KING, GAIL													WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586				
12	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2				N	-0-					-0-
01	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2				N	-0-					-0-
02	308 N	129	-0-	-179 B	-0-	129	2				N	-0-					-0-
03	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2				N	-0-					-0-
04	150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146	2				N	-0-					-0-
05	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2				N	-0-					-0-

HOLMES "S"													WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166				
12	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848	2				N	-0-					5
01	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842	2				N	-0-					5
02	784 N	716	-0-	-68 B	-0-	716	2				N	-0-					5
03	960 N	960	-0-	-0- B	-0-	960	2				N	-0-					5
04	915 N	915	-0-	-0- B	-0-	915	2				N	-0-					5
05	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961	2				N	-0-					5

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.//					06476 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON						
HILCORP ENERGY COMPANY					//CONT.//	386310												
REED "E" GAS UNIT					WELL #:	8	RRCID ->	209282	COMPL. DATE	09/04/2005	TOTAL	DEPTH	14250	PERF.	11696	-	13839	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	29	N	29	-0-	-0- B	-0-		29	2			N	-0-					-0-
01	229	N	229	-0-	-0- B	-0-		229	2			N	-0-					-0-
02	112	N	57	-0-	-55 B	-0-		57	2			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0- B	-0-		44	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-						N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-						N	-0-					-0-
HL & P GAS UNIT					WELL #:	7	RRCID ->	210366	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL	DEPTH	14250	PERF.	11631	-	14013	
12	778	N	778	-0-	-0- B	-0-		778	2			N	-0-					-0-
01	777	N	777	-0-	-0- B	-0-		777	2			N	-0-					-0-
02	700	N	680	-0-	-20 B	-0-		680	2			N	-0-					-0-
03	779	N	779	-0-	-0- B	-0-		779	2			N	-0-					-0-
04	774	N	774	-0-	-0- B	-0-		774	2			N	-0-					-0-
05	771	N	771	-0-	-0- B	-0-		771	2			N	-0-					-0-
KING, GAIL					WELL #:	8	RRCID ->	211539	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL	DEPTH	15145	PERF.	13218	-	14808	
12	3176	X	3176	-0-	-0- B	-0-		3176	2			N	-0-					-0-
01	4912	X	4912	-0-	-0- B	-0-		4912	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3327	-0-	-1069 B	-0-		3327	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	3328	-0-	-1539 B	-0-		3328	2			N	-0-					-0-
04	5338	X	5338	-0-	-0- B	-0-		5338	2			N	-0-					-0-
05	4911	X	4911	-0-	-0- B	-0-		4911	2			N	-0-					-0-
H. L. & P. GAS UNIT					WELL #:	9	RRCID ->	211687	COMPL. DATE	12/12/2014	TOTAL	DEPTH	14300	PERF.	8773	-	13882	
12	4867	X	4425	-0-	-442 B	-0-		4425	2			Y	-0-					-0-
01	4867	X	3746	-0-	-1121 B	-0-		3746	2			Y	-0-					-0-
02	4396	X	3872	-0-	-524 B	-0-		3872	2			Y	-0-					-0-
03	4867	X	3394	-0-	-1473 B	-0-		3393	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	4710	X	3198	-0-	-1512 B	-0-		3197	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	4433	X	3178	-0-	-1255 B	-0-		3178	2			Y	-0-					-0-
HL&P GAS UNIT					WELL #:	6	RRCID ->	211762	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL	DEPTH	14200	PERF.	11638	-	14035	
12	62	N	57	-0-	-5 B	-0-		57	2			N	-0-					-0-
01	93	N	62	-0-	-31 B	-0-		62	2			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84 B	-0-						N	-0-					-0-
03	62	N	37	-0-	-25 B	-0-		37	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-						N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0- B	-0-		133	2			N	-0-					-0-
REED "E" GAS UNIT					WELL #:	9	RRCID ->	212492	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL	DEPTH	14305	PERF.	8795	-	12837	
12	461	N	461	-0-	-0- B	-0-		461	2			N	-0-					-0-
01	458	N	458	-0-	-0- B	-0-		458	2			N	-0-					-0-
02	501	N	501	-0-	-0- B	-0-		501	2			N	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0- B	-0-		474	2			N	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0- B	-0-		472	2			N	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0- B	-0-		539	2			N	-0-					-0-
BLAZEK					WELL #:	6	RRCID ->	212718	COMPL. DATE	08/31/2013	TOTAL	DEPTH	13751	PERF.	9148	-	13347	
12	4588	X	3951	-0-	-637 B	-0-		3948	2	3	9	N	3	3	8			61
01	4588	X	4085	-0-	-503 B	-0-		4084	2	1	9	N	1	1	8			61
02	4144	X	3663	-0-	-481 B	-0-		3663	2			N	-0-					61
03	4080	X	4080	-0-	-0- B	-0-		4076	2	4	9	N	4	4	8			61
04	3960	X	3904	-0-	-56 B	-0-		3902	2	2	9	N	2	2	8			61
05	4092	X	4003	-0-	-89 B	-0-		4002	2	1	9	N	1	1	8			61

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310									
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11336 - 13965									
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	496 X	409	-0-	-87 B	-0-	409 2		N	-0-
01	620 X	572	-0-	-48 B	-0-	572 2		N	-0-
02	504 N	458	-0-	-46 B	-0-	458 2		N	-0-
03	484 N	484	-0-	-0 B	-0-	484 2		N	-0-
04	540 N	413	-0-	-127 B	-0-	413 2		N	-0-
05	496 N	451	-0-	-45 B	-0-	451 2		N	-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845									
12	2449 X	2379	-0-	-70 B	-0-	2379 2		N	-0-
01	2449 X	2164	-0-	-285 B	-0-	2164 2		N	-0-
02	3421 X	3421	-0-	-0 B	-0-	3421 2		N	-0-
03	3311 X	3311	-0-	-0 B	-0-	3310 2	1 9	N	-0-
04	3127 X	3127	-0-	-0 B	-0-	3126 2	1 9	N	-0-
05	2949 X	2949	-0-	-0 B	-0-	2949 2		N	-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11622 - 13816									
12	1361 N	1361	-0-	-0 B	-0-	1361 2		N	-0-
01	1705 N	1369	-0-	-336 B	-0-	1369 2		N	-0-
02	1247 N	1247	-0-	-0 B	-0-	1247 2		N	-0-
03	1364 N	1305	-0-	-59 B	-0-	1305 2		N	-0-
04	1320 N	1267	-0-	-53 B	-0-	1267 2		N	-0-
05	1395 N	1169	-0-	-226 B	-0-	1169 2		N	-0-
KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540									
12	1302 N	1242	-0-	-60 B	-0-	1242 2		N	-0-
01	1333 N	1195	-0-	-138 B	-0-	1195 2		N	-0-
02	1316 N	1039	-0-	-277 B	-0-	1039 2		N	-0-
03	1240 N	1068	-0-	-172 B	-0-	1068 2		N	-0-
04	1170 N	958	-0-	-212 B	-0-	958 2		N	-0-
05	1147 N	985	-0-	-162 B	-0-	985 2		N	-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927									
12	5921 X	5532	-0-	-389 B	-0-	5530 2	2 9	N	-0-
01	5921 X	4914	-0-	-1007 B	-0-	4913 2	1 9	N	-0-
02	4788 X	3839	-0-	-949 B	-0-	3839 2		N	-0-
03	5518 X	4916	-0-	-602 B	-0-	4914 2	2 9	N	-0-
04	5340 X	4999	-0-	-341 B	-0-	4997 2	2 9	N	-0-
05	5994 X	5994	-0-	-0 B	-0-	5993 2	1 9	N	-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11328 - 13958									
12	10978 X	10978	-0-	-0 B	-0-	10978 2		N	-0-
01	8575 X	8575	-0-	-0 B	-0-	8575 2		N	-0-
02	3922 X	3922	-0-	-0 B	-0-	3922 2		N	-0-
03	4478 X	4478	-0-	-0 B	-0-	4478 2		N	-0-
04	4200 X	2210	-0-	-1990 B	-0-	2210 2		N	-0-
05	4594 X	4594	-0-	-0 B	-0-	4594 2		N	-0-
KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816									
12	1209 N	1171	-0-	-38 B	-0-	1171 2		N	-0-
01	1209 N	1169	-0-	-40 B	-0-	1169 2		N	-0-
02	1064 N	1053	-0-	-11 B	-0-	1053 2		N	-0-
03	1178 N	1163	-0-	-15 B	-0-	1163 2		N	-0-
04	1140 N	1123	-0-	-17 B	-0-	1123 2		N	-0-
05	1178 N	1149	-0-	-29 B	-0-	1149 2		N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON		
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	1147 N	902	-0-	-245 B	-0-	902	2			N	-0-			-0-	
01	1147 N	913	-0-	-234 B	-0-	913	2			N	-0-			-0-	
02	896 N	821	-0-	-75 B	-0-	821	2			N	-0-			-0-	
03	1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	2			N	-0-			-0-	
04	1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	2			N	-0-			-0-	
05	1694 N	1694	-0-	-0- B	-0-	1694	2			N	-0-			-0-	
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11627 - 13849															
12	279 N	257	-0-	-22 B	-0-	257	2			Y	-0-			-0-	
01	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			Y	-0-			-0-	
02	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			Y	-0-			-0-	
03	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			Y	-0-			-0-	
04	330 N	246	-0-	-84 B	-0-	246	2			Y	-0-			-0-	
05	341 N	248	-0-	-93 B	-0-	248	2			Y	-0-			-0-	
KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385															
12	217 N	1264	-0-	1047 B	-7433	1262	2	2	9	N	2	2	8	32	
01	155 N	641	-0-	486 B	-6947	641	2			N	-0-			32	
02	196 X	408	-0-	212 B	-6735	408	2			N	-0-			32	
03	217 X	332	-0-	115 B	-6620	332	2			N	-0-			32	
04	210 X	367	-0-	157 B	-6463	367	2			N	-0-			32	
05	217 X	523	-0-	306 B	-6157	523	2			N	-0-			32	
FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859															
12	1420 N	1420	-0-	-0- B	-0-	1419	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
01	2001 N	2001	-0-	-0- B	-0-	2001	2			N	-0-			-0-	
02	1656 N	1656	-0-	-0- B	-0-	1656	2			N	-0-			-0-	
03	1768 N	1768	-0-	-0- B	-0-	1767	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
04	2032 N	2032	-0-	-0- B	-0-	2032	2			N	-0-			-0-	
05	2284 N	2284	-0-	-0- B	-0-	2284	2			N	-0-			-0-	
KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559															
12	2294 N	957	-0-	-1337 B	-0-	957	2			N	-0-			-0-	
01	1395 N	999	-0-	-396 B	-0-	999	2			N	-0-			-0-	
02	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964	2			N	-0-			-0-	
03	961 N	782	-0-	-179 B	-0-	782	2			N	-0-			-0-	
04	960 N	654	-0-	-306 B	-0-	654	2			N	-0-			-0-	
05	1165 N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165	2			N	-0-			-0-	
KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731															
12	527 N	290	-0-	-237 B	-0-	290	2			N	-0-			-0-	
01	527 N	269	-0-	-258 B	-0-	269	2			N	-0-			-0-	
02	448 N	218	-0-	-230 B	-0-	218	2			N	-0-			-0-	
03	279 N	59	-0-	-220 B	-0-	59	2			N	-0-			-0-	
04	270 N	21	-0-	-249 B	-0-	21	2			N	-0-			-0-	
05	248 N	77	-0-	-171 B	-0-	77	2			N	-0-			-0-	
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.12591 - 13823															
12	2506 N	2506	-0-	-0- B	-0-	2506	2			N	-0-			-0-	
01	3141 X	3141	-0-	-0- B	-0-	3141	2			N	-0-			-0-	
02	2718 N	2718	-0-	-0- B	-0-	2718	2			N	-0-			-0-	
03	2654 N	2654	-0-	-0- B	-0-	2654	2			N	-0-			-0-	
04	2612 X	2612	-0-	-0- B	-0-	2612	2			N	-0-			-0-	
05	2561 X	2561	-0-	-0- B	-0-	2561	2			N	-0-			-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872													
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	EOM BALANCE
12	496 N	356	-0-	-140 B	-0-	356	2		N	-0-			-0-
01	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683	2		N	-0-			-0-
02	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806	2		N	-0-			-0-
03	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	637	2	2 9	N	2	2 8		-0-
04	660 N	530	-0-	-130 B	-0-	529	2	1 9	N	1	1 8		-0-
05	1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	1262	2	1 9	N	1	1 8		-0-
KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF. 11882 - 13323													
12	310 X	753	-0-	443 B	-52831	753	2		N	-0-			-0-
01	310 X	452	-0-	142 B	-52689	452	2		N	-0-			-0-
02	280 X	792	-0-	512 B	-52177	792	2		N	-0-			-0-
03	310 X	532	-0-	222 B	-51955	531	2	1 9	N	1	1 8		-0-
04	300 X	-0-	-0-	-300 B	-51955				N	-0-			-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310 B	-51955				N	-0-			-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 12562 - 13960													
12	4061 X	3241	-0-	-820 B	-0-	3241	2		N	-0-			-0-
01	4061 X	3061	-0-	-1000 B	-0-	3061	2		N	-0-			-0-
02	3388 X	3142	-0-	-246 B	-0-	3142	2		N	-0-			-0-
03	3751 X	2322	-0-	-1429 B	-0-	2322	2		N	-0-			-0-
04	3150 X	1860	-0-	-1290 B	-0-	1860	2		N	-0-			-0-
05	3472 X	3193	-0-	-279 B	-0-	3193	2		N	-0-			-0-
HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553													
12	3379 X	3086	-0-	-293 B	-0-	3083	2	3 9	N	3	3 8		21
01	3379 X	2509	-0-	-870 B	-0-	2508	2	1 9	N	1	1 8		21
02	2800 X	2454	-0-	-346 B	-0-	2454	2		N	-0-			21
03	3100 X	3088	-0-	-12 B	-0-	3085	2	3 9	N	3	3 8		21
04	3000 X	2674	-0-	-326 B	-0-	2673	2	1 9	N	1	1 8		21
05	3100 X	3017	-0-	-83 B	-0-	3016	2	1 9	N	1	1 8		21
HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF. 12218 - 13526													
12	1410 N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410	2		N	-0-			58
01	3805 X	3805	-0-	-0- B	-0-	3805	2		N	-0-			58
02	4569 X	4569	-0-	-0- B	-0-	4569	2		N	-0-			58
03	5631 X	5631	-0-	-0- B	-0-	5606	2	25 9	N	23	1 8		80
04	4389 X	4389	-0-	-0- B	-0-	4341	2	48 9	N	44	102 1		22
05	4307 X	4307	-0-	-0- B	-0-	4307	2		N	-0-			22
KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF. 13462 - 13721													
12	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2		N	-0-			30
01	155 N	93	-0-	-62 B	-0-	93	2		N	-0-			30
02	112 N	98	-0-	-14 B	-0-	98	2		N	-0-			30
03	124 N	58	-0-	-66 B	-0-	58	2		N	-0-			30
04	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2		N	-0-			30
05	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2		N	-0-			30
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 11648 - 13894													
12	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2		N	-0-			-0-
01	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2		N	-0-			-0-
02	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2		N	-0-			-0-
03	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2		N	-0-			-0-
04	600 N	466	-0-	-134 B	-0-	466	2		N	-0-			-0-
05	589 N	467	-0-	-122 B	-0-	467	2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	3316 X	3316	-0-	-0- B	-0-	3314	2	2	9	N	2	2	8	-0-
01	3853 X	3853	-0-	-0- B	-0-	3852	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	2923 X	2923	-0-	-0- B	-0-	2923	2			N	-0-			-0-
03	3268 X	3268	-0-	-0- B	-0-	3265	2	3	9	N	3	3	8	-0-
04	3414 X	3414	-0-	-0- B	-0-	3412	2	2	9	N	2	2	8	-0-
05	3803 X	3803	-0-	-0- B	-0-	3802	2	1	9	N	1	1	8	-0-
KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF. 11855 - 12961														
12	651 N	295	-0-	-356 B	-0-	295	2			N	-0-			-0-
01	620 N	472	-0-	-148 B	-0-	472	2			N	-0-			-0-
02	392 N	361	-0-	-31 B	-0-	361	2			N	-0-			-0-
03	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2			N	-0-			-0-
04	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-			-0-
05	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2			N	-0-			-0-
HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599														
12	1495 N	1495	-0-	-0- B	-0-	1495	2			N	-0-			23
01	1395 N	1246	-0-	-149 B	-0-	1246	2			N	-0-			23
02	1540 N	1291	-0-	-249 B	-0-	1291	2			N	-0-			23
03	1648 N	1648	-0-	-0- B	-0-	1648	2			N	-0-			23
04	1720 N	1720	-0-	-0- B	-0-	1720	2			N	-0-			23
05	1823 N	1823	-0-	-0- B	-0-	1823	2			N	-0-			23
REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721														
12	806 N	607	-0-	-199 B	-0-	607	2			N	-0-			-0-
01	744 N	694	-0-	-50 B	-0-	694	2			N	-0-			-0-
02	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2			N	-0-			-0-
03	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650	2			N	-0-			-0-
04	660 N	649	-0-	-11 B	-0-	649	2			N	-0-			-0-
05	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869	2			N	-0-			-0-
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 222975 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 14048														
12	6119 X	6119	-0-	-0- B	-0-	6065	2	54	9	N	49	49	8	-0-
01	5952 X	5384	-0-	-568 B	-0-	5378	2	6	9	N	5	5	8	-0-
02	5040 X	4829	-0-	-211 B	-0-	4829	2			N	-0-			-0-
03	5952 X	4423	-0-	-1529 B	-0-	4402	2	21	9	N	19	19	8	-0-
04	6229 X	6229	-0-	-0- B	-0-	6217	2	12	9	N	11	11	8	-0-
05	5952 X	5920	-0-	-32 B	-0-	5914	2	6	9	N	5	5	8	-0-
KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF. 11934 - 13360														
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 11696 - 13852														
12	1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	1353	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359	2			N	-0-			-0-
02	1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204	2			N	-0-			-0-
03	1333 N	1306	-0-	-27 B	-0-	1305	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	1290 N	1112	-0-	-178 B	-0-	1112	2			N	-0-			-0-
05	1333 N	1129	-0-	-204 B	-0-	1129	2			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842													
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	
12	3813 X	902	-0-	-2911 B	-0-	902	2	N	-0-			-0-	
01	3751 X	311	-0-	-3440 B	-0-	311	2	N	-0-			-0-	
02	3388 X	3341	-0-	-47 B	-0-	3341	2	N	-0-			-0-	
03	3751 X	3308	-0-	-443 B	-0-	3308	2	N	-0-			-0-	
04	1680 X	1528	-0-	-152 B	-0-	1528	2	N	-0-			-0-	
05	3689 X	2189	-0-	-1500 B	-0-	2189	2	N	-0-			-0-	
BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619													
12	2914 X	1130	-0-	-1784 B	-0-	1130	2	N	-0-			36	
01	2449 X	1061	-0-	-1388 B	-0-	1061	2	N	-0-			36	
02	1448 X	1448	-0-	-0- B	-0-	1448	2	N	-0-			36	
03	1895 X	1895	-0-	-0- B	-0-	1895	2	N	-0-			36	
04	1670 X	1670	-0-	-0- B	-0-	1670	2	N	-0-			36	
05	1612 X	1609	-0-	-3 B	-0-	1609	2	N	-0-			36	
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686													
12	992 X	446	-0-	-546 B	-0-	443	2	3 9 N	3	3 8		-0-	
01	620 X	344	-0-	-276 B	-0-	343	2	1 9 N	1	1 8		-0-	
02	420 X	378	-0-	-42 B	-0-	378	2	N	-0-			-0-	
03	434 X	234	-0-	-200 B	-0-	233	2	1 9 N	1	1 8		-0-	
04	420 X	353	-0-	-67 B	-0-	353	2	N	-0-			-0-	
05	465 X	465	-0-	-0- B	-0-	465	2	N	-0-			-0-	
FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245													
12	3906 X	3440	-0-	-466 B	-0-	3437	2	3 9 N	3	3 8		-0-	
01	3906 X	3803	-0-	-103 B	-0-	3802	2	1 9 N	1	1 8		-0-	
02	3360 X	3196	-0-	-164 B	-0-	3196	2	N	-0-			-0-	
03	3720 X	3513	-0-	-207 B	-0-	3510	2	3 9 N	3	3 8		-0-	
04	3690 X	3360	-0-	-330 B	-0-	3359	2	1 9 N	1	1 8		-0-	
05	3813 X	3503	-0-	-310 B	-0-	3502	2	1 9 N	1	1 8		-0-	
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11645 - 13932													
12	2143 N	2143	-0-	-0- B	-0-	2143	2	N	-0-			-0-	
01	2046 N	1706	-0-	-340 B	-0-	1706	2	N	-0-			-0-	
02	1848 N	1444	-0-	-404 B	-0-	1444	2	N	-0-			-0-	
03	2046 N	1979	-0-	-67 B	-0-	1979	2	N	-0-			-0-	
04	2120 N	2120	-0-	-0- B	-0-	2120	2	N	-0-			-0-	
05	2137 N	2137	-0-	-0- B	-0-	2137	2	N	-0-			-0-	
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016													
12	3472 X	3050	-0-	-422 B	-0-	3043	2	7 9 N	6	6 8		-0-	
01	3317 X	3027	-0-	-290 B	-0-	3026	2	1 9 N	1	1 8		-0-	
02	3920 X	2753	-0-	-1167 B	-0-	2753	2	N	-0-			-0-	
03	4340 X	2887	-0-	-1453 B	-0-	2880	2	7 9 N	6	6 8		-0-	
04	4200 X	2594	-0-	-1606 B	-0-	2591	2	3 9 N	3	3 8		-0-	
05	3038 X	2855	-0-	-183 B	-0-	2853	2	2 9 N	2	2 8		-0-	
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738													
12	7659 X	7659	-0-	-0- B	-0-	7653	2	6 9 N	5	5 8		-0-	
01	8286 X	8286	-0-	-0- B	-0-	8285	2	1 9 N	1	1 8		-0-	
02	6667 X	6667	-0-	-0- B	-0-	6667	2	N	-0-			-0-	
03	5055 X	5055	-0-	-0- B	-0-	5051	2	4 9 N	4	4 8		-0-	
04	6669 X	6669	-0-	-0- B	-0-	6667	2	2 9 N	2	2 8		-0-	
05	6544 X	6544	-0-	-0- B	-0-	6543	2	1 9 N	1	1 8		-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.14229 - 14298														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 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-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-
KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230306 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 12941														
12	1922	N	1607	-0-	-315 B	-0-	1606	2	1	9	N	1	1 8	-0-
01	2108	N	2100	-0-	-8 B	-0-	2100	2			N	-0-		-0-
02	1814	N	1814	-0-	-0- B	-0-	1814	2			N	-0-		-0-
03	1893	N	1893	-0-	-0- B	-0-	1892	2	1	9	N	1	1 8	-0-
*04	2040	N	1816	-0-	-224 B	-0-	1815	2	1	9	N	1	1 8	-0-
05	2015	N	1897	-0-	-118 B	-0-	1897	2			N	-0-		-0-
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11726 - 14020														
12	2418	X	1002	-0-	-1416 B	-0-	1001	2	1	9	N	1	1 8	-0-
01	2418	X	1853	-0-	-565 B	-0-	1853	2			N	-0-		-0-
02	1820	X	1399	-0-	-421 B	-0-	1399	2			N	-0-		-0-
03	2222	X	2222	-0-	-0- B	-0-	2221	2	1	9	N	1	1 8	-0-
04	1950	X	1927	-0-	-23 B	-0-	1927	2			N	-0-		-0-
05	1860	X	1714	-0-	-146 B	-0-	1714	2			N	-0-		-0-
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 233318 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 13986														
12	2280	X	2280	-0-	-0- B	-0-	2278	2	2	9	N	2	2 8	-0-
01	2502	X	2502	-0-	-0- B	-0-	2502	2			N	-0-		-0-
02	2470	N	2470	-0-	-0- B	-0-	2470	2			N	-0-		-0-
03	2742	N	2742	-0-	-0- B	-0-	2740	2	2	9	N	2	2 8	-0-
04	2683	N	2683	-0-	-0- B	-0-	2682	2	1	9	N	1	1 8	-0-
05	2714	N	2714	-0-	-0- B	-0-	2714	2			N	-0-		-0-
COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11898 - 13585														
12	2336	X	2336	-0-	-0- B	-0-	2335	2	1	9	N	1	1 8	27
01	3696	X	3696	-0-	-0- B	-0-	3696	2			N	-0-		27
02	3015	X	3015	-0-	-0- B	-0-	3015	2			N	-0-		27
03	3060	X	3060	-0-	-0- B	-0-	3059	2	1	9	N	1	1 8	27
04	3111	X	3111	-0-	-0- B	-0-	3110	2	1	9	N	1	1 8	27
05	2858	X	2858	-0-	-0- B	-0-	2858	2			N	-0-		27
KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974														
12	31	N	5	-0-	-26 B	-0-	5	2			N	-0-		-0-
01	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-		-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-		-0-
05	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-		-0-
JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469														
12	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2			N	-0-		-0-
01	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			N	-0-		-0-
02	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	2			N	-0-		-0-
03	682	N	479	-0-	-203 B	-0-	479	2			N	-0-		-0-
04	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	2			N	-0-		-0-
05	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	2			N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	62 N	24	-0-	-38 B	-0-	24	2			N	-0-				-0-
01	31 N	7	-0-	-24 B	-0-	7	2			N	-0-				-0-
02	84 N	9	-0-	-75 B	-0-	9	2			N	-0-				-0-
03	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-				-0-
04	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-				-0-
05	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-				-0-
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033															
12	4139 X	4139	-0-	-0- B	-0-	4139	2			N	-0-				-0-
01	3815 X	3815	-0-	-0- B	-0-	3815	2			N	-0-				-0-
02	3192 X	3013	-0-	-179 B	-0-	3013	2			N	-0-				-0-
03	3720 X	2166	-0-	-1554 B	-0-	2166	2			N	-0-				-0-
04	3600 X	2354	-0-	-1246 B	-0-	2354	2			N	-0-				-0-
05	3720 X	2622	-0-	-1098 B	-0-	2622	2			N	-0-				-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888															
12	3162 X	3104	-0-	-58 B	-0-	3104	2			N	-0-				-0-
01	3162 X	3155	-0-	-7 B	-0-	3155	2			N	-0-				-0-
02	3041 X	3041	-0-	-0- B	-0-	3041	2			N	-0-				-0-
03	3162 X	3153	-0-	-9 B	-0-	3153	2			N	-0-				-0-
04	3230 X	3230	-0-	-0- B	-0-	3230	2			N	-0-				-0-
05	3377 X	3377	-0-	-0- B	-0-	3377	2			N	-0-				-0-
FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 14234															
12	4858 X	4858	-0-	-0- B	-0-	4857	2	1	9	N	1	1	8		-0-
01	4700 X	4700	-0-	-0- B	-0-	4700	2			N	-0-				-0-
02	3554 X	3554	-0-	-0- B	-0-	3554	2			N	-0-				-0-
03	4061 X	4061	-0-	-0- B	-0-	4060	2	1	9	N	1	1	8		-0-
04	4211 X	4211	-0-	-0- B	-0-	4211	2			N	-0-				-0-
05	3627 X	3627	-0-	-0- B	-0-	3627	2			N	-0-				-0-
KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710															
12	837 X	94	-0-	-743 B	-0-	94	2			N	-0-				-0-
01	1147 X	286	-0-	-861 B	-0-	286	2			N	-0-				-0-
02	1036 X	197	-0-	-839 B	-0-	197	2			N	-0-				-0-
03	1147 X	164	-0-	-983 B	-0-	164	2			N	-0-				-0-
04	440 X	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-				-0-
05	1392 X	1392	-0-	-0- B	-0-	1392	2			N	-0-				-0-
HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010															
12	3730 X	3730	-0-	-0- B	-0-	3728	2	2	9	N	2	2	8		69
01	2868 X	2868	-0-	-0- B	-0-	2868	2			N	-0-				69
02	3136 X	2636	-0-	-500 B	-0-	2636	2			N	-0-				69
03	3472 X	3243	-0-	-229 B	-0-	3242	2	1	9	N	1	1	8		69
04	3360 X	3122	-0-	-238 B	-0-	3122	2			N	-0-				69
05	3472 X	3112	-0-	-360 B	-0-	3112	2			N	-0-				69
FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879															
12	6150 X	6150	-0-	-0- B	-0-	6150	2			N	-0-				-0-
01	3907 X	3907	-0-	-0- B	-0-	3907	2			N	-0-				-0-
02	4560 X	4560	-0-	-0- B	-0-	4560	2			N	-0-				-0-
03	3418 X	3418	-0-	-0- B	-0-	3418	2			N	-0-				-0-
04	4419 X	4419	-0-	-0- B	-0-	4419	2			N	-0-				-0-
05	4835 X	4835	-0-	-0- B	-0-	4835	2			N	-0-				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12584 - 13830														
M	0	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 AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
12	2387 N	1807	-0-	-580 B	-0-	1807	2		N	-0-				-0-
01	3007 N	1859	-0-	-1148 B	-0-	1859	2		N	-0-				-0-
02	1671 N	1671	-0-	-0- B	-0-	1671	2		N	-0-				-0-
03	3545 X	3545	-0-	-0- B	-0-	3545	2		N	-0-				-0-
04	4463 X	4463	-0-	-0- B	-0-	4463	2		N	-0-				-0-
05	3809 X	3809	-0-	-0- B	-0-	3809	2		N	-0-				-0-
FULTON "A" WELL #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11562 - 13915														
12	620 N	572	-0-	-48 B	-0-	572	2		N	-0-				-0-
01	620 N	569	-0-	-51 B	-0-	569	2		N	-0-				-0-
02	532 N	490	-0-	-42 B	-0-	490	2		N	-0-				-0-
03	558 N	524	-0-	-34 B	-0-	524	2		N	-0-				-0-
04	540 N	503	-0-	-37 B	-0-	503	2		N	-0-				-0-
05	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2		N	-0-				-0-
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 240670 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12582 - 12723														
12	3062 X	3062	-0-	-0- B	-0-	3049	2	13 9	N	12	12 8			-0-
01	2945 X	2773	-0-	-172 B	-0-	2772	2	1 9	N	1	1 8			-0-
02	2688 N	2459	-0-	-229 B	-0-	2459	2		N	-0-				-0-
03	3038 N	2048	-0-	-990 B	-0-	2042	2	6 9	N	5	5 8			-0-
04	2670 N	2440	-0-	-230 B	-0-	2437	2	3 9	N	3	3 8			-0-
05	2728 N	2520	-0-	-208 B	-0-	2519	2	1 9	N	1	1 8			-0-
KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF.15150 - 17005														
12	5487 X	-0-	-0-	-5487 B	-0-				N	-0-				-0-
01	5239 X	-0-	-0-	-5239 B	-0-				N	-0-				-0-
02	2828 X	1934	-0-	-894 B	-0-	1934	2		N	-0-				-0-
03	2596 X	2596	-0-	-0- B	-0-	2596	2		N	-0-				-0-
04	553 X	553	-0-	-0- B	-0-	553	2		N	-0-				-0-
05	2139 X	-0-	-0-	-2139 B	-0-				N	-0-				-0-
KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963														
12	2032 N	2032	-0-	-0- B	-0-	2032	2		N	-0-				-0-
01	1984 N	1919	-0-	-65 B	-0-	1919	2		N	-0-				-0-
02	2391 N	2391	-0-	-0- B	-0-	2391	2		N	-0-				-0-
03	2183 N	2183	-0-	-0- B	-0-	2183	2		N	-0-				-0-
04	1860 N	1729	-0-	-131 B	-0-	1729	2		N	-0-				-0-
05	1984 N	1790	-0-	-194 B	-0-	1790	2		N	-0-				-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 13902														
12	3224 X	3112	-0-	-112 B	-0-	3112	2		N	-0-				-0-
01	3457 X	3457	-0-	-0- B	-0-	3457	2		N	-0-				-0-
02	3330 X	3330	-0-	-0- B	-0-	3330	2		N	-0-				-0-
03	3224 X	3161	-0-	-63 B	-0-	3161	2		N	-0-				-0-
04	3140 X	3140	-0-	-0- B	-0-	3140	2		N	-0-				-0-
05	3224 X	2984	-0-	-240 B	-0-	2984	2		N	-0-				-0-
FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220														
12	3007 X	2322	-0-	-685 B	-0-	2319	2	3 9	N	3	3 8			-0-
01	3348 X	3348	-0-	-0- B	-0-	3347	2	1 9	N	1	1 8			-0-
02	2268 X	2229	-0-	-39 B	-0-	2229	2		N	-0-				-0-
03	2618 X	2618	-0-	-0- B	-0-	2615	2	3 9	N	3	3 8			-0-
04	3240 X	2877	-0-	-363 B	-0-	2876	2	1 9	N	1	1 8			-0-
05	3843 X	3843	-0-	-0- B	-0-	3842	2	1 9	N	1	1 8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE										
12	5232	X	5232	-0-	-0- B	-0-	5232	2		N	-0-			-0-
01	4613	X	4613	-0-	-0- B	-0-	4613	2		N	-0-			-0-
02	3866	X	3866	-0-	-0- B	-0-	3866	2		N	-0-			-0-
03	5269	X	5269	-0-	-0- B	-0-	5268	2	1	9	N	1	8	-0-
04	4739	X	4739	-0-	-0- B	-0-	4739	2		N	-0-			-0-
05	4309	X	4309	-0-	-0- B	-0-	4309	2		N	-0-			-0-
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 11588 - 14041														
12	4744	X	4744	-0-	-0- B	-0-	4741	2	3	9	N	3	8	-0-
01	4247	X	3714	-0-	-533 B	-0-	3714	2		N	-0-			-0-
02	3836	X	3567	-0-	-269 B	-0-	3567	2		N	-0-			-0-
03	4247	X	3341	-0-	-906 B	-0-	3340	2	1	9	N	1	8	-0-
04	4125	X	4125	-0-	-0- B	-0-	4124	2	1	9	N	1	8	-0-
05	4884	X	4884	-0-	-0- B	-0-	4884	2		N	-0-			-0-
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515														
12	1591	N	1591	-0-	-0- B	-0-	1591	2		N	-0-			75
01	3460	X	3460	-0-	-0- B	-0-	3460	2		N	-0-			75
02	2020	N	2020	-0-	-0- B	-0-	2020	2		N	-0-			75
03	1581	N	1434	-0-	-147 B	-0-	1434	2		N	-0-			75
04	2404	X	2404	-0-	-0- B	-0-	2404	2		N	-0-			75
05	2903	X	2903	-0-	-0- B	-0-	2903	2		N	-0-			75
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561														
12	3720	X	2194	-0-	-1526 B	-0-	2194	2		N	-0-			55
01	3038	X	2449	-0-	-589 B	-0-	2449	2		N	-0-			55
02	2744	X	2151	-0-	-593 B	-0-	2151	2		N	-0-			55
03	3478	X	3478	-0-	-0- B	-0-	3477	2	1	9	N	1	8	55
04	2850	X	2610	-0-	-240 B	-0-	2610	2		N	-0-			55
05	2799	X	2799	-0-	-0- B	-0-	2799	2		N	-0-			55
REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 11555 - 14238														
12	1240	N	391	-0-	-849 B	-0-	391	2		N	-0-			-0-
01	1240	N	374	-0-	-866 B	-0-	374	2		N	-0-			-0-
02	840	N	720	-0-	-120 B	-0-	720	2		N	-0-			-0-
03	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	965	2		N	-0-			-0-
04	1410	N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410	2		N	-0-			-0-
05	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179	2		N	-0-			-0-
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243422 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 14166														
12	1178	X	835	-0-	-343 B	-0-	833	2	2	9	N	2	8	-0-
01	1395	X	1053	-0-	-342 B	-0-	1052	2	1	9	N	1	8	-0-
02	2492	X	732	-0-	-1760 B	-0-	732	2		N	-0-			-0-
03	2759	X	937	-0-	-1822 B	-0-	934	2	3	9	N	3	8	-0-
04	2670	X	960	-0-	-1710 B	-0-	959	2	1	9	N	1	8	-0-
05	1054	X	1015	-0-	-39 B	-0-	1014	2	1	9	N	1	8	-0-
STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF. 14922 - 15295														
12	341	N	202	-0-	-139 B	-0-	202	2		N	-0-			-0-
01	372	N	79	-0-	-293 B	-0-	79	2		N	-0-			-0-
02	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2		N	-0-			-0-
03	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2		N	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON		
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190															
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		
12	992 N	481	-0-	-511 B	-0-	481	2		N	-0-			-0-		
01	775 N	527	-0-	-248 B	-0-	527	2		N	-0-			-0-		
02	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2		N	-0-			-0-		
03	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2		N	-0-			-0-		
04	510 N	453	-0-	-57 B	-0-	453	2		N	-0-			-0-		
05	620 N	545	-0-	-75 B	-0-	545	2		N	-0-			-0-		
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF.11641 - 12718															
12	9393 X	8316	-0-	-1077 B	-0-	8315	2	1 9	N	1	1 8		-0-		
01	9300 X	7559	-0-	-1741 B	-0-	7559	2		N	-0-			-0-		
02	7952 X	6199	-0-	-1753 B	-0-	6199	2		N	-0-			-0-		
03	8804 X	7258	-0-	-1546 B	-0-	7257	2	1 9	N	1	1 8		-0-		
04	8520 X	6214	-0-	-2306 B	-0-	6213	2	1 9	N	1	1 8		-0-		
05	8308 X	5550	-0-	-2758 B	-0-	5550	2		N	-0-			-0-		
KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13228 - 14850															
12	3051 X	3051	-0-	-0- B	-0-	3051	2		N	-0-			-0-		
01	3534 X	3534	-0-	-0- B	-0-	3534	2		N	-0-			-0-		
02	2548 X	2416	-0-	-132 B	-0-	2416	2		N	-0-			-0-		
03	2821 X	1917	-0-	-904 B	-0-	1917	2		N	-0-			-0-		
04	2730 X	2013	-0-	-717 B	-0-	2013	2		N	-0-			-0-		
05	2821 X	1892	-0-	-929 B	-0-	1892	2		N	-0-			-0-		
EPPEES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF.11635 - 14084															
12	3432 X	3432	-0-	-0- B	-0-	3430	2	2 9	N	2	2 8		-0-		
01	2773 X	2773	-0-	-0- B	-0-	2773	2		N	-0-			-0-		
02	2645 X	2645	-0-	-0- B	-0-	2645	2		N	-0-			-0-		
03	2390 X	2390	-0-	-0- B	-0-	2354	2	36 9	N	33	1 8		32		
04	2699 X	2699	-0-	-0- B	-0-	2663	2	36 9	N	33			65		
05	2546 X	2546	-0-	-0- B	-0-	2546	2		N	-0-			65		
KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 14395 PERF.11842 - 13272															
12	2418 N	2240	-0-	-178 B	-0-	2239	2	1 9	N	1	1 8		-0-		
01	2478 N	2478	-0-	-0- B	-0-	2478	2		N	-0-			-0-		
02	2156 N	2040	-0-	-116 B	-0-	2040	2		N	-0-			-0-		
03	2493 N	2493	-0-	-0- B	-0-	2491	2	2 9	N	2	2 8		-0-		
04	2400 N	2353	-0-	-47 B	-0-	2352	2	1 9	N	1	1 8		-0-		
05	2501 N	2501	-0-	-0- B	-0-	2501	2		N	-0-			-0-		
KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953															
12	434 N	805	-0-	371 B	-87243	805	2		N	-0-			-0-		
01	744 N	629	-0-	-115 B	-87243	629	2		N	-0-			-0-		
02	924 N	683	-0-	-241 B	-87243	683	2		N	-0-			-0-		
03	806 N	791	-0-	-15 B	-87243	791	2		N	-0-			-0-		
04	600 N	226	-0-	-374 B	-87243	226	2		N	-0-			-0-		
05	744 N	876	-0-	132 B	-87111	876	2		N	-0-			-0-		
ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194															
12	5259 X	5259	-0-	-0- B	-0-	5251	2	8 9	N	7	7 8		65		
01	2523 X	2523	-0-	-0- B	-0-	2523	2		N	-0-			65		
02	4567 X	4567	-0-	-0- B	-0-	4567	2		N	-0-			65		
03	2475 X	2475	-0-	-0- B	-0-	2474	2	1 9	N	1	1 8		65		
04	4768 X	4768	-0-	-0- B	-0-	4765	2	3 9	N	3	3 8		65		
05	4692 X	4692	-0-	-0- B	-0-	4690	2	2 9	N	2	2 8		65		

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
EPPE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	7099 X	4741	-0-	-2358 B	-0-	4740	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	7099 X	7099	-0-	-0- B	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
02	6412 X	3114	-0-	-3298 B	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
03	4805 X	2910	-0-	-1895 B	-0-	2909	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6870 X	3602	-0-	-3268 B	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
05	7905 X	7905	-0-	-0- B	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688																
12	4464 X	1694	-0-	-2770 B	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
01	4911 X	4911	-0-	-0- B	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
02	4032 X	3075	-0-	-957 B	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
03	3441 X	3159	-0-	-282 B	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
04	4740 X	4321	-0-	-419 B	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
05	4898 X	4400	-0-	-498 B	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 11660 - 12862																
12	403 N	343	-0-	-60 B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
01	403 N	371	-0-	-32 B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
02	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
03	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
05	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
JIMMY BEDDINGFIELD G.U. NO. II WELL #: 5H RRCID -> 251632 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 17366 PERF. 14825 - 17229																
12	3100 X	6032	-0-	2932 B	-676932	6032	2			N	-0-					-0-
01	3100 X	5343	-0-	2243 B	-674689	5343	2			N	-0-					-0-
02	2800 X	3289	-0-	489 B	-674200	3289	2			N	-0-					-0-
03	3100 X	3877	-0-	777 B	-673423	3877	2			N	-0-					-0-
04	3000 X	3913	-0-	913 B	-672510	3913	2			N	-0-					-0-
05	3100 X	3922	-0-	822 B	-671688	3922	2			N	-0-					-0-
HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627																
12	155 N	61	-0-	-94 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
01	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	62 N	27	-0-	-35 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
EPPE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066																
12	4567 X	4567	-0-	-0- B	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
01	3937 X	1541	-0-	-2396 B	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
02	3556 X	912	-0-	-2644 B	-0-	912	2			N	-0-					-0-
03	3937 X	2039	-0-	-1898 B	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
04	3810 X	1505	-0-	-2305 B	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
05	3937 X	1771	-0-	-2166 B	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 11652 - 14016																
12	3596 X	3245	-0-	-351 B	-0-	3244	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3906 X	3487	-0-	-419 B	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
02	3528 X	2462	-0-	-1066 B	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
03	3906 X	3602	-0-	-304 B	-0-	3601	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3750 X	3296	-0-	-454 B	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
05	3723 X	3723	-0-	-0- B	-0-	3723	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 17240												
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
12	1502 N	1502	-0-	-0- B	-0-	1502	2	N	-0-			-0-
01	2006 N	2006	-0-	-0- B	-0-	2006	2	N	-0-			-0-
02	1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	2	N	-0-			-0-
03	1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066	2	N	-0-			-0-
04	876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876	2	N	-0-			-0-
05	744 N	574	-0-	-170 B	-0-	574	2	N	-0-			-0-
HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837												
12	7551 X	7551	-0-	-0- B	-0-	7547	2	4 9 N	4	4 8		20
01	4928 X	4928	-0-	-0- B	-0-	4927	2	1 9 N	1	1 8		20
02	4043 X	4043	-0-	-0- B	-0-	4043	2		-0-			20
03	4106 X	4106	-0-	-0- B	-0-	4103	2	3 9 N	3	3 8		20
04	3333 X	3333	-0-	-0- B	-0-	3332	2	1 9 N	1	1 8		20
05	3588 X	3588	-0-	-0- B	-0-	3587	2	1 9 N	1	1 8		20
KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849												
12	1674 N	1442	-0-	-232 B	-0-	1442	2	N	-0-			15
01	1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347	2	N	-0-			15
02	1428 N	1079	-0-	-349 B	-0-	1079	2	N	-0-			15
03	1457 N	1172	-0-	-285 B	-0-	1172	2	N	-0-			15
04	1290 N	1124	-0-	-166 B	-0-	1124	2	N	-0-			15
05	1209 N	1168	-0-	-41 B	-0-	1168	2	N	-0-			15
STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646												
12	341 N	236	-0-	-105 B	-0-	236	2	N	-0-			-0-
01	620 N	114	-0-	-506 B	-0-	114	2	N	-0-			-0-
02	588 N	340	-0-	-248 B	-0-	340	2	N	-0-			-0-
03	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2	N	-0-			-0-
04	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2	N	-0-			-0-
05	372 N	191	-0-	-181 B	-0-	191	2	N	-0-			-0-
KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652												
12	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2	N	-0-			-0-
01	341 N	25	-0-	-316 B	-0-	25	2	N	-0-			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-			N	-0-			-0-
03	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2	N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			-0-
05	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2	N	-0-			-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838												
12	2225 X	2225	-0-	-0- B	-0-	2224	2	1 9 N	1	1 8		-0-
01	2293 X	2293	-0-	-0- B	-0-	2293	2	N	-0-			-0-
02	2184 N	1770	-0-	-414 B	-0-	1770	2	N	-0-			-0-
03	2232 N	2138	-0-	-94 B	-0-	2137	2	1 9 N	1	1 8		-0-
04	2220 N	1949	-0-	-271 B	-0-	1948	2	1 9 N	1	1 8		-0-
05	2069 N	2069	-0-	-0- B	-0-	2069	2	N	-0-			-0-
EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010												
12	2418 N	2083	-0-	-335 B	-0-	2074	2	9 9 N	8	8 8		-0-
01	2759 N	2097	-0-	-662 B	-0-	2095	2	2 9 N	2	2 8		-0-
02	2044 N	1695	-0-	-349 B	-0-	1695	2	N	-0-			-0-
03	2077 N	1841	-0-	-236 B	-0-	1832	2	9 9 N	8	8 8		-0-
04	2040 N	1822	-0-	-218 B	-0-	1818	2	4 9 N	4	4 8		-0-
05	2097 N	2097	-0-	-0- B	-0-	2095	2	2 9 N	2	2 8		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
EPPE'S UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
12	5828 X	4703	-0-	-1125 B	-0-	4700	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
01	5828 X	4777	-0-	-1051 B	-0-	4776	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
02	5264 X	3889	-0-	-1375 B	-0-	3889	2			N	-0-			-0-	
03	5549 X	4343	-0-	-1206 B	-0-	4340	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
04	4770 X	4073	-0-	-697 B	-0-	4071	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
05	4774 X	4152	-0-	-622 B	-0-	4151	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 11650 - 14034															
12	2635 X	2535	-0-	-100 B	-0-	2535	2			N	-0-			-0-	
01	2573 X	2467	-0-	-106 B	-0-	2467	2			N	-0-			-0-	
02	2268 X	2208	-0-	-60 B	-0-	2208	2			N	-0-			-0-	
03	2542 X	2516	-0-	-26 B	-0-	2516	2			N	-0-			-0-	
04	2460 X	1989	-0-	-471 B	-0-	1989	2			N	-0-			-0-	
05	2542 X	2373	-0-	-169 B	-0-	2373	2			N	-0-			-0-	
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF. 12900 - 14254															
12	3410 X	2961	-0-	-449 B	-0-	2961	2			N	-0-			-0-	
01	3441 X	1839	-0-	-1602 B	-0-	1839	2			N	-0-			-0-	
02	4144 X	4144	-0-	-0- B	-0-	4144	2			N	-0-			-0-	
03	3467 X	3467	-0-	-0- B	-0-	3467	2			N	-0-			-0-	
04	3300 X	3156	-0-	-144 B	-0-	3156	2			N	-0-			-0-	
05	3782 X	2736	-0-	-1046 B	-0-	2736	2			N	-0-			-0-	
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 12504															
12	3957 X	3957	-0-	-0- B	-0-	3957	2			N	-0-			-0-	
01	3844 X	3470	-0-	-374 B	-0-	3470	2			N	-0-			-0-	
02	3416 X	2885	-0-	-531 B	-0-	2885	2			N	-0-			-0-	
03	3968 X	2892	-0-	-1076 B	-0-	2892	2			N	-0-			-0-	
04	3840 X	2233	-0-	-1607 B	-0-	2233	2			N	-0-			-0-	
05	3968 X	3249	-0-	-719 B	-0-	3249	2			N	-0-			-0-	
SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF. 12972 - 14824															
12	7079 X	7079	-0-	-0- B	-0-	7077	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
01	8435 X	8435	-0-	-0- B	-0-	8434	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
02	6492 X	6492	-0-	-0- B	-0-	6489	2	3	9	N	3			3	
03	6089 X	6089	-0-	-0- B	-0-	6088	2	1	9	N	1	1	8	3	
04	5399 X	5399	-0-	-0- B	-0-	5367	2	32	9	N	29			32	
05	5619 X	5619	-0-	-0- B	-0-	5579	2	40	9	N	36			68	
VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF. 14750 - 17354															
12	1860 X	868	-0-	-992 B	-0-	868	2			N	-0-			35	
01	1860 X	8	-0-	-1852 B	-0-	8	2			N	-0-			35	
02	1680 X	172	-0-	-1508 B	-0-	172	2			N	-0-			35	
03	1860 X	569	-0-	-1291 B	-0-	569	2			N	-0-			35	
04	1800 X	22	-0-	-1778 B	-0-	22	2			N	-0-			35	
05	868 X	8	-0-	-860 B	-0-	8	2			N	-0-			35	
KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF. 14985 - 18227															
12	2604 N	2604	-0-	-0- B	-0-	2604	2			N	-0-			-0-	
01	2361 N	2361	-0-	-0- B	-0-	2361	2			N	-0-			-0-	
02	2554 N	2554	-0-	-0- B	-0-	2554	2			N	-0-			-0-	
03	2604 N	1976	-0-	-628 B	-0-	1976	2			N	-0-			-0-	
04	3049 X	3049	-0-	-0- B	-0-	3049	2			N	-0-			-0-	
05	2821 N	2288	-0-	-533 B	-0-	2288	2			N	-0-			-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: LEON										
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																						
KING, GAIL WELL #: 36H										RRCID ->	256608	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL	DEPTH	14607	PERF.	14890	-	17747		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
12	1116 X	236	-0-	-880 B	-0-		236	2			N	-0-						-0-				
01	1085 X	392	-0-	-693 B	-0-		392	2			N	-0-						-0-				
02	616 N	483	-0-	-133 B	-0-		483	2			N	-0-						-0-				
03	637 N	637	-0-	-0- B	-0-		637	2			N	-0-						-0-				
04	908 N	908	-0-	-0- B	-0-		908	2			N	-0-						-0-				
05	797 N	797	-0-	-0- B	-0-		797	2			N	-0-						-0-				

REED "E" GAS UNIT										WELL #:	20	RRCID ->	256623	COMPL. DATE	03/27/2010	TOTAL	DEPTH	14405	PERF.	11629	-	13916
12	4805 X	4509	-0-	-296 B	-0-		4509	2			N	-0-						-0-				
01	4805 X	4736	-0-	-69 B	-0-		4736	2			N	-0-						-0-				
02	4340 X	4022	-0-	-318 B	-0-		4022	2			N	-0-						-0-				
03	4805 X	4207	-0-	-598 B	-0-		4207	2			N	-0-						-0-				
04	4590 X	3957	-0-	-633 B	-0-		3957	2			N	-0-						-0-				
05	4743 X	3773	-0-	-970 B	-0-		3773	2			N	-0-						-0-				

WELDON COX GAS UNIT										WELL #:	2H	RRCID ->	256640	COMPL. DATE	01/29/2010	TOTAL	DEPTH	17825	PERF.	14760	-	1774
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-				
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-				

FERN V. ROBINSON										WELL #:	5	RRCID ->	256668	COMPL. DATE	10/22/2013	TOTAL	DEPTH	14640	PERF.	8897	-	13299
12	1891 X	706	-0-	-1185 B	-0-		705	2	1	9	N	1		1	8			-0-				
01	1891 X	351	-0-	-1540 B	-0-		351	2			N	-0-						-0-				
02	1708 X	573	-0-	-1135 B	-0-		573	2			N	-0-						-0-				
03	1891 X	577	-0-	-1314 B	-0-		577	2			N	-0-						-0-				
04	1050 X	530	-0-	-520 B	-0-		530	2			N	-0-						-0-				
05	713 X	635	-0-	-78 B	-0-		635	2			N	-0-						-0-				

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II										WELL #:	8	RRCID ->	257018	COMPL. DATE	05/09/2010	TOTAL	DEPTH	14350	PERF.	11690	-	12562
12	2976 X	2231	-0-	-745 B	-0-		2231	2			N	-0-						-0-				
01	3084 X	3084	-0-	-0- B	-0-		3084	2			N	-0-						-0-				
02	2660 X	2568	-0-	-92 B	-0-		2568	2			N	-0-						-0-				
03	2945 X	2737	-0-	-208 B	-0-		2737	2			N	-0-						-0-				
04	2970 X	2527	-0-	-443 B	-0-		2527	2			N	-0-						-0-				
05	3069 X	2493	-0-	-576 B	-0-		2493	2			N	-0-						-0-				

KING, GAIL										WELL #:	24H	RRCID ->	257490	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL	DEPTH	18362	PERF.	15250	-	18229
12	2232 N	1969	-0-	-263 B	-0-		1969	2			N	-0-						-0-				
01	1984 N	1888	-0-	-96 B	-0-		1888	2			N	-0-						-0-				
02	2309 N	2309	-0-	-0- B	-0-		2309	2			N	-0-						-0-				
03	1984 N	1901	-0-	-83 B	-0-		1901	2			N	-0-						-0-				
04	1982 N	1982	-0-	-0- B	-0-		1982	2			N	-0-						-0-				
05	2542 N	2089	-0-	-453 B	-0-		2089	2			N	-0-						-0-				

H. L. & P. GAS UNIT										WELL #:	25	RRCID ->	257610	COMPL. DATE	07/05/2010	TOTAL	DEPTH	14420	PERF.	12662	-	14050
12	2821 X	2364	-0-	-457 B	-0-		2364	2			N	-0-						-0-				
01	2449 X	2447	-0-	-2 B	-0-		2447	2			N	-0-						-0-				
02	2184 X	2127	-0-	-57 B	-0-		2127	2			N	-0-						-0-				
03	2396 N	2396	-0-	-0- B	-0-		2396	2			N	-0-						-0-				
04	2370 N	2293	-0-	-77 B	-0-		2293	2			N	-0-						-0-				
05	2356 N	2324	-0-	-32 B	-0-		2324	2			N	-0-						-0-				

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257620 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 14033														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
12	5191 X	5191	-0-	-0- B	-0-	5191	2		N	-0-				-0-
01	5397 X	5397	-0-	-0- B	-0-	5397	2		N	-0-				-0-
02	3808 X	3589	-0-	-219 B	-0-	3589	2		N	-0-				-0-
03	4216 X	1695	-0-	-2521 B	-0-	1695	2		N	-0-				-0-
04	4080 X	1575	-0-	-2505 B	-0-	1575	2		N	-0-				-0-
05	4216 X	1915	-0-	-2301 B	-0-	1915	2		N	-0-				-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698														
12	2236 X	2236	-0-	-0- B	-0-	2234	2	2 9	N	2	2 8			-0-
01	2464 X	2464	-0-	-0- B	-0-	2464	2		N	-0-				-0-
02	2072 N	1862	-0-	-210 B	-0-	1862	2		N	-0-				-0-
03	2232 N	1995	-0-	-237 B	-0-	1995	2		N	-0-				-0-
04	2370 N	1562	-0-	-808 B	-0-	1561	2	1 9	N	1	1 8			-0-
05	2077 N	1797	-0-	-280 B	-0-	1796	2	1 9	N	1	1 8			-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 12628 - 14005														
12	2356 N	2137	-0-	-219 B	-0-	2137	2		N	-0-				-0-
01	2419 N	2419	-0-	-0- B	-0-	2419	2		N	-0-				-0-
02	2128 N	1888	-0-	-240 B	-0-	1888	2		N	-0-				-0-
03	2530 N	2530	-0-	-0- B	-0-	2530	2		N	-0-				-0-
04	2280 N	2276	-0-	-4 B	-0-	2276	2		N	-0-				-0-
05	2465 N	2465	-0-	-0- B	-0-	2465	2		N	-0-				-0-
HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF. 14850 - 18511														
12	6386 X	187	-0-	-6199 B	-1492535	187	2		N	-0-				-0-
01	3162 X	71	-0-	-3091 B	-1492535	71	2		N	-0-				-0-
02	644 X	677	-0-	33 B	-1492502	677	2		N	-0-				-0-
03	713 X	1594	-0-	881 B	-1491621	1594	2		N	-0-				-0-
04	690 X	3868	-0-	3178 B	-1488443	3868	2		N	-0-				-0-
05	744 X	3271	-0-	2527 B	-1485916	3271	2		N	-0-				-0-
FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 11699 - 12919														
12	1023 N	656	-0-	-367 B	-0-	655	2	1 9	N	1	1 8			-0-
01	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820	2		N	-0-				-0-
02	644 N	564	-0-	-80 B	-0-	564	2		N	-0-				-0-
03	946 N	946	-0-	-0- B	-0-	945	2	1 9	N	1	1 8			-0-
04	780 N	725	-0-	-55 B	-0-	725	2		N	-0-				-0-
05	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740	2		N	-0-				-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 14009														
12	4774 X	4170	-0-	-604 B	-0-	4169	2	1 9	N	1	1 8			-0-
01	4774 X	3800	-0-	-974 B	-0-	3800	2		N	-0-				-0-
02	4172 X	3390	-0-	-782 B	-0-	3390	2		N	-0-				-0-
03	4402 X	3851	-0-	-551 B	-0-	3851	2		N	-0-				-0-
04	4260 X	3757	-0-	-503 B	-0-	3757	2		N	-0-				-0-
05	4185 X	3555	-0-	-630 B	-0-	3555	2		N	-0-				-0-
KING, GAIL WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF. 14930 - 16644														
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 258025 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11659 - 12780														
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 AMT CODE AMT CODE											
12	2509 X	2509	-0-	-0- B	-0-	2508	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	2513 X	2513	-0-	-0- B	-0-	2513	2			N	-0-			-0-
02	2128 X	1793	-0-	-335 B	-0-	1793	2			N	-0-			-0-
03	3006 X	3006	-0-	-0- B	-0-	3006	2			N	-0-			-0-
04	2474 X	2474	-0-	-0- B	-0-	2474	2			N	-0-			-0-
05	2860 N	2860	-0-	-0- B	-0-	2860	2			N	-0-			-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936														
12	2046 N	1292	-0-	-754 B	-0-	1292	2			N	-0-			-0-
01	2232 N	960	-0-	-1272 B	-0-	960	2			N	-0-			-0-
02	1708 N	1074	-0-	-634 B	-0-	1074	2			N	-0-			-0-
03	1302 N	1298	-0-	-4 B	-0-	1298	2			N	-0-			-0-
04	930 N	867	-0-	-63 B	-0-	867	2			N	-0-			-0-
05	1178 N	995	-0-	-183 B	-0-	995	2			N	-0-			-0-
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259007 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11650 - 14070														
12	3968 X	2960	-0-	-1008 B	-0-	2960	2			N	-0-			-0-
01	3410 X	2905	-0-	-505 B	-0-	2905	2			N	-0-			-0-
02	2884 X	2430	-0-	-454 B	-0-	2430	2			N	-0-			-0-
03	3193 X	2641	-0-	-552 B	-0-	2641	2			N	-0-			-0-
04	3060 X	2606	-0-	-454 B	-0-	2606	2			N	-0-			-0-
05	3221 X	3221	-0-	-0- B	-0-	3221	2			N	-0-			-0-
MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066														
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	12 X	-0-	-0-	-12 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-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 05/07/2025 TOTAL DEPTH 13998 PERF.12933 - 13192														
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-770166					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-770166					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-770166					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-770166					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-770166					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-770166					N	-0-			-0-
KING, GAIL WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654														
12	5090 X	5090	-0-	-0- B	-0-	5089	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	5027 X	5027	-0-	-0- B	-0-	5027	2			N	-0-			-0-
02	4566 X	4566	-0-	-0- B	-0-	4566	2			N	-0-			-0-
03	5053 X	4337	-0-	-716 B	-0-	4337	2			N	-0-			-0-
04	4890 X	4010	-0-	-880 B	-0-	4010	2			N	-0-			-0-
05	5053 X	3793	-0-	-1260 B	-0-	3793	2			N	-0-			-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852														
12	1966 X	1966	-0-	-0- B	-0-	1966	2			N	-0-			-0-
01	2146 X	2146	-0-	-0- B	-0-	2146	2			N	-0-			-0-
02	1730 N	1730	-0-	-0- B	-0-	1730	2			N	-0-			-0-
03	1872 N	1872	-0-	-0- B	-0-	1872	2			N	-0-			-0-
04	1650 N	1646	-0-	-4 B	-0-	1646	2			N	-0-			-0-
05	1705 N	1674	-0-	-31 B	-0-	1674	2			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
12	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777	2		N	-0-			-0-
01	868 N	631	-0-	-237 B	-0-	631	2		N	-0-			-0-
02	644 N	604	-0-	-40 B	-0-	604	2		N	-0-			-0-
03	775 N	625	-0-	-150 B	-0-	625	2		N	-0-			-0-
04	600 N	591	-0-	-9 B	-0-	591	2		N	-0-			-0-
05	682 N	596	-0-	-86 B	-0-	596	2		N	-0-			-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 14068 PERF.11253 - 12517													
12	1811 X	1811	-0-	-0- B	-0-	1811	2		N	-0-			-0-
01	2294 X	1174	-0-	-1120 B	-0-	1174	2		N	-0-			-0-
02	2128 N	1324	-0-	-804 B	-0-	1324	2		N	-0-			-0-
03	1798 N	737	-0-	-1061 B	-0-	736	2	1 9	N	1	1 8		-0-
04	1140 N	822	-0-	-318 B	-0-	821	2	1 9	N	1	1 8		-0-
05	1457 N	972	-0-	-485 B	-0-	972	2		N	-0-			-0-
SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 15291 PERF.12139 - 14397													
12	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2		N	-0-			-0-
01	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2		N	-0-			-0-
02	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2		N	-0-			-0-
03	341 N	296	-0-	-45 B	-0-	296	2		N	-0-			-0-
04	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2		N	-0-			-0-
05	341 N	250	-0-	-91 B	-0-	250	2		N	-0-			-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944													
12	8680 X	4901	-0-	-3779 B	-0-	4901	2		N	-0-			-0-
01	6417 X	4720	-0-	-1697 B	-0-	4720	2		N	-0-			-0-
02	5320 X	-0-	-0-	-5320 B	-0-		2		N	-0-			-0-
03	5890 X	4979	-0-	-911 B	-0-	4979	2		N	-0-			-0-
04	5160 X	4615	-0-	-545 B	-0-	4615	2		N	-0-			-0-
05	4898 X	4581	-0-	-317 B	-0-	4581	2		N	-0-			-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652													
12	3069 X	2874	-0-	-195 B	-0-	2868	2	6 9	N	5	5 8		-0-
01	3094 X	3094	-0-	-0- B	-0-	3093	2	1 9	N	1	1 8		-0-
02	2772 X	2319	-0-	-453 B	-0-	2319	2		N	-0-			-0-
03	2961 X	2961	-0-	-0- B	-0-	2957	2	4 9	N	4	4 8		-0-
04	3000 X	2233	-0-	-767 B	-0-	2231	2	2 9	N	2	2 8		-0-
05	3100 X	2246	-0-	-854 B	-0-	2245	2	1 9	N	1	1 8		-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749													
12	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	773	2	1 9	N	1	1 8		-0-
01	1178 N	943	-0-	-235 B	-0-	943	2		N	-0-			-0-
02	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727	2		N	-0-			-0-
03	1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	1096	2	1 9	N	1	1 8		-0-
04	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964	2		N	-0-			-0-
05	1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143	2		N	-0-			-0-
EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085													
12	2480 X	1849	-0-	-631 B	-0-	1846	2	3 9	N	3	3 8		-0-
01	2294 X	1937	-0-	-357 B	-0-	1936	2	1 9	N	1	1 8		-0-
02	1932 X	1597	-0-	-335 B	-0-	1597	2		N	-0-			-0-
03	2108 X	1670	-0-	-438 B	-0-	1667	2	3 9	N	3	3 8		-0-
04	3496 X	3496	-0-	-0- B	-0-	3495	2	1 9	N	1	1 8		-0-
05	3832 X	3832	-0-	-0- B	-0-	3831	2	1 9	N	1	1 8		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEON					
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
12		2170 N	2115	-0-	-55 B	-0-	2114	2	1	9	N	1	1 8		-0-		
01		2186 N	2186	-0-	-0- B	-0-	2186	2			N	-0-			-0-		
02		1960 N	1805	-0-	-155 B	-0-	1805	2			N	-0-			-0-		
03		2108 N	1735	-0-	-373 B	-0-	1734	2	1	9	N	1	1 8		-0-		
04		2100 N	2053	-0-	-47 B	-0-	2053	2			N	-0-			-0-		
05		2152 N	2152	-0-	-0- B	-0-	2152	2			N	-0-			-0-		

BUFFALO CREEK GAS UNIT												WELL #:	12	RRCID -> 260938	COMPL. DATE 05/13/2011	TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821	
12		2852 X	2642	-0-	-210 B	-0-	2641	2	1	9	N	1	1 8		-0-		
01		2914 X	2755	-0-	-159 B	-0-	2755	2			N	-0-			-0-		
02		2632 X	2328	-0-	-304 B	-0-	2328	2			N	-0-			-0-		
03		2914 X	2618	-0-	-296 B	-0-	2617	2	1	9	N	1	1 8		-0-		
04		2730 X	2496	-0-	-234 B	-0-	2496	2			N	-0-			-0-		
05		2759 X	2695	-0-	-64 B	-0-	2695	2			N	-0-			-0-		

KING, GAIL												WELL #:	10H	RRCID -> 261013	COMPL. DATE 04/28/2010	TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806	
12		1693 N	1693	-0-	-0- B	-0-	1693	2			N	-0-			-0-		
01		2170 N	1602	-0-	-568 B	-0-	1602	2			N	-0-			-0-		
02		2268 N	972	-0-	-1296 B	-0-	972	2			N	-0-			-0-		
03		1705 N	1021	-0-	-684 B	-0-	1021	2			N	-0-			-0-		
04		1560 N	1062	-0-	-498 B	-0-	1062	2			N	-0-			-0-		
05		1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	2			N	-0-			-0-		

FULLEN GAS UNIT												WELL #:	4H	RRCID -> 261195	COMPL. DATE 10/29/2010	TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078	
12		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-		
01		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-		
02		14 N	-0-	-0-	-14 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-		
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-		

H. L. & P. GAS UNIT												WELL #:	33	RRCID -> 261219	COMPL. DATE 01/04/2011	TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924	
12		2604 X	2340	-0-	-264 B	-0-	2340	2			N	-0-			-0-		
01		2604 X	2534	-0-	-70 B	-0-	2534	2			N	-0-			-0-		
02		2608 X	2608	-0-	-0- B	-0-	2608	2			N	-0-			-0-		
03		2714 X	2714	-0-	-0- B	-0-	2714	2			N	-0-			-0-		
04		3243 X	3243	-0-	-0- B	-0-	3243	2			N	-0-			-0-		
05		4106 X	4106	-0-	-0- B	-0-	4106	2			N	-0-			-0-		

VARIBUS												WELL #:	15	RRCID -> 261236	COMPL. DATE 10/27/2015	TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14546	
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-		
01		1 N	-0-	-0-	-1 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-		
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-		

KING, GAIL												WELL #:	50H	RRCID -> 261237	COMPL. DATE 11/22/2010	TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703	
12		2356 X	2952	-0-	596 B	-817997	2952	2			N	-0-			-0-		
01		2356 X	2839	-0-	483 B	-817514	2839	2			N	-0-			-0-		
02		2128 X	5195	-0-	3067 B	-814447	5195	2			N	-0-			-0-		
03		2356 X	5520	-0-	3164 B	-811283	5519	2	1	9	N	1	1 8		-0-		
04		2280 X	4253	-0-	1973 B	-809310	4253	2			N	-0-			-0-		
05		2356 X	5488	-0-	3132 B	-806178	5488	2			N	-0-			-0-		

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON											
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310											
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	1798 N	1610	-0-	-188 B	-0-	1610 2		N	-0-	-0-	
01	1829 N	1815	-0-	-14 B	-0-	1815 2		N	-0-	-0-	
02	1624 N	1553	-0-	-71 B	-0-	1553 2		N	-0-	-0-	
03	1770 N	1770	-0-	-0- B	-0-	1770 2		N	-0-	-0-	
04	1785 N	1785	-0-	-0- B	-0-	1785 2		N	-0-	-0-	
05	1705 N	1656	-0-	-49 B	-0-	1656 2		N	-0-	-0-	
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261248 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 14151 PERF.12339 - 13979											
12	961 N	890	-0-	-71 B	-0-	890 2		N	-0-	-0-	
01	930 N	849	-0-	-81 B	-0-	849 2		N	-0-	-0-	
02	784 N	769	-0-	-15 B	-0-	769 2		N	-0-	-0-	
03	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901 2		N	-0-	-0-	
04	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821 2		N	-0-	-0-	
05	837 N	833	-0-	-4 B	-0-	833 2		N	-0-	-0-	
SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 13810											
12	3191 X	3191	-0-	-0- B	-0-	3190 2	1 9	N	1	1 8	18
01	2907 X	2907	-0-	-0- B	-0-	2907 2		N	-0-		18
02	3136 X	2771	-0-	-365 B	-0-	2771 2		N	-0-		18
03	3472 X	2308	-0-	-1164 B	-0-	2307 2	1 9	N	1	1 8	18
04	3360 X	1035	-0-	-2325 B	-0-	1035 2		N	-0-		18
05	3193 X	1423	-0-	-1770 B	-0-	1423 2		N	-0-		18
VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102											
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-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
VARIBUS WELL #: 10HR RRCID -> 261570 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14037 PERF.14750 - 18753											
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13785 PERF.14405 - 18333											
12	992 X	-0-	-0-	-992 B	-0-			N	-0-	-0-	5
01	62 X	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-	-0-	5
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	5
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	5
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	5
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	5
KING, GAIL WELL #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14936 PERF.12057 - 12252											
12	1209 N	206	-0-	-1003 B	-0-	206 2		N	-0-	-0-	
01	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 2		N	-0-	-0-	
02	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581 2		N	-0-	-0-	
03	1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308 2		N	-0-	-0-	
04	1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357 2		N	-0-	-0-	
05	1425 N	1425	-0-	-0- B	-0-	1425 2		N	-0-	-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
VARIBUS WELL #: 12H RRCID -> 262459 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14232 PERF.14435 - 19528															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3909 X	3909	-0-	-0- B	-0-	3909	2			N	-0-				-0-
01	3941 X	3941	-0-	-0- B	-0-	3941	2			N	-0-				-0-
02	4129 X	4129	-0-	-0- B	-0-	4129	2			N	-0-				-0-
03	6180 X	6180	-0-	-0- B	-0-	6179	2	1	9	N	1	1	8		-0-
04	5941 X	5941	-0-	-0- B	-0-	5941	2			N	-0-				-0-
05	2693 X	2693	-0-	-0- B	-0-	2693	2			N	-0-				-0-
FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 13142															
12	1333 N	1177	-0-	-156 B	-0-	1176	2	1	9	N	1	1	8		-0-
01	1023 N	900	-0-	-123 B	-0-	900	2			N	-0-				-0-
02	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	2			N	-0-				-0-
03	1178 N	956	-0-	-222 B	-0-	955	2	1	9	N	1	1	8		-0-
04	870 N	830	-0-	-40 B	-0-	830	2			N	-0-				-0-
05	1302 N	1034	-0-	-268 B	-0-	1034	2			N	-0-				-0-
EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994															
12	5473 X	5473	-0-	-0- B	-0-	5469	2	4	9	N	4	4	8		-0-
01	5406 X	5406	-0-	-0- B	-0-	5405	2	1	9	N	1	1	8		-0-
02	4784 X	4784	-0-	-0- B	-0-	4784	2			N	-0-				-0-
03	5123 X	5123	-0-	-0- B	-0-	5117	2	6	9	N	5	5	8		-0-
04	5047 X	5047	-0-	-0- B	-0-	5044	2	3	9	N	3	3	8		-0-
05	4939 X	4939	-0-	-0- B	-0-	4938	2	1	9	N	1	1	8		-0-
HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914															
12	1425 N	1425	-0-	-0- B	-0-	1425	2			N	-0-				-0-
01	886 N	886	-0-	-0- B	-0-	886	2			N	-0-				-0-
02	1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	2			N	-0-				-0-
03	1426 N	1362	-0-	-64 B	-0-	1362	2			N	-0-				-0-
04	1030 N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030	2			N	-0-				-0-
05	1147 N	969	-0-	-178 B	-0-	969	2			N	-0-				-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705															
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
KING, GAIL WELL #: 51H RRCID -> 262841 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14470 - 18953															
12	10385 X	7500	-0-	-2885 B	-0-	7499	2	1	9	N	1	1	8		-0-
01	10385 X	7528	-0-	-2857 B	-0-	7528	2			N	-0-				-0-
02	9380 X	6903	-0-	-2477 B	-0-	6903	2			N	-0-				-0-
03	9207 X	5697	-0-	-3510 B	-0-	5697	2			N	-0-				-0-
04	8910 X	7807	-0-	-1103 B	-0-	7806	2	1	9	N	1	1	8		-0-
05	7657 X	6794	-0-	-863 B	-0-	6794	2			N	-0-				-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262867 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 14359 PERF.12506 - 14021															
12	2108 N	1969	-0-	-139 B	-0-	1969	2			N	-0-				-0-
01	2174 N	2174	-0-	-0- B	-0-	2174	2			N	-0-				-0-
02	2035 N	2035	-0-	-0- B	-0-	2035	2			N	-0-				-0-
03	2083 N	2083	-0-	-0- B	-0-	2083	2			N	-0-				-0-
04	2104 N	2104	-0-	-0- B	-0-	2104	2			N	-0-				-0-
05	2263 N	2078	-0-	-185 B	-0-	2078	2			N	-0-				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 263130 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 12881															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	1620 X	1620	-0-	-0- B	-0-	1620	2			N	-0-				-0-
01	2725 X	2725	-0-	-0- B	-0-	2725	2			N	-0-				-0-
02	3134 X	3134	-0-	-0- B	-0-	3134	2			N	-0-				-0-
03	1593 X	1593	-0-	-0- B	-0-	1593	2			N	-0-				-0-
04	1843 X	1843	-0-	-0- B	-0-	1843	2			N	-0-				-0-
05	3373 X	3373	-0-	-0- B	-0-	3373	2			N	-0-				-0-

KING, GAIL WELL #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14550 - 17401															
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870															
12	3214 X	3214	-0-	-0- B	-0-	3211	2	3	9	N	3	3	8		-0-
01	3590 X	3590	-0-	-0- B	-0-	3589	2	1	9	N	1	1	8		-0-
02	2798 X	2798	-0-	-0- B	-0-	2798	2			N	-0-				-0-
03	3023 X	3023	-0-	-0- B	-0-	3020	2	3	9	N	3	3	8		-0-
04	3069 X	3069	-0-	-0- B	-0-	3068	2	1	9	N	1	1	8		-0-
05	3341 X	3341	-0-	-0- B	-0-	3340	2	1	9	N	1	1	8		-0-

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14575 - 17953															
12	1209 N	913	-0-	-296 B	-98140	913	2			N	-0-				-0-
01	837 N	161	-0-	-676 B	-98140	161	2			N	-0-				-0-
02	448 N	1006	-0-	558 B	-97582	1006	2			N	-0-				-0-
03	899 N	627	-0-	-272 B	-97582	627	2			N	-0-				-0-
04	150 N	1082	-0-	932 B	-96650	1082	2			N	-0-				-0-
05	1116 N	792	-0-	-324 B	-96650	792	2			N	-0-				-0-

PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF.14213 - 17315															
12	682 N	363	-0-	-319 B	-0-	363	2			N	-0-				55
01	837 N	397	-0-	-440 B	-0-	397	2			N	-0-				55
02	1008 N	417	-0-	-591 B	-0-	417	2			N	-0-				55
03	8426 X	8426	-0-	-0- B	-0-	8426	2			N	-0-				55
04	6188 X	6188	-0-	-0- B	-0-	6188	2			N	-0-				55
05	5547 X	5547	-0-	-0- B	-0-	5547	2			N	-0-				55

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12639 - 13889															
12	1766 N	1766	-0-	-0- B	-0-	1766	2			N	-0-				-0-
01	1678 N	1678	-0-	-0- B	-0-	1678	2			N	-0-				-0-
02	1687 N	1687	-0-	-0- B	-0-	1687	2			N	-0-				-0-
03	1679 N	1679	-0-	-0- B	-0-	1679	2			N	-0-				-0-
04	1577 N	1577	-0-	-0- B	-0-	1577	2			N	-0-				-0-
05	1678 N	1678	-0-	-0- B	-0-	1678	2			N	-0-				-0-

KING, GAIL WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14560 - 16653															
12	2232 X	1084	-0-	-1148 B	-0-	1084	2			N	-0-				-0-
01	2232 X	165	-0-	-2067 B	-0-	165	2			N	-0-				-0-
02	2016 X	1753	-0-	-263 B	-0-	1753	2			N	-0-				-0-
03	1240 X	567	-0-	-673 B	-0-	567	2			N	-0-				-0-
04	1307 X	1307	-0-	-0- B	-0-	1307	2			N	-0-				-0-
05	2505 X	2505	-0-	-0- B	-0-	2505	2			N	-0-				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	12363 X	12363	-0-	-0- B	-0-	12361	2	2	9	N	2	2	8	57	
01	12018 X	12018	-0-	-0- B	-0-	12018	2			N	-0-			57	
02	10500 X	10500	-0-	-0- B	-0-	10500	2			N	-0-			57	
03	11625 X	11551	-0-	-74 B	-0-	11549	2	2	9	N	2	2	8	57	
04	11250 X	11038	-0-	-212 B	-0-	11037	2	1	9	N	1	1	8	57	
05	11625 X	11164	-0-	-461 B	-0-	11164	2			N	-0-			57	

VARIBUS WELL #: 9H RRCID -> 265433 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 14465 PERF.14990 - 18553															
12	6417 X	4100	-0-	-2317 B	-0-	4100	2			N	-0-			-0-	
01	6417 X	3451	-0-	-2966 B	-0-	3451	2			N	-0-			-0-	
02	5040 X	2808	-0-	-2232 B	-0-	2808	2			N	-0-			-0-	
03	5580 X	2530	-0-	-3050 B	-0-	2530	2			N	-0-			-0-	
04	5064 X	5064	-0-	-0- B	-0-	5064	2			N	-0-			-0-	
05	4128 X	4128	-0-	-0- B	-0-	4128	2			N	-0-			-0-	

KING, GAIL WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260															
12	6230 X	6230	-0-	-0- B	-0-	6230	2			N	-0-			-0-	
01	6421 X	6421	-0-	-0- B	-0-	6421	2			N	-0-			-0-	
02	5684 X	5632	-0-	-52 B	-0-	5632	2			N	-0-			-0-	
03	6293 X	5875	-0-	-418 B	-0-	5875	2			N	-0-			-0-	
04	6090 X	5387	-0-	-703 B	-0-	5387	2			N	-0-			-0-	
05	6293 X	5473	-0-	-820 B	-0-	5473	2			N	-0-			-0-	

KING, GAIL WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785															
12	7743 X	7743	-0-	-0- B	-0-	7742	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
01	7409 X	5138	-0-	-2271 B	-0-	5138	2			N	-0-			-0-	
02	6692 X	4178	-0-	-2514 B	-0-	4178	2			N	-0-			-0-	
03	7409 X	3906	-0-	-3503 B	-0-	3906	2			N	-0-			-0-	
04	8210 X	8210	-0-	-0- B	-0-	8210	2			N	-0-			-0-	
05	7862 X	7862	-0-	-0- B	-0-	7862	2			N	-0-			-0-	

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905															
12	2573 X	1522	-0-	-1051 B	-0-	1522	2			N	-0-			-0-	
01	2604 X	2273	-0-	-331 B	-0-	2273	2			N	-0-			-0-	
02	2408 X	2282	-0-	-126 B	-0-	2282	2			N	-0-			-0-	
03	2666 X	1608	-0-	-1058 B	-0-	1608	2			N	-0-			-0-	
04	2580 X	2226	-0-	-354 B	-0-	2226	2			N	-0-			-0-	
05	2542 X	2215	-0-	-327 B	-0-	2215	2			N	-0-			-0-	

BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903															
12	39215 X	36799	-0-	-2416 B	-0-	36795	2	4	9	N	4	4	8	-0-	
01	39215 X	37008	-0-	-2207 B	-0-	37007	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
02	35420 X	33002	-0-	-2418 B	-0-	33002	2			N	-0-			-0-	
03	38347 X	36089	-0-	-2258 B	-0-	36085	2	4	9	N	4	4	8	-0-	
04	36600 X	34535	-0-	-2065 B	-0-	34533	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
05	37014 X	35176	-0-	-1838 B	-0-	35175	2	1	9	N	1	1	8	-0-	

HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153															
12	4196 X	4196	-0-	-0- B	-0-	4195	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
01	3937 X	3937	-0-	-0- B	-0-	3937	2			N	-0-			-0-	
02	3169 X	3169	-0-	-0- B	-0-	3169	2			N	-0-			-0-	
03	2790 X	2790	-0-	-0- B	-0-	2790	2			N	-0-			-0-	
04	2509 X	2509	-0-	-0- B	-0-	2509	2			N	-0-			-0-	
05	2620 X	2620	-0-	-0- B	-0-	2620	2			N	-0-			-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
FITS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1147 N	507	-0-	-640 B	-0-		507	2			N	-0-					-0-
01	1116 N	1082	-0-	-34 B	-0-		1082	2			N	-0-					-0-
02	952 N	-0-	-0-	-952 B	-0-						N	-0-					-0-
03	974 N	974	-0-	-0- B	-0-		974	2			N	-0-					-0-
04	1050 N	727	-0-	-323 B	-0-		727	2			N	-0-					-0-
05	1977 N	1977	-0-	-0- B	-0-		1977	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063																	
12	62 X	-0-	-0-	-62 B	-0-						N	-0-					-0-
01	62 X	-0-	-0-	-62 B	-0-						N	-0-					-0-
02	56 X	41	-0-	-15 B	-0-		41	2			N	-0-					-0-
03	147 X	147	-0-	-0- B	-0-		147	2			N	-0-					-0-
04	47 X	47	-0-	-0- B	-0-		47	2			N	-0-					-0-
05	55 X	55	-0-	-0- B	-0-		55	2			N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685																	
12	651 X	121	-0-	-530 B	-0-		121	2			N	-0-					-0-
01	310 X	35	-0-	-275 B	-0-		35	2			N	-0-					-0-
02	308 N	129	-0-	-179 B	-0-		129	2			N	-0-					-0-
03	309 N	309	-0-	-0- B	-0-		309	2			N	-0-					-0-
04	402 N	402	-0-	-0- B	-0-		402	2			N	-0-					-0-
05	1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-		1095	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753																	
12	520 N	520	-0-	-0- B	-0-		520	2			N	-0-					-0-
01	327 N	327	-0-	-0- B	-0-		327	2			N	-0-					-0-
02	364 N	360	-0-	-4 B	-0-		360	2			N	-0-					-0-
03	465 N	292	-0-	-173 B	-0-		292	2			N	-0-					-0-
04	330 N	49	-0-	-281 B	-0-		49	2			N	-0-					-0-
05	403 N	1	-0-	-402 B	-0-		1	2			N	-0-					-0-

JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 18390																	
12	6859 X	6859	-0-	-0- B	-0-		6858	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	8516 X	8516	-0-	-0- B	-0-		8516	2			N	-0-					-0-
02	6500 X	6500	-0-	-0- B	-0-		6500	2			N	-0-					-0-
03	7298 X	7298	-0-	-0- B	-0-		7297	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7312 X	7312	-0-	-0- B	-0-		7312	2			N	-0-					-0-
05	7073 X	7073	-0-	-0- B	-0-		7073	2			N	-0-					-0-

RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769																	
12	310 X	-0-	-0-	-310 B	-0-						N	-0-					-0-
01	310 X	134	-0-	-176 B	-0-		134	2			N	-0-					-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56 B	-0-						N	-0-					-0-
03	29 N	29	-0-	-0- B	-0-		29	2			N	-0-					-0-
04	120 N	39	-0-	-81 B	-0-		39	2			N	-0-					-0-
05	33 N	33	-0-	-0- B	-0-		33	2			N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363																	
12	5084 X	4806	-0-	-278 B	-0-		4806	2			N	-0-					-0-
01	5084 X	4711	-0-	-373 B	-0-		4711	2			N	-0-					-0-
02	4592 X	4090	-0-	-502 B	-0-		4090	2			N	-0-					-0-
03	4836 X	4580	-0-	-256 B	-0-		4580	2			N	-0-					-0-
04	4650 X	4370	-0-	-280 B	-0-		4370	2			N	-0-					-0-
05	4805 X	4526	-0-	-279 B	-0-		4526	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 266338 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 14298 PERF.11687 - 14036														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3007 X	578	-0-	-2429 B	-0-	578	2		N	-0-				-0-
01	9210 X	9210	-0-	-0- B	-0-	9209	2	1 9	N	1	1 8			-0-
02	6550 X	6550	-0-	-0- B	-0-	6550	2		N	-0-				-0-
03	5004 X	5004	-0-	-0- B	-0-	5002	2	2 9	N	2	2 8			-0-
04	4008 X	4008	-0-	-0- B	-0-	4007	2	1 9	N	1	1 8			-0-
05	6310 X	6310	-0-	-0- B	-0-	6309	2	1 9	N	1	1 8			-0-
FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770														
12	1426 X	1090	-0-	-336 B	-0-	1089	2	1 9	N	1	1 8			-0-
01	1426 X	1244	-0-	-182 B	-0-	1244	2		N	-0-				-0-
02	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	999	2		N	-0-				-0-
03	1085 N	834	-0-	-251 B	-0-	833	2	1 9	N	1	1 8			-0-
04	1200 N	963	-0-	-237 B	-0-	963	2		N	-0-				-0-
05	1116 N	727	-0-	-389 B	-0-	727	2		N	-0-				-0-
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603														
12	6417 X	3966	-0-	-2451 B	-0-	3966	2		N	-0-				-0-
01	5394 X	4730	-0-	-664 B	-0-	4730	2		N	-0-				-0-
02	4956 X	4090	-0-	-866 B	-0-	4090	2		N	-0-				-0-
03	5487 X	3750	-0-	-1737 B	-0-	3750	2		N	-0-				-0-
04	5310 X	3118	-0-	-2192 B	-0-	3118	2		N	-0-				-0-
05	4743 X	2508	-0-	-2235 B	-0-	2508	2		N	-0-				-0-
FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468														
12	3503 X	3167	-0-	-336 B	-0-	3167	2		N	-0-				115
01	3846 X	3846	-0-	-0- B	-0-	3846	2		N	-0-				115
02	3416 X	2838	-0-	-578 B	-0-	2838	2		N	-0-				115
03	3782 X	3074	-0-	-708 B	-0-	3074	2		N	-0-				115
04	3720 X	3126	-0-	-594 B	-0-	3126	2		N	-0-				115
05	3844 X	3009	-0-	-835 B	-0-	3009	2		N	-0-				115
BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265														
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164				N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164				N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164				N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164				N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164				N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164				N	-0-				-0-
BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543														
12	2064 N	2064	-0-	-0- B	-0-	2063	2	1 9	N	1	1 8			78
01	1643 N	1605	-0-	-38 B	-0-	1605	2		N	-0-				78
02	1484 N	859	-0-	-625 B	-0-	859	2		N	-0-				78
03	1643 N	1064	-0-	-579 B	-0-	1063	2	1 9	N	1	1 8			78
04	1560 N	957	-0-	-603 B	-0-	957	2		N	-0-				78
05	1542 N	1542	-0-	-0- B	-0-	1542	2		N	-0-				78
SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978														
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
01	7497 X	7497	-0-	-0- B	-0-	7497	2		N	-0-				-0-
02	6832 X	6832	-0-	-0- B	-0-	6832	2		N	-0-				-0-
03	5749 X	5749	-0-	-0- B	-0-	5747	2	2 9	N	2	2 8			-0-
04	4690 X	4690	-0-	-0- B	-0-	4689	2	1 9	N	1	1 8			-0-
05	4769 X	4769	-0-	-0- B	-0-	4769	2		N	-0-				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 12984														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	9579 X	8034	-0-	-1545 B	-0-	8031 2	3 9	N	3	3 8				-0-
01	9579 X	6586	-0-	-2993 B	-0-	6585 2	1 9	N	1	1 8				-0-
02	7700 X	7145	-0-	-555 B	-0-	7145 2		N	-0-					-0-
03	8525 X	4846	-0-	-3679 B	-0-	4844 2	2 9	N	2	2 8				-0-
04	8010 X	7478	-0-	-532 B	-0-	7475 2	3 9	N	3	3 8				-0-
05	8029 X	7711	-0-	-318 B	-0-	7710 2	1 9	N	1	1 8				-0-
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF. 14825 - 18953														
12	5425 X	4124	-0-	-1301 B	-0-	4124 2		N	-0-					125
01	5425 X	4537	-0-	-888 B	-0-	4537 2		N	-0-					125
02	4900 X	3461	-0-	-1439 B	-0-	3461 2		N	-0-					125
03	4712 X	3778	-0-	-934 B	-0-	3778 2		N	-0-					125
04	4560 X	3826	-0-	-734 B	-0-	3823 2	3 9	N	3					128
05	4785 X	4785	-0-	-0- B	-0-	4785 2		N	-0-					128
FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF. 12005 - 13129														
12	1332 N	1332	-0-	-0- B	-0-	1332 2		N	-0-					23
01	1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-	1327 2		N	-0-					23
02	1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187 2		N	-0-					23
03	1428 N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428 2		N	-0-					23
04	1350 N	1350	-0-	-0- B	-0-	1350 2		N	-0-					23
05	1581 N	1581	-0-	-0- B	-0-	1581 2		N	-0-					23
HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF. 11557 - 12598														
12	279 N	248	-0-	-31 B	-0-	248 2		N	-0-					-0-
01	279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268 2		N	-0-					-0-
02	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 2		N	-0-					-0-
03	248 N	235	-0-	-13 B	-0-	235 2		N	-0-					-0-
04	270 N	210	-0-	-60 B	-0-	210 2		N	-0-					-0-
05	248 N	223	-0-	-25 B	-0-	223 2		N	-0-					-0-
EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 13656														
12	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788 2		N	-0-					26
01	775 N	759	-0-	-16 B	-0-	759 2		N	-0-					26
02	812 N	776	-0-	-36 B	-0-	776 2		N	-0-					26
03	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802 2		N	-0-					26
04	720 N	643	-0-	-77 B	-0-	643 2		N	-0-					26
05	868 N	797	-0-	-71 B	-0-	797 2		N	-0-					26
HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 13470 - 17003														
12	8556 X	7740	-0-	-816 B	-0-	7739 2	1 9	N	1	1 8				40
01	8556 X	8160	-0-	-396 B	-0-	8160 2		N	-0-					40
02	7728 X	7270	-0-	-458 B	-0-	7270 2		N	-0-					40
03	8184 X	8184	-0-	-0- B	-0-	8183 2	1 9	N	1	1 8				40
04	7890 X	7806	-0-	-84 B	-0-	7805 2	1 9	N	1	1 8				40
05	8153 X	8038	-0-	-115 B	-0-	8038 2		N	-0-					40
HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF. 14943 - 17453														
12	3597 X	3597	-0-	-0- B	-0-	3596 2	1 9	N	1	1 8				-0-
01	2883 X	1556	-0-	-1327 B	-0-	1556 2		N	-0-					-0-
02	3804 X	3804	-0-	-0- B	-0-	3804 2		N	-0-					-0-
03	2883 X	1573	-0-	-1310 B	-0-	1573 2		N	-0-					-0-
04	2790 X	1531	-0-	-1259 B	-0-	1531 2		N	-0-					-0-
05	2883 X	673	-0-	-2210 B	-0-	673 2		N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 271860 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3658 X	3595	-0-	-63 B	-0-	3592	2	3 9	N	3	3 8			-0-
01	3627 X	2172	-0-	-1455 B	-0-	2171	2	1 9	N	1	1 8			-0-
02	3276 X	2321	-0-	-955 B	-0-	2321	2		N	-0-				-0-
03	3596 X	3210	-0-	-386 B	-0-	3206	2	4 9	N	4	4 8			-0-
04	3480 X	3135	-0-	-345 B	-0-	3133	2	2 9	N	2	2 8			-0-
05	3596 X	3303	-0-	-293 B	-0-	3302	2	1 9	N	1	1 8			-0-
HUNTER GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272078 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13490 - 17008														
12	19561 X	19561	-0-	-0- B	-0-	19559	2	2 9	N	2	2 8			90
01	18857 X	18857	-0-	-0- B	-0-	18856	2	1 9	N	1	1 8			90
02	17011 X	17011	-0-	-0- B	-0-	17011	2		N	-0-				90
03	18395 X	18395	-0-	-0- B	-0-	18393	2	2 9	N	2	2 8			90
04	17405 X	17405	-0-	-0- B	-0-	17404	2	1 9	N	1	1 8			90
05	17602 X	17602	-0-	-0- B	-0-	17602	2		N	-0-				90
HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 14344 PERF.13023 - 13282														
12	8456 X	8456	-0-	-0- B	-0-	8455	2	1 9	N	1	1 8			20
01	7275 X	7275	-0-	-0- B	-0-	7275	2		N	-0-				20
02	7448 X	6303	-0-	-1145 B	-0-	6303	2		N	-0-				20
03	8246 X	6906	-0-	-1340 B	-0-	6905	2	1 9	N	1	1 8			20
04	7980 X	6226	-0-	-1754 B	-0-	6226	2		N	-0-				20
05	8246 X	6252	-0-	-1994 B	-0-	6252	2		N	-0-				20
HUNTER GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275787 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 14319 PERF.12654 - 13346														
12	6603 X	6137	-0-	-466 B	-0-	6136	2	1 9	N	1	1 8			-0-
01	6603 X	6182	-0-	-421 B	-0-	6182	2		N	-0-				-0-
02	5964 X	5547	-0-	-417 B	-0-	5547	2		N	-0-				-0-
03	6386 X	6144	-0-	-242 B	-0-	6143	2	1 9	N	1	1 8			-0-
04	5970 X	5823	-0-	-147 B	-0-	5822	2	1 9	N	1	1 8			-0-
05	6169 X	5943	-0-	-226 B	-0-	5943	2		N	-0-				-0-
FULLEN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275923 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 14544 PERF.14648 - 19200														
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
01	0 X	-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-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
HUNTER GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 278113 COMPL. DATE 05/15/2020 TOTAL DEPTH 14742 PERF.13189 - 13280														
12	4464 X	3967	-0-	-497 B	-0-	3967	2		N	-0-				-0-
01	4464 X	3891	-0-	-573 B	-0-	3891	2		N	-0-				-0-
02	3892 X	3387	-0-	-505 B	-0-	3387	2		N	-0-				-0-
03	4216 X	3700	-0-	-516 B	-0-	3700	2		N	-0-				-0-
04	3960 X	3594	-0-	-366 B	-0-	3594	2		N	-0-				-0-
05	3968 X	3523	-0-	-445 B	-0-	3523	2		N	-0-				-0-
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278200 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14450 - 19325														
12	4328 X	4328	-0-	-0- B	-0-	4328	2		N	-0-				-0-
01	4588 X	3704	-0-	-884 B	-0-	3704	2		N	-0-				-0-
02	4396 X	4201	-0-	-195 B	-0-	4201	2		N	-0-				-0-
03	4867 X	3079	-0-	-1788 B	-0-	3079	2		N	-0-				-0-
04	4710 X	4222	-0-	-488 B	-0-	4222	2		N	-0-				-0-
05	4650 X	4648	-0-	-2 B	-0-	4648	2		N	-0-				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 3HR RRCID -> 284901 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13754 - 19103															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
12	32736	X	31056	-0-	-1680 B	-0-	31050	2	6	9	N	5	5	8	-0-
01	32736	X	29772	-0-	-2964 B	-0-	29771	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	29512	X	26411	-0-	-3101 B	-0-	26411	2			N	-0-			-0-
03	32426	X	29366	-0-	-3060 B	-0-	29360	2	6	9	N	5	5	8	-0-
04	30690	X	28220	-0-	-2470 B	-0-	28217	2	3	9	N	3	3	8	-0-
05	31062	X	28892	-0-	-2170 B	-0-	28891	2	1	9	N	1	1	8	-0-
FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 2H RRCID -> 285257 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13580 - 19483															
12	42253	X	36106	-0-	-6147 B	-0-	36104	2	2	9	N	2	2	8	-0-
01	41757	X	36698	-0-	-5059 B	-0-	36697	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	37016	X	19200	-0-	-17816 B	-0-	19200	2			N	-0-			-0-
03	39773	X	22051	-0-	-17722 B	-0-	22041	2	10	9	N	9	9	8	-0-
04	43668	X	43668	-0-	-0- B	-0-	43662	2	6	9	N	5	5	8	-0-
05	44907	X	44907	-0-	-0- B	-0-	44905	2	2	9	N	2	2	8	-0-
HUNTER-FOUNTAIN-SARANDOS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 285979 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13260 - 18543															
12	24273	X	21788	-0-	-2485 B	-0-	21786	2	2	9	N	2	2	8	-0-
01	24087	X	21168	-0-	-2919 B	-0-	21168	2			N	-0-			-0-
02	21756	X	18773	-0-	-2983 B	-0-	18773	2			N	-0-			-0-
03	24087	X	19516	-0-	-4571 B	-0-	19514	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04	22470	X	20612	-0-	-1858 B	-0-	20611	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	21793	X	19701	-0-	-2092 B	-0-	19701	2			N	-0-			-0-
BLAZEK-LOUISE COOK 'A' WELL #: 1H RRCID -> 286479 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13300 - 21474															
12	66960	X	50313	-0-	-16647 B	-0-	50302	2	11	9	N	10	10	8	-0-
01	77333	X	77333	-0-	-0- B	-0-	77330	2	3	9	N	3	3	8	-0-
02	69987	X	69987	-0-	-0- B	-0-	69987	2			N	-0-			-0-
03	74945	X	74945	-0-	-0- B	-0-	74935	2	10	9	N	9	9	8	-0-
04	69210	X	67137	-0-	-2073 B	-0-	67133	2	4	9	N	4	4	8	-0-
05	71517	X	67671	-0-	-3846 B	-0-	67669	2	2	9	N	2	2	8	-0-
GAIL KING WELL #: 70H RRCID -> 287521 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13052 - 17894															
12	12896	X	11230	-0-	-1666 B	-0-	11230	2			N	-0-			-0-
01	12090	X	7712	-0-	-4378 B	-0-	7712	2			N	-0-			-0-
02	14753	X	14753	-0-	-0- B	-0-	14753	2			N	-0-			-0-
03	16070	X	16070	-0-	-0- B	-0-	16070	2			N	-0-			-0-
04	15779	X	15779	-0-	-0- B	-0-	15779	2			N	-0-			-0-
05	15811	X	15811	-0-	-0- B	-0-	15811	2			N	-0-			-0-
BLAZEK-SPRING BRANCH-COOK WELL #: 1H RRCID -> 288210 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 13689 PERF.13546 - 20434															
12	87637	X	77536	-0-	-10101 B	-0-	77530	2	6	9	N	5	5	8	-0-
01	85064	X	75465	-0-	-9599 B	-0-	75464	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	74284	X	67843	-0-	-6441 B	-0-	67843	2			N	-0-			-0-
03	80414	X	73749	-0-	-6665 B	-0-	73743	2	6	9	N	5	5	8	-0-
04	76470	X	69195	-0-	-7275 B	-0-	69192	2	3	9	N	3	3	8	-0-
05	77531	X	71378	-0-	-6153 B	-0-	71376	2	2	9	N	2	2	8	-0-
SPRING BRANCH-LOUISE COOK WELL #: 1H RRCID -> 288858 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 13189 PERF. N/A															
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																			
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																			
BLAZEK-PULLEN WELL #: 2H RRCID -> 289140 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 13603 PERF. N/A																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	01	02	03	04	05	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	N	N	N	N	N	N	-0-
						NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
						-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880																			
GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 219289 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13794 - 14156																			
12	01	02	03	04	05	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	N	N	N	N	N	N	-0-
						-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
VALENCE OPERATING COMPANY 881167																			
HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 147709 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398																			
12	01	02	03	04	05	1612 N	1302 N	711 N	1185 N	1424 N	1238 N	957	945	711	1185	1424	1238	-0-	8
						-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-655	-357	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8
						B	B	B	B	B	B	B	B	B	B	B	B	B	9
						1	9	48	1	1	9	30	17	21	32	1	9	1	9
						927	928	690	1152	1375	1196	2	2	2	2	2	2	2	10
						Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	10
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815																			
BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 257350 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15459 - 16422																			
12	01	02	03	04	05	14B DENY	14B DENY	14B DENY	14B DENY	14B DENY	14B DENY	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
						-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						B	B	B	B	B	B	B	B	B	B	B	B	B	-0-
						-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BEAR GRASS (PETTIT) 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																			
BRG LONE STAR LTD. 090870																			
CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276032 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 8934																			
12	01	02	03	04	05	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
						-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						B	B	B	B	B	B	B	B	B	B	B	B	B	-0-
						-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
CR2 ENERGY LLC 101608																			
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233691 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 8857 - 8941																			
12	01	02	03	04	05	T. A.	T. A.	T. A.	T. A.	T. A.	T. A.	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
						-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						B	B	B	B	B	B	B	B	B	B	B	B	B	-0-
						-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BEAR GRASS (PETTIT) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SAVAGE GAS UNIT					//CONT.//	06476 700 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON					
					WELL #:	8	RRCID ->	225289	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL	DEPTH	9985	PERF.	9024	-	9049	
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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-		337					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-		337					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-		337					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-		337					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-		337					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-		337					N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A"					WELL #:	9U	RRCID ->	235885	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL	DEPTH	13970	PERF.	8718	-	8755	
12	2542	X	1856	-0-	-686		-0-	20	1	1834	2	N	2	2	8			-0-
								2	9									
01	3519	X	3519	-0-	-0-		-0-	23	1	3496	2	N	-0-					-0-
02	4937	X	4937	-0-	-0-		-0-	297	1	4621	2	N	17	17	8			-0-
								19	9									
03	3782	X	2832	-0-	-950		-0-	235	1	2589	2	N	7	7	8			-0-
								8	9									
04	3660	X	2367	-0-	-1293		-0-	140	1	2227	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	2607	-0-	-1888		-0-	141	1	2466	2	N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY HARRELL "C"					WELL #:	386310 2	RRCID ->	146008	COMPL. DATE	05/21/1993	TOTAL	DEPTH	9533	PERF.	8656	-	9160	
12	118	N	118	-0-	-0-		-0-	118	2			N	-0-					13
01	68	N	68	-0-	-0-		-0-	68	2			N	-0-					13
02	56	N	27	-0-	-29		-0-	27	2			N	-0-					13
03	93	N	28	-0-	-65		-0-	28	2			N	-0-					13
04	60	N	33	-0-	-27		-0-	33	2			N	-0-					13
05	37	N	37	-0-	-0-		-0-	37	2			N	-0-					13

WATSON, ELMORE ESTATE					WELL #:	1	RRCID ->	154483	COMPL. DATE	12/09/2012	TOTAL	DEPTH	10570	PERF.	9191	-	9385	
12	31	N	8	-0-	-23		-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	15	N	2	-0-	-13		-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	14	N	11	-0-	-3		-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-		-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-		-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-		-0-	13	2			N	-0-					-0-

PINNACLE					WELL #:	1	RRCID ->	159236	COMPL. DATE	08/31/2004	TOTAL	DEPTH	9450	PERF.	8797	-	9229	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL 'A'					WELL #:	6	RRCID ->	159257	COMPL. DATE	02/09/1996	TOTAL	DEPTH	9783	PERF.	9003	-	9697	
12	1023	N	762	-0-	-261		-0-	762	2			N	-0-					-0-
01	899	N	817	-0-	-82		-0-	817	2			N	-0-					-0-
02	710	N	710	-0-	-0-		-0-	710	2			N	-0-					-0-
03	1021	N	1021	-0-	-0-		-0-	1021	2			N	-0-					-0-
04	1162	N	1162	-0-	-0-		-0-	1162	2			N	-0-					-0-
05	1169	N	1169	-0-	-0-		-0-	1169	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
COOK, LOUISE			WELL #:		1	RRCID -> 186132			COMPL. DATE 08/20/2001			TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9070 - 9252		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM
								AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE BALANCE
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-		58	2			N	-0-			-0-
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-		149	2			N	-0-			-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-		124	2			N	-0-			-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-		129	2			N	-0-			-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-		120	2			N	-0-			-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-		106	2			N	-0-			-0-
REED "E"			WELL #:		4	RRCID -> 186176			COMPL. DATE 08/10/2001			TOTAL DEPTH 12900		PERF. 8747 - 8962		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
REED "E"			WELL #:		5	RRCID -> 186291			COMPL. DATE 07/13/2001			TOTAL DEPTH 12930		PERF. 8752 - 8979		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
WATSON, ELMORE ESTATE			WELL #:		2	RRCID -> 188333			COMPL. DATE 12/30/2001			TOTAL DEPTH 9413		PERF. 9122 - 9392		
12	1581 N	1204	-0-	-377	-0-	1204	2					N	-0-			19
01	1581 N	932	-0-	-649	-0-	932	2					N	-0-			19
02	1344 N	767	-0-	-577	-0-	767	2					N	-0-			19
03	1209 N	756	-0-	-453	-0-	756	2					N	-0-			19
04	900 N	687	-0-	-213	-0-	687	2					N	-0-			19
05	837 N	617	-0-	-220	-0-	617	2					N	-0-			19
COOK, LOUISE			WELL #:		A 3	RRCID -> 194828			COMPL. DATE 03/28/2003			TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9174 - 9442		
12	1 N	-0-	-0-	-1	-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	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2					N	-0-			34
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2					N	-0-			34
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2					N	-0-			34
COOK, LOUISE			WELL #:		A 2	RRCID -> 194919			COMPL. DATE 04/09/2003			TOTAL DEPTH 9625		PERF. 9222 - 9506		
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2					N	-0-			-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2					N	-0-			-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2					N	-0-			-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2					N	-0-			-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2					N	-0-			-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2					N	-0-			-0-
ELMORE WATSON ESTATE			WELL #:		3	RRCID -> 195959			COMPL. DATE 03/08/2003			TOTAL DEPTH 9457		PERF. 9112 - 9400		
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2					N	-0-			20
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2					N	-0-			20
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2					N	-0-			20
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2					N	-0-			20
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2					N	-0-			20
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2					N	-0-			20

BEAR GRASS (PETTIT) HILCORP ENERGY COMPANY BLAZEK										//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
										//CONT.// 386310									
										WELL #: 2		RRCID -> 202048		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 10115		PERF. 9247 - 9346	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
12	01	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-		
01	02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-		
02	03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-		
03	04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-		
04	05	270 N	244	-0-	-26	-0-	244	2			N	-0-					-0-		
05		248 N	168	-0-	-80	-0-	168	2			N	-0-					-0-		
SARANDOS										WELL #: 1		RRCID -> 205020		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9085 - 9306	
12	01	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					17		
01	02	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					17		
02	03	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					17		
03	04	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	2858	2	1	9	N	-0-	1		1	8	17		
04	05	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					17		
05		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					17		
PULLEN GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 205574		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9316 - 9500	
12	01	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			Y	-0-					33		
01	02	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	2			Y	-0-					33		
02	03	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2			Y	-0-					33		
03	04	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			Y	-0-					33		
04	05	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			Y	-0-					33		
05		1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	1956	2	33	9	Y	30			53	1	10		
FULTON "A"										WELL #: 5		RRCID -> 208420		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 13128		PERF. 8800 - 8918	
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
FULTON "A"										WELL #: 4		RRCID -> 209406		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 13325		PERF. 8934 - 8944	
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
PINNACLE										WELL #: 3		RRCID -> 216787		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8730 - 8742	
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
PULLEN GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 217759		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 9271 - 9348	
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.// 06476 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310															
HOLMES "S"			WELL #: 8			RRCID -> 219145			COMPL. DATE 03/31/2006			TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 9201						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
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-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

EPPEES			WELL #: 1			RRCID -> 219375			COMPL. DATE 03/30/2006			TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8785 - 8832						
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-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	

HOLMES "S"			WELL #: 2			RRCID -> 219488			COMPL. DATE 06/03/2006			TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9094						
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-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

HOLMES "S"			WELL #: 7			RRCID -> 221686			COMPL. DATE 05/23/2006			TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 9171						
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-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

HULL, EFFIE MAE			WELL #: 3			RRCID -> 222468			COMPL. DATE 09/09/2006			TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8962 - 9091						
12	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	-0-	1273	2				N	-0-				28	
01	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	-0-	1226	2				N	-0-				28	
02	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	-0-	1180	2				N	-0-				28	
03	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	-0-	1244	2				N	-0-				28	
04	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	-0-	1137	2	254	9		N	231	192	1		67	
05	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	-0-	1126	2				N	-0-				67	

BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 225708			COMPL. DATE 12/29/2006			TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 8886						
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-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

FULTON "A"			WELL #: 11			RRCID -> 226289			COMPL. DATE 11/11/2006			TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 8908						
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-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

BEAR GRASS (PETTIT)				//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310											
HOLMES GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	229428	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8842	-	8958	
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
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KING, GAIL				WELL #:		14	RRCID ->	230303	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	8916	-	9032	
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KING, GAIL				WELL #:		39	RRCID ->	233473	COMPL. DATE	11/14/2007	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	8909	-	9035	
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID ->	233741	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	9868	PERF.	8790	-	9019	
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FULTON "A"				WELL #:		12	RRCID ->	234852	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	14328	PERF.	8826	-	8929	
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOLMES "S"				WELL #:		5	RRCID ->	234874	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	15400	PERF.	9114	-	9250	
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FULTON "A"				WELL #:		8	RRCID ->	236046	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	8860	-	8982	
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.// 06476 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310												
FULTON "A"			WELL #: 10			RRCID -> 241458			COMPL. DATE 06/18/2008			TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8745 - 8951			
M	0	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II			WELL #: 8			RRCID -> 243010			COMPL. DATE 08/03/2008			TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 8867			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II			WELL #: 3			RRCID -> 243025			COMPL. DATE 10/10/2008			TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 8870			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

H. L. & P. GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 243026			COMPL. DATE 10/09/2008			TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 8931			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II			WELL #: 2			RRCID -> 243424			COMPL. DATE 06/17/2008			TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 9044			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 243832			COMPL. DATE 11/06/2008			TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 8845			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

REED "E" GAS UNIT			WELL #: 9			RRCID -> 246820			COMPL. DATE 11/13/2008			TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 8923			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.// 06476 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310													
REED "E" GAS UNIT			WELL #: 18			RRCID -> 247483			COMPL. DATE 02/28/2009			TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 8901				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
ROBINSON, FERN V.			WELL #: 3			RRCID -> 247827			COMPL. DATE 06/23/2008			TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 8786				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
EPPES UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 248113			COMPL. DATE 02/19/2009			TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 8882				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
MELVIN WALDRIP GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 250610			COMPL. DATE 02/21/2009			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 8865				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
PAT OAKES GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 250757			COMPL. DATE 02/14/2009			TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 8834				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 251113			COMPL. DATE 03/18/2009			TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 9130				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
EPPES UNIT			WELL #: 6			RRCID -> 251916			COMPL. DATE 06/26/2009			TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 8937				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

BEAR GRASS (PETTIT) HILCORP ENERGY COMPANY WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II															//CONT.// 06476 700 386310					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LEON									
															WELL #: 6					RRCID -> 252430					COMPL. DATE 08/02/2009					TOTAL DEPTH 13040					PERF. 8639 - 8726				
M	0	ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE		* AMT		* CODE		* DISPOSITIONS AMT CODE		* C M		COND PROD		* AMT		* CODE		* DISPOSITIONS AMT CODE		* EOM BALANCE											
12	01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	N	NO	RPT								-0-										
02	03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	N	NO	RPT								-0-										
04	05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	N	NO	RPT								-0-										

PINNACLE															WELL #: 4					RRCID -> 252919					COMPL. DATE 09/04/2009					TOTAL DEPTH 9350					PERF. 8559 - 8647				
12	01	775	N	649	-0-	-126	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	649	2					N	N	-0-	-0-								-0-										
02	03	775	N	516	-0-	-259	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	516	2					N	N	-0-	-0-								-0-										
04	05	700	N	509	-0-	-191	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	509	2					N	N	-0-	-0-								-0-										
06	07	651	N	562	-0-	-89	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	562	2					N	N	-0-	-0-								-0-										
08	09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1167	2					N	N	-0-	-0-								-0-										
10	11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	845	2					N	N	-0-	-0-								-0-										

REED "E" GAS UNIT															WELL #: 12					RRCID -> 253144					COMPL. DATE 09/01/2009					TOTAL DEPTH 14286					PERF. 8763 - 8878				
12	01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	N	NO	RPT								-0-										
02	03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	N	NO	RPT								-0-										
04	05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	N	NO	RPT								-0-										
06	07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	N	NO	RPT								-0-										
08	09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	N	NO	RPT								-0-										
10	11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	N	NO	RPT								-0-										

KING, GAIL															WELL #: 21					RRCID -> 253285					COMPL. DATE 09/19/2009					TOTAL DEPTH 14608					PERF. 8845 - 8966				
12	01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	N	NO	RPT								-0-										
02	03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	N	NO	RPT								-0-										
04	05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	N	NO	RPT								-0-										
06	07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	N	NO	RPT								-0-										
08	09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	N	NO	RPT								-0-										
10	11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	N	NO	RPT								-0-										

EPPES UNIT															WELL #: 5					RRCID -> 253432					COMPL. DATE 06/20/2009					TOTAL DEPTH 14500					PERF. 8738 - 8932				
12	01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	N	NO	RPT								-0-										
02	03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	N	NO	RPT								-0-										
04	05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	N	NO	RPT								-0-										
06	07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	N	NO	RPT								-0-										
08	09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	N	NO	RPT								-0-										
10	11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	N	NO	RPT								-0-										

LOUISE COOK "A" GAS UNIT															WELL #: 1					RRCID -> 256525					COMPL. DATE 05/09/2010					TOTAL DEPTH 10540					PERF. 9166 - 9332				
12	01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	N	NO	RPT								-0-										
02	03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	N	NO	RPT								-0-										
04	05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	N	NO	RPT								-0-										
06	07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	N	NO	RPT								-0-										
08	09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	N	NO	RPT								-0-										
10	11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	N	NO	RPT								-0-										

DONIE NO. 1 GAS UNIT															WELL #: 1					RRCID -> 257608					COMPL. DATE 07/11/2011					TOTAL DEPTH 10200					PERF. 8808 - 8956				
12	01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	2			3	9	N	N	3			3	8					-0-										
02	03	93	N	88	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	88	2					N	N	-0-	-0-								-0-										
04	05	84	N	71	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	2					N	N	-0-	-0-								-0-										
06	07	93	N	79	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	2			1	9	N	N	1			1	8				-0-											
08	09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	92	2					N	N	-0-	-0-								-0-										
10	11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	107	2					N	N	-0-	-0-								-0-										

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
MCASHAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 257616		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 9440		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II		WELL #: 10		RRCID -> 257622		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 8906		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
GAIL KING		WELL #: 38		RRCID -> 257630		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 9128		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SAMET GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 257702		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 9322		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PINNACLE		WELL #: 7		RRCID -> 257914		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 8916		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
GAIL KING		WELL #: 34		RRCID -> 258448		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 11456 PERF. 8943 - 9022		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 259827		COMPL. DATE 09/04/2010		TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 8916		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
VARIBUS		WELL #: 4		RRCID -> 259948		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 8986					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWELL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 260727		COMPL. DATE 03/02/2011		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8920 - 9056					
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 261358		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 8834					
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 261543		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 8930					
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNTER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 262347		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9467					
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EFFIE MAE HULL		WELL #: 4		RRCID -> 262376		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8959 - 9084					
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	-0-	15	2	N	-0-			20
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-			20
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			20
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			20
04	60 N	30	-0-	-30	-0-	-0-	30	2	N	-0-			20
05	62 N	27	-0-	-35	-0-	-0-	27	2	N	-0-			20

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 262458		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 8900					
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
FULTON "A"			WELL #:		15	RRCID -> 262514		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 13156		PERF. 8900 - 8956		
M	0	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
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT					WELL #:	7	RRCID -> 262596		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8842 - 8920	
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT					WELL #:	16	RRCID -> 262622		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 14267		PERF. 8788 - 8891	
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARSHALL "A"					WELL #:	8	RRCID -> 262721		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 11027		PERF. 9142 - 9206	
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT					WELL #:	9	RRCID -> 262846		COMPL. DATE 01/28/2016		TOTAL DEPTH 12975		PERF. 8779 - 8894	
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWELL "A"					WELL #:	2	RRCID -> 264401		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9024 - 9154	
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REED "E" GAS UNIT					WELL #:	7	RRCID -> 264443		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 14284		PERF. 8761 - 8891	
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 264928		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 9044								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON "A"		WELL #: 16		RRCID -> 265190		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 9107								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON "A"		WELL #: 21		RRCID -> 266108		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 9118								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMET GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 266125		COMPL. DATE 02/07/2012		TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 9326								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 266318		COMPL. DATE 08/23/2012		TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 8790								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPES UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 266336		COMPL. DATE 05/26/2012		TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 9002								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 266428		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 8954								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 268101		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 8864									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II		WELL #: 6		RRCID -> 269766		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 8862									
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAZEK		WELL #: 6		RRCID -> 271282		COMPL. DATE 08/31/2013		TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 9340									
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON 'A'		WELL #: 6		RRCID -> 271294		COMPL. DATE 08/11/2013		TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 9062									
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDON COX GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 271863		COMPL. DATE 08/17/2013		TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 9174									
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 272927		COMPL. DATE 12/15/2013		TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 8912									
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMET GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 273315		COMPL. DATE 05/02/2014		TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9140 - 9256									
12	2325	N	1908	-0-	-417	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3197	-0-	97	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
02	2182	N	2085	-0-	-97	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
03	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2296	2	8	9	N	7					7
04	2550	X	2278	-0-	-272	-0-	2227	2	51	9	N	46					53
05	2635	X	2328	-0-	-307	-0-	2307	2	21	9	N	19					7

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
FERN V. ROBINSON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	273926	COMPL. DATE	10/22/2013	TOTAL DEPTH	14640 PERF. 8897 - 8971			
M	0	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
12	01	02	03	04	05								
12	01	02	03	04	05								
12	01	02	03	04	05								
12	01	02	03	04	05								
12	01	02	03	04	05								
12	01	02	03	04	05								
12	01	02	03	04	05								
12	01	02	03	04	05								
12	01	02	03	04	05								
12	01	02	03	04	05								
12	01	02	03	04	05								
12	01	02	03	04	05								
12	01	02	03	04	05								
12	01	02	03	04	05								
12	01	02	03	04	05								
12	01	02	03	04	05								
12	01	02	03	04	05								
12	01	02	03	04	05								
12	01	02	03	04	05								
12	01	02	03	04	05								
12	01	02	03	04	05								
12	01	02	03	04	05								
12	01	02	03	04	05								
12	01	02	03	04	05								
12	01	02	03	04	05								
12	01	02	03	04	05								
12	01	02	03	04	05								
12	01	02	03	04	05								
12	01	02	03	04	05								
12	01	02	03	04	05								
12	01	02	03	04	05								
12	01	02	03	04	05								
12	01	02	03	04	05								
12	01	02	03	04	05								
12	01	02	03	04	05								
12	01	02	03	04	05								
12	01	02	03	04	05								
12	01	02	03	04	05								
12	01	02	03	04	05								
12	01	02	03	04	05								
12	01	02	03	04	05								
12	01	02	03	04	05								
12	01	02	03	04	05								
12	01	02	03	04	05								
12	01	02	03	04	05								
12	01	02	03	04	05								
12	01	02	03	04	05								
12	01	02	03	04	05								
12	01	02	03	04	05								
12	01	02	03	04	05								
12	01	02	03	04	05								
12	01	02	03	04	05								
12	01	02	03	04	05								
12	01	02	03	04	05								
12	01	02	03	04	05								
12	01	02	03	04	05								
12	01	02	03	04	05								
12	01	02	03	04	05								
12	01	02	03	04	05								
12	01	02	03	04	05								
12	01	02	03	04	05								
12	01	02	03	04	05								
12	01	02	03	04	05								
12	01	02	03	04	05								
12	01	02	03	04	05								
12	01	02	03	04	05								
12	01	02	03	04	05								
12	01	02	03	04	05								
12	01	02	03	04	05								
12	01	02	03	04	05								
12	01	02	03	04	05								
12	01	02	03	04	05								
12	01	02	03	04	05								
12	01	02	03	04	05								
12	01	02	03	04	05								
12	01	02	03	04	05								
12	01	02	03	04	05								
12	01	02	03										

BEAR GRASS (PETTIT) VALENCE OPERATING COMPANY ELLIS -B-		//CONT.//		06476 700 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
		WELL #:		1	RRCID -> 097935	COMPL. DATE 11/07/2009	TOTAL	DEPTH 10500	PERF. 8778	- 9278		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
			22	-0-	22	22	1	1	21	2	Y	-0-

RUSSELL "A"		WELL #:		2	RRCID -> 166889	COMPL. DATE 11/21/1997	TOTAL	DEPTH 9800	PERF. 9122	- 9285		
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 173943	COMPL. DATE 06/06/1999	TOTAL	DEPTH 10400	PERF. 8920	- 9100		
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-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 174903	COMPL. DATE 09/04/1999	TOTAL	DEPTH 10250	PERF. 8945	- 9132		
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-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GILLEN, IRA		WELL #:		1	RRCID -> 176121	COMPL. DATE 11/09/1999	TOTAL	DEPTH 9500	PERF. 8778	- 8908		
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-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ELLIS "B"		WELL #:		2	RRCID -> 179495	COMPL. DATE 06/08/2000	TOTAL	DEPTH 9504	PERF. 8644	- 8932		
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-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 179609	COMPL. DATE 07/13/2000	TOTAL	DEPTH 9700	PERF. 8901	- 9110		
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-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BEAR GRASS (PETTIT) VALENCE OPERATING COMPANY GILLEN, IRA			//CONT.// 06476 700 //CONT.// 881167 WELL #: 2			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON											
						RRCID -> 180076			COMPL. DATE 06/30/2000			TOTAL DEPTH 9508			PERF. 8828 - 8956								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
LEWIS "B"						WELL #: 2			RRCID -> 180421			COMPL. DATE 08/25/2000			TOTAL DEPTH 9800			PERF. 8989 - 9213					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
ELLIS "B"						WELL #: 3			RRCID -> 181809			COMPL. DATE 09/24/2000			TOTAL DEPTH 9600			PERF. 8832 - 9040					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
CAMPBELL GAS UNIT						WELL #: 1			RRCID -> 184732			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10260			PERF. 9025 - 9796		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
RUSSELL "A"						WELL #: 3			RRCID -> 184953			COMPL. DATE 05/14/2001			TOTAL DEPTH 10171			PERF. 9017 - 9259					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
RUSSELL "A"						WELL #: 5			RRCID -> 262397			COMPL. DATE 05/29/2011			TOTAL DEPTH 10190			PERF. 9116 - 9922					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
RUSSELL "A"						WELL #: 6			RRCID -> 262598			COMPL. DATE 05/26/2011			TOTAL DEPTH 10200			PERF. 8654 - 10133					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
RUSSELL "A"		WELL #:		7		RRCID -> 264522		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RUSSELL "A"		WELL #:		4R		RRCID -> 265162		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 266106		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GILLEN, IRA		WELL #:		3		RRCID -> 266213		COMPL. DATE 01/09/2012		TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BEAR GRASS (RODESSA)				06476 750		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LEON	
BRG LONE STAR LTD.				090870							
WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		4C		RRCID -> 254824		COMPL. DATE 11/19/2009		TOTAL DEPTH 10867 PERF. 8456 - 8462	
12	186 N	150	-0-	-36 B	-0-	150	3		N	-0-	-0-
01	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3		N	-0-	-0-
02	56 N	42	-0-	-14 B	-0-	42	3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	155 N	100	-0-	-55 B	-0-	100	3		N	-0-	-0-
04	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3		N	-0-	-0-
05	1000 N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000	3		N	-0-	-0-

WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		5		RRCID -> 283622		COMPL. DATE 07/29/2011		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6442 - 6449	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)												06476 800 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.												090870											
WALKER												WELL #: 1 RRCID -> 097460 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9397 - 9406											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
							AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE						
12		4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	3			N	-0-						82					
01		2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	5						87					
02		2800 N	3237	-0-	437	437	3218	3			N	17						104					
03		4364 X	3927	-0-	-437	-0-	3918	3			N	8						112					
04		3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3910	3			N	19						131					
05		4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4015	3			N	13						144					
KENNEDY, VERNA												WELL #: 1 RRCID -> 140430 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9618 - 9774											
12		899 N	893	-0-	-6	-0-	893	3			N	-0-						121					
01		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-						121					
02		952 N	524	-0-	-428	-0-	524	3			N	-0-						121					
03		980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-						121					
04		780 N	770	-0-	-10	-0-	770	3			N	-0-						121					
05		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-						121					
CHRISTIAN												WELL #: 1 RRCID -> 146479 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 16020 PERF. 10423 - 10550											
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						169					
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						169					
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						169					
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						169					
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						169					
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						169					
PLUGGED AND ABANDONED_____												03/04/2024											
CORBY #1 GAS UNIT												WELL #: 1 RRCID -> 169495 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 15700 PERF. 9032 - 9094											
12		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-						21					
01		124 N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-						21					
02		112 N	47	-0-	-65	-0-	47	3			N	-0-						21					
03		124 N	59	-0-	-65	-0-	59	3			N	-0-						21					
04		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-						21					
05		62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-						21					
CORBY #1 GAS UNIT												WELL #: 2 RRCID -> 173892 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9031 - 9072											
12		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-						122					
01		400 N	400	-0-	-0-	-0-	392	3			N	7						129					
02		282 N	282	-0-	-0-	-0-	236	3			N	42						171					
03		208 N	208	-0-	-0-	-0-	202	3			N	5						176					
04		150 N	51	-0-	-99	-0-	51	3			N	-0-						176					
05		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-						176					
JENSEN GAS UNIT												WELL #: 1 RRCID -> 225337 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9592 - 10178											
12		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1925	3			Y	32						180					
01		1364 N	1209	-0-	-155	-0-	1184	3			Y	23						203					
02		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1522	3			Y	14						217					
03		1643 N	1288	-0-	-355	-0-	1259	3			Y	26						77					
04		1170 N	1107	-0-	-63	-0-	1082	3			Y	23						100					
05		1643 N	970	-0-	-673	-0-	950	3			Y	18						118					

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)														
BRG LONE STAR LTD.														
ERICSON GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 225694 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9614 - 10173														
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	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1676	3	2	9	Y	2			62
01	1364 N	1266	-0-	-98	-0-	1265	3	1	9	Y	1			63
02	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1399	3	6	9	Y	5			68
03	1519 N	1389	-0-	-130	-0-	1385	3	4	9	Y	4			72
04	1230 N	1166	-0-	-64	-0-	1157	3	9	9	Y	8			80
05	1519 N	1032	-0-	-487	-0-	1015	3	17	9	Y	15			95
ERICSON GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 233219 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9656 - 10226														
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-			113
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-			113
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-			113
03	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-			113
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-			113
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-			113
JENSEN GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 233220 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9592 - 10226														
12	527 N	463	-0-	-64	-0-	463	3			N	-0-			64
01	527 N	433	-0-	-94	-0-	433	3			N	-0-			64
02	476 N	376	-0-	-100	-0-	376	3			N	-0-			64
03	465 N	384	-0-	-81	-0-	384	3			N	-0-			64
04	420 N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-			64
05	403 N	348	-0-	-55	-0-	348	3			N	-0-			64
CHRISTIAN														
WELL #: 2 RRCID -> 233803 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9586 - 10330														
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2024														
DAUGHTRY GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 236025 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10136														
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-			89
01	496 N	394	-0-	-102	-0-	394	3			N	-0-			89
02	448 N	400	-0-	-48	-0-	398	3	2	9	N	2			91
03	465 N	447	-0-	-18	-0-	446	3	1	9	N	1			92
04	390 N	364	-0-	-26	-0-	360	3	4	9	N	4			96
05	434 N	316	-0-	-118	-0-	316	3			N	-0-			96
FURLOUGH GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 236078 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9642 - 10260														
12	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-			131
01	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-			131
02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-			131
03	744 N	730	-0-	-14	-0-	730	3			N	-0-			131
04	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-			131
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-			131

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)													CNTY: LEON		
BRG LONE STAR LTD.															
ELLISON GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 237262 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9598 - 10224															
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		AMT CODE		AMT CODE		AMT CODE		BALANCE
12	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1924	3	39	9	N	35				86
01	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1294	3	37	9	N	34				120
02	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1425	3	117	9	N	106				226
03	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1507	3	124	9	N	113	179	1		160
04	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1183	3	30	9	N	27				187
05	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1039	3	25	9	N	23				210
DAUGHTRY GAS UNIT													WELL #: 2 RRCID -> 243809 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10474 PERF. 9662 - 10378		
12	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-				169
01	651 N	595	-0-	-56	-0-	595	3			N	-0-				169
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-				169
03	837 N	722	-0-	-115	-0-	722	3			N	-0-				169
04	570 N	544	-0-	-26	-0-	544	3			N	-0-				169
05	868 N	478	-0-	-390	-0-	478	3			N	-0-				169
HAYNIE													WELL #: 1 RRCID -> 244650 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 9712 - 10326		
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-				46
01	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-				46
02	84 N	50	-0-	-34	-0-	50	3			N	-0-				46
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-				46
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-				46
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-				46
WALKER GAS UNIT 1													WELL #: 4T RRCID -> 253180 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9210 - 10736		
12	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-				37
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-				37
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51	3			N	-0-				37
03	155 N	106	-0-	-49	-0-	100	3	6	9	N	5				42
04	450 N	266	-0-	-184	-0-	260	3	6	9	N	5				47
05	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1000	3	94	9	N	85				132
MADDOUX GAS UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 253483 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 10166		
12	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2639	3	6	9	N	5				34
01	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2171	3	6	9	N	5				39
02	838 N	838	-0-	-0-	-0-	835	3	3	9	N	3				42
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-				42
04	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1985	3	11	9	N	10				52
05	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1743	3	8	9	N	7				59
ERICSON GAS UNIT													WELL #: 3 RRCID -> 256040 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9465 - 10122		
12	1178 N	1011	-0-	-167	-0-	1011	3			N	-0-				63
01	1178 N	1029	-0-	-149	-0-	1029	3			N	-0-				63
02	1092 N	870	-0-	-222	-0-	870	3			N	-0-				63
03	1023 N	948	-0-	-75	-0-	948	3			N	-0-				63
04	990 N	941	-0-	-49	-0-	941	3			N	-0-				63
05	961 N	826	-0-	-135	-0-	826	3			N	-0-				63
FURLOUGH GAS UNIT													WELL #: 2 RRCID -> 257084 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 10256		
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-				153
01	279 N	52	-0-	-227	-0-	52	3			N	-0-				153
02	280 N	50	-0-	-230	-0-	50	3			N	-0-				153
03	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-				153
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-				153
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-				153

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)														CNTY: LEON	
BRG LONE STAR LTD.															
BEDSOLE GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 257106 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-				33
01	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-				33
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-				33
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-				33
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-				33
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-				33
ELLISON GAS UNIT														WELL #: 2 RRCID -> 259343 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9563 - 10288	
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BETTS GAS UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 259344 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9747 - 10336	
12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1041	3	2	9	N	2				143
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	710	3	3	9	N	3				146
02	941 N	941	-0-	-0-	-0-	911	3	30	9	N	27				173
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	706	3	39	9	N	35				208
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	649	3	24	9	N	22	168	1		62
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	570	3	9	9	N	8				70
JENSEN GAS UNIT														WELL #: 3 RRCID -> 259348 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 10378	
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-				60
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-				60
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-				60
03	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-				60
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-				60
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-				60
BEDSOLE GAS UNIT														WELL #: 3 RRCID -> 259355 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9602 - 10235	
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-				135
01	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-				135
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52	3			N	-0-				135
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-				135
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-				135
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-				135
BUSY B GAS UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 259905 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9500 - 10224	
12	1488 N	1314	-0-	-174	-0-	1314	3			N	-0-				166
01	1674 N	1305	-0-	-369	-0-	1253	3	52	9	N	47				213
02	1400 N	937	-0-	-463	-0-	920	3	17	9	N	15	181	1		47
03	1302 N	1264	-0-	-38	-0-	1251	3	13	9	N	12				59
04	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1344	3	7	9	N	6				65
05	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1433	3	10	9	N	9				74
WALKER GAS UNIT 1														WELL #: 5 RRCID -> 262356 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10152	
12	589 N	545	-0-	-44	-0-	545	3			N	-0-				-0-
01	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-				-0-
02	476 N	52	-0-	-424	-0-	52	3			N	-0-				-0-
03	558 N	88	-0-	-470	-0-	88	3			N	-0-				-0-
04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-				-0-
05	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-				-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. BUSY B GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	06476 800 090870 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON							
						RRCID ->	263238	COMPL. DATE	06/25/2011	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	9574	-	10098			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	961	N	744	-0-	-217	-0-	744	3					N	-0-					79
01	1209	N	876	-0-	-333	-0-	876	3					N	-0-					79
02	1008	N	581	-0-	-427	-0-	581	3					N	-0-					79
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3					N	-0-					79
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3					N	-0-					79
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3					N	-0-					79
KLARAS GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	264949	COMPL. DATE	10/22/2011	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	9743	-	10142		
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3					N	-0-					44
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3					N	-0-					44
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3					N	-0-					44
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3					N	-0-					44
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3					N	-0-					44
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3					N	-0-					44
BEDSOLE GAS UNIT					WELL #:	4	RRCID ->	264980	COMPL. DATE	07/21/2011	TOTAL	DEPTH	10544	PERF.	9679	-	9909		
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3					N	-0-					145
01	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	3					N	-0-					145
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	221	3					N	-0-					145
03	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	3					N	-0-					145
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3					N	-0-					145
05	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3					N	-0-					145
BETTS GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	264981	COMPL. DATE	07/21/2011	TOTAL	DEPTH	10550	PERF.	9762	-	9940		
12	2480	X	2361	-0-	-119	-0-	2361	3					N	-0-					237
01	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3					N	-0-					237
02	2240	X	1697	-0-	-543	-0-	1697	3					N	-0-					237
03	2356	N	1895	-0-	-461	-0-	1895	3					N	-0-					237
04	2400	N	2380	-0-	-20	-0-	2380	3					N	-0-					237
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3					N	-0-					237
MILES-CLUTE GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	265436	COMPL. DATE	10/26/2011	TOTAL	DEPTH	10150	PERF.	9214	-	9364		
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3					N	-0-					123
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3					N	-0-					123
02	84	N	64	-0-	-20	-0-	64	3					N	-0-					123
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3					N	-0-					123
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3					N	-0-					123
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3					N	-0-					123
ERICSON GAS UNIT					WELL #:	4	RRCID ->	266123	COMPL. DATE	03/27/2012	TOTAL	DEPTH	10305	PERF.	9954	-	10148		
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3					N	-0-					27
01	868	N	625	-0-	-243	-0-	625	3					N	-0-					27
02	784	N	474	-0-	-310	-0-	474	3					N	-0-					27
03	496	N	488	-0-	-8	-0-	486	3			2	9	N	2					29
04	600	N	571	-0-	-29	-0-	571	3					N	-0-					29
05	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	3					N	-0-					29
TOMMY JOHNSON					WELL #:	1	RRCID ->	266124	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.	9768	-	10076		
12	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	3					N	-0-					44
01	434	N	273	-0-	-161	-0-	273	3					N	-0-					44
02	364	N	198	-0-	-166	-0-	198	3					N	-0-					44
03	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	3					N	-0-					44
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3					N	-0-					44
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3					N	-0-					44

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)													CNTY: LEON	
BRG LONE STAR LTD.														
HAYNIE														
WELL #: 2														
RRCID -> 266161														
COMPL. DATE 03/27/2012														
TOTAL DEPTH 10300														
PERF. 9754 - 10172														
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
12	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2630	3	28	9	N	25			101
01	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2064	3	22	9	N	20			121
02	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2115	3	17	9	N	15			136
03	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2258	3	14	9	N	13			149
04	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1886	3	15	9	N	14			163
05	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1656	3	17	9	N	15			178
FURLOUGH GAS UNIT														
WELL #: 3														
RRCID -> 267003														
COMPL. DATE 06/25/2011														
TOTAL DEPTH 10500														
PERF. 9738 - 10212														
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-			82
01	992 N	650	-0-	-342	-0-	650	3			N	-0-			82
02	896 N	381	-0-	-515	-0-	381	3			N	-0-			82
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-			82
04	630 N	595	-0-	-35	-0-	595	3			N	-0-			82
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-			82
WILLIAMS HEIRS														
WELL #: 1														
RRCID -> 267632														
COMPL. DATE 03/16/2013														
TOTAL DEPTH 10350														
PERF. 9741 - 10129														
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-			106
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-			106
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-			106
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-			106
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-			106
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-			106
HARVEY GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 267633														
COMPL. DATE 03/21/2013														
TOTAL DEPTH 10300														
PERF. 9312 - 10204														
12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	688	3	6	9	N	5			87
01	806 N	583	-0-	-223	-0-	579	3	4	9	N	4			91
02	672 N	444	-0-	-228	-0-	438	3	6	9	N	5			96
03	682 N	585	-0-	-97	-0-	578	3	7	9	N	6			102
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	621	3	4	9	N	4			106
05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	663	3	3	9	N	3			109
KLARAS GAS UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 267863														
COMPL. DATE 03/20/2013														
TOTAL DEPTH 10350														
PERF. 9690 - 10128														
12	1674 N	1602	-0-	-72	-0-	1602	3			N	-0-			121
01	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-			121
02	1204 N	949	-0-	-255	-0-	949	3			N	-0-			121
03	1612 N	1024	-0-	-588	-0-	1022	3	2	9	N	2			123
04	1260 N	1196	-0-	-64	-0-	1196	3			N	-0-			123
05	1054 N	1050	-0-	-4	-0-	1050	3			N	-0-			123
ERICSON GAS UNIT														
WELL #: 5														
RRCID -> 268476														
COMPL. DATE 06/13/2013														
TOTAL DEPTH 10350														
PERF. 9696 - 10124														
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-			177
01	744 N	531	-0-	-213	-0-	531	3			N	-0-			177
02	700 N	303	-0-	-397	-0-	303	3			N	-0-			177
03	403 N	299	-0-	-104	-0-	299	3			N	-0-			177
04	510 N	486	-0-	-24	-0-	486	3			N	-0-			177
05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-			177
KLARAS GAS UNIT														
WELL #: 3														
RRCID -> 269898														
COMPL. DATE 06/14/2013														
TOTAL DEPTH 10350														
PERF. 9702 - 10137														
12	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-			166
01	1457 N	1274	-0-	-183	-0-	1274	3			N	-0-			166
02	1344 N	896	-0-	-448	-0-	842	3	54	9	N	49			215
03	1209 N	887	-0-	-322	-0-	887	3			N	-0-	169	1	46
04	1230 N	1165	-0-	-65	-0-	1165	3			N	-0-			46
05	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-			46

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)														
BRG LONE STAR LTD.														
ERICSON GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 271870 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9744 - 10149														
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	BALANCE
12	496 N	401	-0-	-95	-0-	398	3	3	9	N	3			146
01	1426 N	1099	-0-	-327	-0-	1099	3			N	-0-			146
02	1344 N	504	-0-	-840	-0-	504	3			N	-0-			146
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-			146
04	1050 N	1005	-0-	-45	-0-	1005	3			N	-0-			146
05	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-			146
WILLIAMS HEIRS GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 271872 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9724 - 10152														
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-			59
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-			59
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-			59
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-			59
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-			59
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-			59
HARVEY GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 272082 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9918														
12	9610 X	9610	-0-	-0-	-0-	9530	3	80	9	N	73	177	1	104
01	6878 X	6878	-0-	-0-	-0-	6848	3	30	9	N	27			131
02	6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	6620	3	91	9	N	83	179	1	35
03	6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	6840	3	54	9	N	49			84
04	7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	7341	3	198	9	N	180	173	1	91
05	7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	7834	3	69	9	N	63			154
CORBY #1 GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 274177 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 9186														
12	2573 N	1605	-0-	-968	-0-	1605	3			N	-0-			203
01	2046 N	1240	-0-	-806	-0-	1240	3			N	-0-			203
02	1512 N	1354	-0-	-158	-0-	1354	3			N	-0-			203
03	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-			203
04	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-			203
05	1488 N	1098	-0-	-390	-0-	1098	3			N	-0-			203
ROSIER GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 274652 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9768 - 10196														
12	3472 X	3468	-0-	-4	-0-	3462	3	6	9	N	5			202
01	3224 X	2315	-0-	-909	-0-	2263	3	52	9	N	47	181	1	68
02	2912 X	2874	-0-	-38	-0-	2853	3	21	9	N	19			87
03	3472 X	3045	-0-	-427	-0-	3020	3	25	9	N	23			110
04	3360 X	2093	-0-	-1267	-0-	2068	3	25	9	N	23			133
05	3472 X	1826	-0-	-1646	-0-	1816	3	10	9	N	9			142
HARVEY GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 276166 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9342 - 9988														
12	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	3			N	-0-			130
01	3782 X	2192	-0-	-1590	-0-	2192	3			N	-0-			130
02	3416 X	2657	-0-	-759	-0-	2657	3			N	-0-			130
03	3782 X	2190	-0-	-1592	-0-	2190	3			N	-0-			130
04	3660 X	2351	-0-	-1309	-0-	2351	3			N	-0-			130
05	3782 X	2508	-0-	-1274	-0-	2508	3			N	-0-			130
ERICSON GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 276167 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9739 - 10065														
12	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-			101
01	1395 N	1315	-0-	-80	-0-	1315	3			N	-0-			101
02	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-			101
03	1705 N	1254	-0-	-451	-0-	1254	3			N	-0-			101
04	1260 N	1202	-0-	-58	-0-	1202	3			N	-0-			101
05	1488 N	1055	-0-	-433	-0-	1055	3			N	-0-			101

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)										//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
BRG LONE STAR LTD.										//CONT.// 090870											
THOMAS GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 282294		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 10137		PERF. 9308 - 9854			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM				
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
12	2387	X	1347	-0-	-1040	-0-	1345	3	2	9	N	2	2				102				
01	2480	X	1603	-0-	-877	-0-	1603	3			N	-0-					102				
02	2072	N	157	-0-	-1915	-0-	157	3			N	-0-					102				
03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1601	3	7	9	N	6					108				
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1719	3	19	9	N	17					125				
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1834	3	9	9	N	8					133				
KLARAS GAS UNIT						WELL #: 4		RRCID -> 282481		COMPL. DATE 01/21/2017		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9746 - 10164							
12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					157				
01	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	1202	3			N	-0-					157				
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					157				
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					157				
04	1170	N	1099	-0-	-71	-0-	1099	3			N	-0-					157				
05	1271	N	965	-0-	-306	-0-	965	3			N	-0-					157				
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC						100566		RRCID -> 145879		COMPL. DATE 04/30/1993		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9472 - 9686							
WALKER						WELL #: 2															
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
BEDSOLE GAS UNIT						WELL #: 5		RRCID -> 266134		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9624 - 10144							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99				
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99				
GRAY GAS UNIT						WELL #: 1		RRCID -> 282353		COMPL. DATE 08/03/2017		TOTAL DEPTH 9120		PERF. 8716 - 8852							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32				
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32				
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32				
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32				
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32				
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32				
CORSA RESOURCES, LLC						100584		RRCID -> 132326		COMPL. DATE 07/19/1989		TOTAL DEPTH 14830		PERF. 9412 - 9464							
LOVERING, E.H.						WELL #: 1															
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-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
COSA RESOURCES, LLC		//CONT.// 100584														
ROY, LEE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 143557		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9607								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-
01	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KELLY "A"		WELL #: 1U		RRCID -> 180137		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9273 - 9533								
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
KELLY "B"		WELL #: 1U		RRCID -> 182178		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9717 - 9888								
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLACK "A"		WELL #: 4		RRCID -> 253719		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 9468								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CR2 ENERGY LLC		101608														
SAVAGE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 100726		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9533 - 9615						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SAVAGE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 145331		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9322 - 9852								
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-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
CRATON OPERATING LLC				186717										
MCMAHON, RICHARD L.		WELL #:		5		RRCID -> 252432		COMPL. DATE 11/17/2008		TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 10007				
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903										
WORTHY "A" UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 146135		COMPL. DATE 07/19/1993		TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9224 - 9822		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-			1 2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SAVAGE GAS UNIT				WELL #:		6		RRCID -> 148520		COMPL. DATE 01/06/1994		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9450 - 9720		
12	1550 N	1493	-0-	-57	-0-	1493	2			Y	-0-			-0-
01	1550 N	1483	-0-	-67	-0-	1483	2			Y	-0-			-0-
02	1484 N	1344	-0-	-140	-0-	1344	2			Y	-0-			-0-
03	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-			-0-
04	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	37	1	1471	2	Y	-0-			-0-
05	1488 N	1459	-0-	-29	-0-	21	1	1438	2	Y	-0-			-0-
WEST "B"				WELL #:		1U		RRCID -> 181722		COMPL. DATE 12/02/2000		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 11220 - 11252		
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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WEST "B"				WELL #:		4U		RRCID -> 216937		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 13307 PERF. 9386 - 9592		
12	434 N	270	-0-	-164	-0-	270	2			Y	-0-			-0-
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-			-0-
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-			-0-
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-			-0-
04	420 N	302	-0-	-118	-0-	7	1	295	2	Y	-0-			-0-
05	403 N	253	-0-	-150	-0-	4	1	249	2	Y	-0-			-0-
SAVAGE GAS UNIT				WELL #:		8		RRCID -> 218287		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9918		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LOVERING, E. H. "A"															//CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																								
															//CONT.// 220903																								
WELL #: 4 U															RRCID -> 219142					COMPL. DATE 04/14/2005					TOTAL DEPTH 13285					PERF. 9348 - 9646									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																
12	01	02	03	04	05	T. A.	T. A.	T. A.	T. A.	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																
WEST "A"															WELL #: 3					RRCID -> 220461					COMPL. DATE 01/16/2006					TOTAL DEPTH 13702					PERF. 9166 - 9937				
12	01	02	03	04	05	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																
LEE ROY "A"															WELL #: 3 U					RRCID -> 224836					COMPL. DATE 02/19/2006					TOTAL DEPTH 13800					PERF. 9239 - 9884				
12	01	02	03	04	05	T. A.	T. A.	T. A.	T. A.	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																
WEST "A"															WELL #: 1					RRCID -> 231640					COMPL. DATE 01/29/2007					TOTAL DEPTH 13475					PERF. 9170 - 9941				
12	01	02	03	04	05	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																
SAVAGE GAS UNIT															WELL #: 7					RRCID -> 232289					COMPL. DATE 03/01/2007					TOTAL DEPTH 14392					PERF. 9340 - 9977				
12	01	02	03	04	05	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																
WORTHY "A" UNIT															WELL #: 4U					RRCID -> 232988					COMPL. DATE 08/14/2007					TOTAL DEPTH 14600					PERF. 9115 - 9961				
12	01	02	03	04	05	T. A.	T. A.	T. A.	T. A.	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WEST "A"														
		//CONT.//		06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
		//CONT.//		220903										
		WELL #:		2		RRCID -> 234744		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 14700		PERF. 9172 - 9819		
M	0	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WORTHY		WELL #:		12		RRCID -> 241454		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 14640		PERF. 9334 - 10163		
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WORTHY		WELL #:		4		RRCID -> 241467		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 14333		PERF. 9372 - 10287		
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LOVERING, E. H. "A"		WELL #:		5		RRCID -> 241528		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 14700		PERF. 9288 - 10121		
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WORTHY "A" UNIT		WELL #:		2 U		RRCID -> 242938		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 14555		PERF. 9305 - 10052		
12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	-0-	1234	2		N	-0-		-0-
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	-0-	1178	2		N	-0-		-0-
02	1008	N	940	-0-	-68	-0-	-0-	940	2		N	-0-		-0-
03	1240	N	1131	-0-	-109	-0-	-0-	1131	2		N	-0-		-0-
04	1140	N	1107	-0-	-33	-0-	-0-	27	1	1080	2	N	-0-	-0-
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	1133	2	N	-0-	-0-

WEST "A"		WELL #:		5		RRCID -> 243509		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 14350		PERF. 9520 - 9598		
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WORTHY		WELL #:		2		RRCID -> 243513		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 14813		PERF. 9212 - 10022		
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WORTHY			//CONT.// 06476 800 //CONT.// 220903 WELL #: 9			NON-ASSOCIATED RRCID -> 243564			CAPACITY COMPL. DATE 09/21/2008			TOTAL DEPTH 14800			CNTY: LEON PERF. 9831 - 9394		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY "A"				WELL #: 8		RRCID -> 244074		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 13265		PERF. 9500 - 10056					
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY "A"				WELL #: 4		RRCID -> 244647		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 13400		PERF. 9708 - 9848					
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORTHY				WELL #: 11		RRCID -> 244658		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 14821		PERF. 9366 - 11390					
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 244669		COMPL. DATE 12/25/2008		TOTAL DEPTH 14250		PERF. 9976 - 10260					
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY "B"				WELL #: 4		RRCID -> 244699		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 15020		PERF. 10625 - 11358					
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORTHY				WELL #: 7		RRCID -> 247465		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 14800		PERF. 9384 - 10859					
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WORTHY										//CONT.// 06476 800 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
										WELL #: 13		RRCID -> 247572		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 14345		PERF. 9927 - 10149	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
KELLY "A"										WELL #: 5		RRCID -> 247914		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 13470		PERF. 9952 - 10592	
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
WEST "A"										WELL #: 8		RRCID -> 248075		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 14300		PERF. 9371 - 10124	
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
WORTHY										WELL #: 3		RRCID -> 250581		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 14390		PERF. 9378 - 10287	
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
KELLY "A"										WELL #: 2		RRCID -> 250612		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 13520		PERF. 9480 - 11721	
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
KELLY "A"										WELL #: 9		RRCID -> 250779		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 14674		PERF. 9712 - 10629	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10188					N	NO RPT					-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10188					N	NO RPT					-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10188					N	NO RPT					-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10188					N	NO RPT					-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10188					N	NO RPT					-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10188					N	NO RPT					-0-		
WEST "B"										WELL #: 6		RRCID -> 251648		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 9377 - 10302	
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)										//CONT.//		06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										//CONT.//		220903									
WEST "A"										WELL #:		6		RRCID -> 251732		COMPL. DATE 05/26/2009		TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 11385			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE	
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
WORTHY "A" UNIT										WELL #:		11		RRCID -> 252576		COMPL. DATE 11/06/2009		TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9563 - 10350			
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
WORTHY "A" UNIT										WELL #:		12		RRCID -> 254457		COMPL. DATE 12/02/2009		TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9517 - 10436			
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
WEST A										WELL #:		7		RRCID -> 283326		COMPL. DATE 06/04/2017		TOTAL DEPTH 14525 PERF. 9300 - 13950			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01		14 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2				N	-0-					-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03		10 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2				N	-0-					-0-		
04		44 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2		N	-0-					-0-		
05		15 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2				N	-0-					-0-		
WEST "A"										WELL #:		4		RRCID -> 283766		COMPL. DATE 03/08/2016		TOTAL DEPTH 13340 PERF. 9229 - 9971			
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	10		10	8		-0-		
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	27		27	8		-0-		
FLETCHER OPERATING, LLC										273611											
JOHNSON "AB" GAS UNIT										WELL #:		2		RRCID -> 179531		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 9677			
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-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY HULL, EFFIE MAE				//CONT.//	06476 800 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LEON						
				WELL #:	1	RRCID ->	089645	COMPL. DATE	08/28/1995	TOTAL	DEPTH	13824	PERF.	9372	-	9491			
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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					25
01	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					25
02	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					25
03	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					25
04	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					25
05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					25
HUNTER GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	091957	COMPL. DATE	03/11/1994	TOTAL	DEPTH	10135	PERF.	9064	-	10028		
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
GUEST -A-					WELL #:	1	RRCID ->	096841	COMPL. DATE	11/12/1981	TOTAL	DEPTH	10174	PERF.	9912	-	10130		
12	3100	N	3073	-0-	-27	-1425	2988	2	85	9	N	77							147
01	4065	X	2640	-0-	-1425	-0-	2608	2	32	9	N	29							176
02	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2245	2	130	9	N	118							294
03	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-							294
04	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2369	2	6	9	N	5		1	8				298
05	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-							298
PINNACLE					WELL #:	1	RRCID ->	109831	COMPL. DATE	08/31/2004	TOTAL	DEPTH	9450	PERF.	9156	-	9229		
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-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
HULL #1					WELL #:	2	RRCID ->	118041	COMPL. DATE	08/07/1985	TOTAL	DEPTH	9750	PERF.	9404	-	9684		
12	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2740	2	1	9	N	1		1	8				23
01	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-							23
02	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-							23
03	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-							23
04	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-							23
05	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-							23
MCASHAN GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	127534	COMPL. DATE	03/23/1988	TOTAL	DEPTH	14850	PERF.	9421	-	9518		
12	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2					N	-0-					15
01	1860	N	1782	-0-	-78	-0-	1782	2					N	-0-					15
02	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2					N	-0-					15
03	2139	N	1949	-0-	-190	-0-	1949	2					N	-0-					15
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2					N	-0-					15
05	2139	N	1988	-0-	-151	-0-	1988	2					N	-0-					15
FULLEN					WELL #:	2	RRCID ->	130172	COMPL. DATE	01/13/1989	TOTAL	DEPTH	11140	PERF.	11007	-	11013		
12	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2					N	-0-					8
01	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2					N	-0-					8
02	224	N	181	-0-	-43	-0-	181	2					N	-0-					8
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2					N	-0-					8
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2					N	-0-					8
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2					N	-0-					8

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY VARIBUS				//CONT.// //CONT.// WELL #:	06476 800 386310 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LEON								
						RRCID ->	131550	COMPL. DATE	06/09/1989	TOTAL	DEPTH	10012	PERF.	9323 -	9398						
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
12	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4520	2		N	-0-						94
01	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5659	2		N	-0-						94
02	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4881	2		N	-0-						94
03	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5747	2		N	-0-						94
04	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5019	2		N	-0-						94
05	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			7264	2		N	-0-						94

MARSHALL "A"					WELL #:	6	RRCID ->	131906	COMPL. DATE	08/15/1989	TOTAL	DEPTH	9783	PERF.	9466 -	9697					

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

OAKES, PAT GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	133364	COMPL. DATE	12/14/2009	TOTAL	DEPTH	9932	PERF.	8698 -	9213					

12	93	N	64	-0-	-29	-0-					64	2		N	-0-						-0-
01	124	N	79	-0-	-45	-0-					79	2		N	-0-						-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-					96	2		N	-0-						-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-					71	2		N	-0-						-0-
04	90	N	60	-0-	-30	-0-					60	2		N	-0-						-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-					111	2		N	-0-						-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	135483	COMPL. DATE	04/16/1990	TOTAL	DEPTH	9900	PERF.	9164 -	9174					

12	62	N	47	-0-	-15	-0-					47	2		N	-0-						56
01	62	N	57	-0-	-5	-0-					57	2		N	-0-						56
02	84	N	56	-0-	-28	-0-					56	2		N	-0-						56
03	62	N	32	-0-	-30	-0-					32	2		N	-0-						56
04	60	N	57	-0-	-3	-0-					57	2		N	-0-						56
05	62	N	46	-0-	-16	-0-					46	2		N	-0-						56

HUNTER GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	136005	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	8986 -	9149					

12	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-					3699	2	21	9	N	19					59
01	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-					3717	2	227	9	N	206					265
02	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-					3349	2	37	9	N	34					299
03	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-					3907	2	1	9	N	1		1	8		299
04	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-					3911	2			N	-0-					299
05	3565	X	3512	-0-	-53	-0-					3501	2	11	9	N	10					309

VARIBUS					WELL #:	4	RRCID ->	136009	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL	DEPTH	9600	PERF.	8927 -	9377					

12	3534	X	2357	-0-	-1177	-0-					2210	2	147	9	N	134		1	8		318
01	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-					3672	2			N	-0-					318
02	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-					3289	2	78	9	N	71					389
03	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-					3847	2	1	9	N	1		1	8		389
04	3540	X	3493	-0-	-47	-0-					3465	2	28	9	N	25		1	8		413
05	3720	X	3565	-0-	-155	-0-					3564	2	1	9	N	1		1	8		413

MCASHAN GAS UNIT					WELL #:	4	RRCID ->	136061	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL	DEPTH	10026	PERF.	9297 -	10330					

12	2356	N	2342	-0-	-14	-0-					2342	2			N	-0-					15
01	2325	N	2256	-0-	-69	-0-					2256	2			N	-0-					15
02	2156	N	2154	-0-	-2	-0-					2154	2			N	-0-					15
03	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-					2681	2	30	9	N	27		2	8		40
04	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-					2231	2	184	9	N	167					207
05	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-					2734	2			N	-0-					207

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY VARIBUS				//CONT.// //CONT.// WELL #:	06476 800 386310 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON							
						RRCID ->	136459	COMPL. DATE	07/03/1990	TOTAL	DEPTH	14936	PERF.	9316	-	9428			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-		-0-	1295	2			N	-0-					-0-
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-		-0-	1308	2			N	-0-					-0-
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-		-0-	1179	2			N	-0-					-0-
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-		-0-	1308	2			N	-0-					-0-
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-		-0-	1267	2			N	-0-					-0-
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-		-0-	1311	2			N	-0-					-0-
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	137929	COMPL. DATE	11/28/1990	TOTAL	DEPTH	9900	PERF.	9302	-	9878		
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-		-0-	77	2			N	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-		-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-		-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-		-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	90	N	65	-0-	-25	-0-		-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	93	N	60	-0-	-33	-0-		-0-	60	2			N	-0-					-0-
HOLMES "S"					WELL #:	1	RRCID ->	139854	COMPL. DATE	08/29/1991	TOTAL	DEPTH	10100	PERF.	9918	-	10032		
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-		-0-	66	2			N	-0-					19
01	62	N	61	-0-	-1	-0-		-0-	61	2			N	-0-					19
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-		-0-	88	2			N	-0-					19
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-		-0-	156	2			N	-0-					19
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-		-0-	128	2			N	-0-					19
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-		-0-	129	2			N	-0-					19
COOK, LOUISE "A"					WELL #:	1	RRCID ->	140718	COMPL. DATE	05/09/2010	TOTAL	DEPTH	10540	PERF.	9166	-	10397		
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-		-0-	219	2			N	-0-					-0-
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-		-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-		-0-	192	2			N	-0-					-0-
03	217	N	157	-0-	-60	-0-		-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	240	N	93	-0-	-147	-0-		-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	217	N	94	-0-	-123	-0-		-0-	94	2			N	-0-					-0-
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	141541	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	8672	-	9295		
12	93	N	52	-0-	-41	-0-		-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-		-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-		-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-		-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-		-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-		-0-	108	2			N	-0-					-0-
WATSON, ELMORE ESTATE					WELL #:	1	RRCID ->	142162	COMPL. DATE	08/01/1992	TOTAL	DEPTH	10570	PERF.	9721	-	9868		
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-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
HOLMES					WELL #:	1	RRCID ->	145473	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL	DEPTH	9800	PERF.	8842	-	9520		
12	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-		-0-	3050	2	2	9	N	2		2	8		45
01	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-		-0-	2809	2			N	-0-					45
02	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-		-0-	2522	2			N	-0-					45
03	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-		-0-	2715	2	2	9	N	2		2	8		45
04	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-		-0-	2720	2	1	9	N	1		1	8		45
05	3100	N	3186	-0-	86	86		86	3185	2	1	9	N	1		1	8		45

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)													CNTY: LEON			
HILCORP ENERGY COMPANY																
WALKER GAS UNIT																
//CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 386310																
WELL #: 2 RRCID -> 145610 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9589 - 10037																
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
GRAYSON																
WELL #: 1 RRCID -> 145853 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 15425 PERF. 8990 - 8996																
12	4805	X	1483	-0-	-3322	-0-	1483	2				N	-0-			105
01	4154	X	3219	-0-	-935	-0-	3219	2				N	-0-			105
02	3752	X	1572	-0-	-2180	-0-	1572	2				N	-0-			105
03	4154	X	988	-0-	-3166	-0-	865	2	123	9		N	112	190	1	27
04	3120	X	1031	-0-	-2089	-0-	1031	2				N	-0-			27
05	3224	X	1130	-0-	-2094	-0-	1130	2				N	-0-			27
HUNTER GAS UNIT																
WELL #: 4 RRCID -> 146514 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9449 - 9522																
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	809	2	2	9		N	2	2	8	-0-
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2				N	-0-			-0-
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2				N	-0-			-0-
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	893	2	1	9		N	1	1	8	-0-
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	955	2	1	9		N	1	1	8	-0-
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2				N	-0-			-0-
VARIBUS																
WELL #: 5 RRCID -> 146833 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9361 - 9378																
12	10	N	-0-	-0-	-10	-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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2				N	-0-			-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2				N	-0-			-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2				N	-0-			-0-
H. L. & P. GAS UNIT																
WELL #: 3 RRCID -> 148367 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 9665																
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2				N	-0-			-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2				N	-0-			-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2				N	-0-			-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2				N	-0-			-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2				N	-0-			-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2				N	-0-			-0-
FULTON "A"																
WELL #: 1 RRCID -> 150192 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9067 - 9831																
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2				N	-0-			-0-
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2				N	-0-			-0-
NEWELL "A"																
WELL #: 1 RRCID -> 151840 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 13350 PERF. 8846 - 9408																
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2				N	-0-			54
01	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	1028	2				N	-0-			54
02	980	N	875	-0-	-105	-0-	875	2				N	-0-			54
03	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	1021	2				N	-0-			54
04	990	N	914	-0-	-76	-0-	914	2				N	-0-			54
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2				N	-0-			54

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY MARSHALL "A"															//CONT.// 06476 800 //CONT.// 386310 WELL #: 7															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LEON														
															RRCID -> 168584															COMPL. DATE 03/17/1998															TOTAL DEPTH 10250															PERF. 9463 - 10085														
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																					
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																						
12		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-																																																						
01		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-																																																						
02		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-																																																						
03		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-																																																						
04		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-																																																						
05		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-																																																						
HUNTER GAS UNIT																																																																										
															WELL #: 5										RRCID -> 171987										COMPL. DATE 11/21/2014										TOTAL DEPTH 14880										PERF. 8997 - 10164																			
12		558	N	545	-0-	-13		-0-		545	2			N	-0-					13																																																						
01		558	N	542	-0-	-16		-0-		542	2			N	-0-					13																																																						
02		749	N	749	-0-	-0-		-0-		749	2			N	-0-					13																																																						
03		1195	N	1195	-0-	-0-		-0-		1194	2		1	9	N	1		1	8	13																																																						
04		1090	N	1090	-0-	-0-		-0-		1090	2			N	-0-					13																																																						
05		1082	N	1082	-0-	-0-		-0-		1082	2			N	-0-					13																																																						
HOLMES "S"																																																																										
															WELL #: 2										RRCID -> 172238										COMPL. DATE 06/03/2006										TOTAL DEPTH 9640										PERF. 9043 - 9507																			
12		1963	N	1963	-0-	-0-		-0-		1962	2		1	9	N	1		1	8	13																																																						
01		2076	N	2076	-0-	-0-		-0-		2076	2			N	-0-					13																																																						
02		2461	N	2461	-0-	-0-		-0-		2461	2			N	-0-					13																																																						
03		2753	N	2753	-0-	-0-		-0-		2681	2		72	9	N	65		1	8	77																																																						
04		1220	N	1220	-0-	-0-		-0-		1194	2		26	9	N	24		84	1	17																																																						
05		2892	N	2892	-0-	-0-		-0-		2892	2			N	-0-					17																																																						
REED "E" GAS UNIT																																																																										
															WELL #: 4										RRCID -> 173940										COMPL. DATE 06/29/1999										TOTAL DEPTH 12900										PERF. 9156 - 9430																			
12		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-																																																						
01		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-																																																						
02		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-																																																						
03		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-																																																						
04		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-																																																						
05		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-																																																						
PINNACLE																																																																										
															WELL #: 3										RRCID -> 174632										COMPL. DATE 10/04/2005										TOTAL DEPTH 9300										PERF. 8730 - 9100																			
12		29	N	29	-0-	-0-		-0-		29	2			N	-0-					88																																																						
01		2	N	2	-0-	-0-		-0-		2	2			N	-0-					88																																																						
02		17	N	17	-0-	-0-		-0-		17	2			N	-0-					88																																																						
03		31	N	9	-0-	-22		-0-		9	2			N	-0-					88																																																						
04		10	N	10	-0-	-0-		-0-		10	2			N	-0-					88																																																						
05		31	N	10	-0-	-21		-0-		10	2			N	-0-					88																																																						
NEWELL "A"																																																																										
															WELL #: 2										RRCID -> 175667										COMPL. DATE 10/11/2011										TOTAL DEPTH 9700										PERF. 9024 - 9366																			
12		1870	N	1870	-0-	-0-		-0-		1771	2		99	9	N	90				145																																																						
01		2179	N	2179	-0-	-0-		-0-		2179	2			N	-0-					145																																																						
02		2143	N	2143	-0-	-0-		-0-		2129	2		14	9	N	13				158																																																						
03		2133	N	2133	-0-	-0-		-0-		2124	2		9	9	N	8		1	8	165																																																						
04		1803	N	1803	-0-	-0-		-0-		1786	2		17	9	N	15				180																																																						
05		1720	N	1720	-0-	-0-		-0-		1720	2			N	-0-					180																																																						
HOLMES "S"																																																																										
															WELL #: 3										RRCID -> 175730										COMPL. DATE 10/29/1999										TOTAL DEPTH 9700										PERF. 9356 - 9506																			
12		1634	N	1634	-0-	-0-		-0-		1634	2			N	-0-					57																																																						
01		2193	N	2193	-0-	-0-		-0-		2193	2			N	-0-					57																																																						
02		1835	N	1835	-0-	-0-		-0-		1835	2			N	-0-					57																																																						
03		2212	N	2212	-0-	-0-		-0-		2212	2			N	-0-					57																																																						
04		2130	N	2130	-0-	-0-		-0-		2130	2			N	-0-					57																																																						
05		1984	N	1982	-0-	-2		-0-		1982	2			N	-0-					57																																																						

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)										//CONT.//		06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.//		386310									
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT										WELL #:		2		RRCID -> 176329		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 9868		PERF. 8790 - 9632	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
NEWELL "A"										WELL #:		3		RRCID -> 177776		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 9448 - 9516	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
NEWELL "A"										WELL #:		5		RRCID -> 178916		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9285 - 9438	
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-			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
REED "E" GAS UNIT										WELL #:		5		RRCID -> 184328		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 12930		PERF. 9126 - 9368	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
FULTON 'A'										WELL #:		3		RRCID -> 205566		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 13484		PERF. 9083 - 10290	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
PULLEN GAS UNIT										WELL #:		2		RRCID -> 205575		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 9271 - 9718	
12	4371	X	4119	-0-	-252	-0-		4119	2			Y	-0-					33			
01	4216	X	3938	-0-	-278	-0-		3938	2			Y	-0-					33			
02	3808	X	3612	-0-	-196	-0-		3612	2			Y	-0-					33			
03	4216	X	3936	-0-	-280	-0-		3936	2			Y	-0-					33			
04	3990	X	3776	-0-	-214	-0-		3776	2			Y	-0-					33			
05	4123	X	3902	-0-	-221	-0-		3865	2	37	9	Y	34	56	1			11			
FULTON "A"										WELL #:		5		RRCID -> 208419		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 13128		PERF. 9074 - 10380	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 06476 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																
FULTON "A"			WELL #: 4			RRCID -> 209407			COMPL. DATE 02/14/2005			TOTAL DEPTH 13325 PERF. 9050 - 10308							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
REED "E" GAS UNIT					WELL #: 11		RRCID -> 217220			COMPL. DATE 04/25/2006			TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 10135						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HOLMES "S"					WELL #: 8		RRCID -> 219146			COMPL. DATE 03/31/2006			TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9364 - 10832						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HOLMES "S"					WELL #: 7		RRCID -> 221687			COMPL. DATE 05/23/2006			TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9343 - 9570						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BUFFALO CREEK GAS UNIT					WELL #: 1		RRCID -> 225709			COMPL. DATE 12/29/2006			TOTAL DEPTH 14380 PERF. 9424 - 10243						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FULTON "A"					WELL #: 11		RRCID -> 226290			COMPL. DATE 11/11/2006			TOTAL DEPTH 14370 PERF. 9004 - 10373						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II					WELL #: 8		RRCID -> 229856			COMPL. DATE 06/15/2007			TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 9837						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 06476 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																	
KING, GAIL			WELL #: 14			RRCID -> 230305			COMPL. DATE 02/04/2006			TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9386 - 9953								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
KING, GAIL			WELL #: 39			RRCID -> 233474			COMPL. DATE 11/14/2007			TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9223 - 10173								
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
FULTON "A"			WELL #: 12			RRCID -> 234853			COMPL. DATE 03/08/2008			TOTAL DEPTH 14328 PERF. 9096 - 10439								
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
HOLMES "S"			WELL #: 5			RRCID -> 234873			COMPL. DATE 03/14/2008			TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9435 - 9900								
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
FULTON "A"			WELL #: 8			RRCID -> 236047			COMPL. DATE 02/28/2008			TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9161 - 11688								
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
FULTON "A"			WELL #: 10			RRCID -> 241460			COMPL. DATE 06/18/2008			TOTAL DEPTH 14420 PERF. 9111 - 11582								
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
OAKES, PAT GAS UNIT II			WELL #: 8			RRCID -> 243009			COMPL. DATE 08/03/2008			TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9050 - 10031								
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #:		3	RRCID ->	243024	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	14900	PERF.	8968	-	10034	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II		WELL #:		2	RRCID ->	243423	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	14530	PERF.	9221	-	10481	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	243831	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	9034	-	10272	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

REED "E" GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	246821	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	14305	PERF.	9099	-	10224	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

REED "E" GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	247485	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	14270	PERF.	9120	-	10040	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROBINSON, FERN V.		WELL #:		3	RRCID ->	247826	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	14900	PERF.	9080	-	10201	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EPPES UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	248114	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	14350	PERF.	9046	-	10147	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	251115	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL	DEPTH 12998	PERF. 9311	-	11885				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HOLMES GAS UNIT II			WELL #:		8	RRCID ->	251742	COMPL. DATE	06/15/2009	TOTAL	DEPTH 14900	PERF. 9931	-	10389				
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
EPPES UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	251915	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL	DEPTH 14500	PERF. 9122	-	10442				
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II			WELL #:		6	RRCID ->	252429	COMPL. DATE	08/02/2009	TOTAL	DEPTH 13040	PERF. 8983	-	10119				
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
NEWELL "A"			WELL #:		4	RRCID ->	252456	COMPL. DATE	06/19/2009	TOTAL	DEPTH 9709	PERF. 8884	-	9523				
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-		113	2			N	-0-					132
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-		96	2			N	-0-					132
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-		97	2			N	-0-					132
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	-0-		105	2			N	-0-					132
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-		215	2			N	-0-					132
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-		265	2			N	-0-					132
REED "E" GAS UNIT			WELL #:		12	RRCID ->	253143	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL	DEPTH 14286	PERF. 9101	-	10007				
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
KING, GAIL			WELL #:		21	RRCID ->	253284	COMPL. DATE	09/19/2009	TOTAL	DEPTH 14608	PERF. 9149	-	9943				
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 06476 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																
EPPEES UNIT			WELL #: 5			RRCID -> 253431			COMPL. DATE 06/20/2009			TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9318 - 9664							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II			WELL #: 10			RRCID -> 257621			COMPL. DATE 06/29/2010			TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9085 - 9580							
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GAIL KING			WELL #: 38			RRCID -> 257629			COMPL. DATE 06/29/2010			TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 10205							
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2				N	-0-					138	
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2				N	-0-					138	
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2				N	-0-					138	
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2				N	-0-					138	
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2				N	-0-					138	
05	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2				N	-0-					138	
SAMET GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 257703			COMPL. DATE 06/25/2010			TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 10154							
12	2573	N	2358	-0-	-215	-0-	2355	2	3	9	N	3	3	8				27	
01	2666	N	2400	-0-	-266	-0-	2399	2	1	9	N	1	1	8				27	
02	2352	N	2060	-0-	-292	-0-	2060	2			N	-0-						27	
03	2356	N	1891	-0-	-465	-0-	1889	2	2	9	N	2	2	8				27	
04	2310	N	2298	-0-	-12	-0-	2297	2	1	9	N	1	1	8				27	
05	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2589	2	1	9	N	1	1	8				27	
PINNACLE			WELL #: 7			RRCID -> 257913			COMPL. DATE 08/04/2010			TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 9230							
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2				N	-0-					18	
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2				N	-0-					18	
02	84	N	33	-0-	-51	-0-	33	2				N	-0-					18	
03	155	N	76	-0-	-79	-0-	76	2				N	-0-					18	
04	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2				N	-0-					18	
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2				N	-0-					18	
GAIL KING			WELL #: 34			RRCID -> 258446			COMPL. DATE 08/01/2010			TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818							
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2				N	-0-					31	
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2				N	-0-					31	
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2				N	-0-					31	
03	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2				N	-0-					31	
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2				N	-0-					31	
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2				N	-0-					31	
H. L. & P. GAS UNIT			WELL #: 22			RRCID -> 259832			COMPL. DATE 09/04/2010			TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 10082							
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
HOLMES "S" GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 260317		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 15220		PERF. 9341 - 10241	
M	0	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 261454		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 9017 - 9789	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II			WELL #:		1	RRCID -> 261534		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 14340		PERF. 9033 - 10460	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 262441		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 12965		PERF. 9078 - 9832	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FULTON "A"			WELL #:		15	RRCID -> 262484		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 13156		PERF. 9212 - 9933	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 262515		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 9093 - 9858	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

EPPES UNIT			WELL #:		16	RRCID -> 262600		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 14267		PERF. 8998 - 9929	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MARSHALL "A"		WELL #: 8		RRCID -> 262702		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 10302								
M	0	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
12		403 N	305	-0-	-98	-0-	305 2			N	-0-					-0-
01		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2			N	-0-					-0-
02		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2			N	-0-					-0-
03		403 N	296	-0-	-107	-0-	295 2	1	9	N	1	1	8			-0-
04		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2			N	-0-					-0-
05		320 N	320	-0-	-0-	-0-	298 2	22	9	N	20					20
BUFFALO CREEK GAS UNIT				WELL #: 9		RRCID -> 262713		COMPL. DATE 01/28/2016		TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 9832						
12		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2			N	-0-					-0-
01		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2			N	-0-					-0-
02		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2			N	-0-					-0-
03		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 2			N	-0-					-0-
04		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2			N	-0-					-0-
05		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2			N	-0-					-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT				WELL #: 10		RRCID -> 264766		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9228 - 9821						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
REED "E" GAS UNIT				WELL #: 7		RRCID -> 264777		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 14284 PERF. 9081 - 10137						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FULTON "A"				WELL #: 16		RRCID -> 265168		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 13174 PERF. 9175 - 10540						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FULTON "A"				WELL #: 21		RRCID -> 266063		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 13433 PERF. 9181 - 10577						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SAMET GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 266111		COMPL. DATE 02/07/2012		TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9618 - 10480						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
EPPES UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 266219		COMPL. DATE 05/26/2012		TOTAL DEPTH 13107 PERF. 9074 - 9975								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 266308		COMPL. DATE 08/23/2012		TOTAL DEPTH 14211 PERF. 9009 - 9976								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 266424		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 14924 PERF. 9132 - 9445								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 268085		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 14195 PERF. 9084 - 10044								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II		WELL #: 6		RRCID -> 269754		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 14439 PERF. 9126 - 10468								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAZEK		WELL #: 6		RRCID -> 271271		COMPL. DATE 08/31/2013		TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9570 - 10481								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 271278		COMPL. DATE 08/16/2013		TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 9406								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY FULTON 'A'										//CONT.// 06476 800 //CONT.// 386310 WELL #: 6										NON-ASSOCIATED RRCID -> 271279										CAPACITY COMPL. DATE 08/11/2013										CNTY: LEON TOTAL DEPTH 14527 PERF. 9119 - 10501									
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																															
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-																															
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
WELDON COX GAS UNIT					WELL #: 3					RRCID -> 271859					COMPL. DATE 08/17/2013					TOTAL DEPTH 14934 PERF. 9295 - 10064																													
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-																															
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
H. L. & P. GAS UNIT					WELL #: 24					RRCID -> 272591					COMPL. DATE 12/15/2013					TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9090 - 10100																													
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-																															
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
ROBINSON, FERN V.					WELL #: 5					RRCID -> 273885					COMPL. DATE 10/22/2013					TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9266 - 9823																													
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-																															
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
H. L. & P. GAS UNIT					WELL #: 9					RRCID -> 274774					COMPL. DATE 08/09/2014					TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9088 - 9800																													
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-																															
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
SWANSON GAS UNIT					WELL #: 1					RRCID -> 280424					COMPL. DATE 06/02/2016					TOTAL DEPTH 17177 PERF. 9886 - 10246																													
12	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	-0-	4012	2	3	9	N	3	3	8					99																														
01	3844 X	3526	-0-	-318	-0-	-0-	3526	2			N	-0-							99																														
02	3472 X	3028	-0-	-444	-0-	-0-	3028	2			N	-0-							99																														
03	3844 X	3247	-0-	-597	-0-	-0-	3245	2	2	9	N	2	2	8					99																														
04	3720 X	3095	-0-	-625	-0-	-0-	3094	2	1	9	N	1	1	8					99																														
05	3844 X	3160	-0-	-684	-0-	-0-	3160	2			N	-0-							99																														
HUNTER GAS UNIT					WELL #: 13H					RRCID -> 285373					COMPL. DATE 09/17/2018					TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454																													
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-																															
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY CAMPBELL GAS UNIT												//CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 881167												CNTY: LEON			
WELL #: 1												RRCID -> 165153				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 10072							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE										
12	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-		57	1	2427	2	Y	22	81	1			8										
01	2511 X	2081	-0-	-430	-0-		24	9																			
02	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-		39	1	2032	2	Y	9					17										
03	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-		10	9																			
04	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-		63	1	1735	2	Y	4					21										
05	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-		4	9																			
							57	1	1998	2	Y	17					38										
							19	9																			
							54	1	1668	2	Y	15					53										
							17	9																			
							54	1	1563	2	Y	26	72	1			7										
							29	9																			
CAMPBELL GAS UNIT												WELL #: 2				RRCID -> 171086				COMPL. DATE 11/22/2000				TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 10254			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
CAMPBELL GAS UNIT												WELL #: 3				RRCID -> 173628				COMPL. DATE 10/23/1999				TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 9480			
12	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-		27	1	1152	2	Y	11	34	1			4										
01	1054 N	846	-0-	-208	-0-		12	9																			
02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-		16	1	826	2	Y	4					8										
03	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-		4	9																			
04	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-		37	1	1003	2	Y	2					10										
05	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-		2	9																			
							37	1	1309	2	Y	11					21										
							12	9																			
							43	1	1307	2	Y	12					33										
							13	9																			
							46	1	1315	2	Y	22	49	1			6										
							24	9																			
GILLEN, IRA												WELL #: 1				RRCID -> 175055				COMPL. DATE 03/11/2000				TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9210			
12	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-		143	1	4496	2	Y	71					115										
01	1946 X	1946	-0-	-0-	-0-		78	9																			
02	1876 X	1717	-0-	-159	-0-		46	1	1855	2	Y	41	76	1			80										
03	2170 X	1182	-0-	-988	-0-		45	9																			
04	2100 X	1980	-0-	-120	-0-		53	1	1650	2	Y	13	64	1			29										
05	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-		14	9																			
							45	1	1124	2	Y	12					41										
							13	9																			
							67	1	1902	2	Y	10					51										
							11	9																			
							125	1	3376	2	Y	53	57	1			47										
							58	9																			
ELLIS "B"												WELL #: 2				RRCID -> 179496				COMPL. DATE 06/08/2000				TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7967 - 9176			
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-		18	1	576	2	Y	-0-					-0-										
01	527 N	510	-0-	-17	-0-		12	1	498	2	Y	-0-					-0-										
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-		14	1	428	2	Y	-0-					-0-										
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-		24	1	593	2	Y	-0-					-0-										
04	544 N	544	-0-	-0-	-0-		19	1	525	2	Y	-0-					-0-										
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-		21	1	582	2	Y	-0-					-0-										

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 179610		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9476					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1798 N	1141	-0-	-657	-0-	26 1	1104 2	Y	10	59 1			4
01	1612 N	1151	-0-	-461	-0-	11 9	1123 2	Y	5				9
02	1120 N	1033	-0-	-87	-0-	22 1	995 2	Y	2				11
03	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	6 9	1676 2	Y	14				25
04	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	36 1	1482 2	Y	14				39
05	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	2 9	1606 2	Y	27	58 1			8
						48 1							
						15 9							
						48 1							
						15 9							
						56 1							
						30 9							
GILLEN, IRA		WELL #: 2		RRCID -> 180077		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 9284					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
LEWIS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 180426		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9534					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
ELLIS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 181810		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9486					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
ELLIS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 253554		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9262 - 9278					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY RUSSELL "A"													//CONT.// 06476 800 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
													WELL #: 4R		RRCID -> 262370		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 10206		PERF. 9164 - 9732	
M	0	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							
12		2418 X	2152	-0-	-266	-0-	80 1 17 9	2055	2	Y	15				122							
01		2418 X	1853	-0-	-565	-0-	61 1 8 9	1784	2	Y	7				129							
02		1764 N	1649	-0-	-115	-0-	53 1 43 9	1553	2	Y	39	111	1		57							
03		2139 N	1837	-0-	-302	-0-	71 1 11 9	1755	2	Y	10				67							
04		1800 N	1756	-0-	-44	-0-	74 1 13 9	1669	2	Y	12				79							
05		1829 N	1522	-0-	-307	-0-	60 1 8 9	1454	2	Y	7				86							
RUSSELL "A"													WELL #: 5		RRCID -> 262372		COMPL. DATE 05/29/2011		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 9116 - 9922	
12		517 N	517	-0-	-0-	-0-	19 1 4 9	494	2	Y	4				26							
01		465 N	328	-0-	-137	-0-	11 1 1 9	316	2	Y	1				27							
02		336 N	333	-0-	-3	-0-	11 1 9 9	313	2	Y	8	23	1		12							
03		407 N	407	-0-	-0-	-0-	16 1 2 9	389	2	Y	2				14							
04		394 N	394	-0-	-0-	-0-	16 1 3 9	375	2	Y	3				17							
05		393 N	393	-0-	-0-	-0-	16 1 2 9	375	2	Y	2				19							
RUSSELL "A"													WELL #: 6		RRCID -> 262523		COMPL. DATE 01/12/2012		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9116 - 10133	
12		527 N	311	-0-	-216	-0-	12 1 2 9	297	2	Y	2				22							
01		465 N	409	-0-	-56	-0-	13 1 2 9	394	2	Y	2				24							
02		380 N	380	-0-	-0-	-0-	12 1 10 9	358	2	Y	9	20	1		13							
03		465 N	465	-0-	-0-	-0-	18 1 2 9	445	2	Y	2				15							
04		494 N	494	-0-	-0-	-0-	21 1 3 9	470	2	Y	3				18							
05		467 N	467	-0-	-0-	-0-	19 1 2 9	446	2	Y	2				20							
RUSSELL "A"													WELL #: 7		RRCID -> 264449		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 10310		PERF. 9180 - 10089	
12		176 N	176	-0-	-0-	-0-	7 1 1 9	168	2	Y	1				12							
01		217 N	132	-0-	-85	-0-	4 1 1 9	127	2	Y	1				13							
02		224 N	108	-0-	-116	-0-	3 1 3 9	102	2	Y	3	11	1		5							
03		478 N	478	-0-	-0-	-0-	19 1 2 9	457	2	Y	2				7							
04		373 N	373	-0-	-0-	-0-	16 1 3 9	354	2	Y	3				10							
05		528 N	528	-0-	-0-	-0-	21 1 2 9	505	2	Y	2				12							

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)													CNTY: LEON		
VALENCE OPERATING COMPANY															
CAMPBELL GAS UNIT															
//CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 881167															
WELL #: 5 RRCID -> 266095 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
12	1302 N	793	-0-	-509	-0-	24	1	769	2	Y	-0-			-0-	
01	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	38	1	1551	2	Y	-0-			-0-	
02	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	49	1	1515	2	Y	-0-			-0-	
03	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	68	1	1708	2	Y	-0-			-0-	
04	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	51	1	1450	2	Y	-0-			-0-	
05	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	44	1	1203	2	Y	-0-			-0-	
GILLEN, IRA													WELL #: 3 RRCID -> 266157 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161		
12	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	168	1	5303	2	Y	77			162	
						85	9								
01	5022 X	4588	-0-	-434	-0-	108	1	4383	2	Y	88	106	1	144	
						97	9								
02	4284 X	4066	-0-	-218	-0-	127	1	3908	2	Y	28	115	1	56	
						31	9						1	8	
03	4743 X	4541	-0-	-202	-0-	171	1	4323	2	Y	43			99	
						47	9								
04	4590 X	3999	-0-	-591	-0-	136	1	3842	2	Y	19			118	
						21	9								
05	4743 X	4469	-0-	-274	-0-	156	1	4245	2	Y	62	125	1	55	
						68	9								
BEAR GRASS, NE. (TRAVIS PEAK)													CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY															
DONIE															
WELL #: 1 RRCID -> 183581 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9109 - 9463															
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-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
RICE													WELL #: 1 RRCID -> 185459 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9551 - 9673		
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			-0-	
01	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-			-0-	
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			-0-	
03	310 N	229	-0-	-81	-0-	229	2			N	-0-			-0-	
04	240 N	171	-0-	-69	-0-	171	2			N	-0-			-0-	
05	248 N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-			-0-	
BEN WHEELER (BACON LIME)													CNTY: VAN ZANDT		
ARMOR RESOURCES LLC															
MARSH, M.G.															
WELL #: 1 RRCID -> 130316 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8493 - 8506															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
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-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
LANCASTER, J.K.													WELL #: 1 RRCID -> 156293 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 8532		
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-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

BEN WHEELER (BACON LIME)			//CONT.// 07076 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT								
ARMOR RESOURCES LLC			//CONT.// 031587														
LANCASTER, J.K.			WELL #: 2		RRCID -> 171089		COMPL. DATE 09/22/1998		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8496 - 8507						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BERGERSTOUF (COTTON VALLEY LIME)					07276 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC					220903												
SHERROD					WELL #: 1		RRCID -> 161339		COMPL. DATE 10/14/1996		TOTAL DEPTH 13660		PERF.13045 - 13351				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BIRCH CREEK (RODESSA)					08299 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
FLETCHER OPERATING, LLC					273611												
JOHNSON "AB" GAS UNIT					WELL #: 2		RRCID -> 186587		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 8415 - 8420				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VALENCE OPERATING COMPANY					881167												
CAMPBELL GAS UNIT					WELL #: 3		RRCID -> 180725		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8408 - 8412				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CAMPBELL GAS UNIT					WELL #: 2		RRCID -> 184196		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8256 - 8260				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CAMPBELL GAS UNIT					WELL #: 1		RRCID -> 184731		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10260		PERF. 8289 - 8295				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRCH CREEK (RODESSA)			//CONT.//		08299 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON									
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167															
GILLEN, IRA			WELL #:		3	RRCID -> 266274		COMPL. DATE 01/09/2012			TOTAL	DEPTH 10196	PERF. 8002	-	9161					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOB HERD (COTTON VALLEY LIME)						10000 075	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIMESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC						220903														
WILLIS						WELL #:	1	RRCID -> 169108		COMPL. DATE 04/09/1998			TOTAL	DEPTH 14165	PERF.13941	-	14041			
12	01	2325 #	1312	-0-	-1013	-0-	35	1	1277	2	N	-0-								-0-
02	03	2108 #	429	-0-	-1679	-0-	429	2			N	-0-								-0-
04	05	1904 #	103	-0-	-1801	-0-	101	2	2	9	N	2	2	8						-0-
01	02	2036 R	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-								-0-
03	04	1740 #	1465	-0-	-275	-0-	25	1	1440	2	N	-0-								-0-
05		1302 #	888	-0-	-414	-0-	888	2			N	-0-								-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME)						10190 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC						220903														
RILEY TRUST						WELL #:	1	RRCID -> 156825		COMPL. DATE 07/29/1995			TOTAL	DEPTH 15153	PERF.14827	-	15153			
12	01	24410 X	24410	-0-	-0-	-0-	24410	2			N	-0-								-0-
02	03	26815 X	19563	-0-	-7252	-0-	19563	2			N	-0-								-0-
04	05	24220 X	17170	-0-	-7050	-0-	1815	1	15355	2	N	-0-								-0-
01	02	26815 X	15515	-0-	-11300	-0-	15515	2			N	-0-								-0-
03	04	25170 X	12813	-0-	-12357	-0-	184	1	12629	2	N	-0-								-0-
05		24397 X	7081	-0-	-17316	-0-	7081	2			N	-0-								-0-

RILEY TRUST						WELL #:	2	RRCID -> 161377		COMPL. DATE 09/05/1996			TOTAL	DEPTH 15560	PERF.14798	-	15035			
12	01	8463 X	7527	-0-	-936	-0-	7527	2			N	-0-								-0-
02	03	8463 X	2543	-0-	-5920	-0-	2543	2			N	-0-								-0-
04	05	7504 X	7054	-0-	-450	-0-	746	1	6308	2	N	-0-								-0-
01	02	8435 X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	2			N	-0-								-0-
03	04	7800 X	5076	-0-	-2724	-0-	73	1	5003	2	N	-0-								-0-
05		7842 X	7842	-0-	-0-	-0-	7842	2			N	-0-								-0-

RILEY TRUST						WELL #:	3	RRCID -> 165226		COMPL. DATE 02/11/1997			TOTAL	DEPTH 15850	PERF.15427	-	15380			
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-

CAMP COOLEY						WELL #:	2R	RRCID -> 166005		COMPL. DATE 09/18/1997			TOTAL	DEPTH 15452	PERF.15040	-	15452			
12	01	32798 X	31576	-0-	-1222	-0-	31576	2			N	-0-								-0-
02	03	32798 X	30791	-0-	-2007	-0-	30791	2			N	-0-								-0-
04	05	28756 X	26354	-0-	-2402	-0-	2786	1	23568	2	N	-0-								-0-
01	02	31837 X	29164	-0-	-2673	-0-	29164	2			N	-0-								-0-
03	04	30660 X	28784	-0-	-1876	-0-	413	1	28371	2	N	-0-								-0-
05		33008 X	33008	-0-	-0-	-0-	33008	2			N	-0-								-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
RAND-PAULSON RILEY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 170391 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15697 - 16300												
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 M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
12	19902 X	19120	-0-	-782	-0-	19120	2		N	-0-		-0-
01	19902 X	18806	-0-	-1096	-0-	18806	2		N	-0-		-0-
02	17416 X	16535	-0-	-881	-0-	1748	1	14787	2	N	-0-	-0-
03	19282 X	18796	-0-	-486	-0-	18796	2		N	-0-		-0-
04	18510 X	18099	-0-	-411	-0-	260	1	17839	2	N	-0-	-0-
05	19127 X	18785	-0-	-342	-0-	18785	2		N	-0-		-0-
VARVEL, PEBBLE WELL #: 1 RRCID -> 221713 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16215 - 16255												
12	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2		N	-0-		-0-
01	3131 X	2972	-0-	-159	-0-	350	1	2622	2	N	-0-	-0-
02	2828 X	1860	-0-	-968	-0-	77	1	1783	2	N	-0-	-0-
03	3131 X	2872	-0-	-259	-0-	14	1	2858	2	N	-0-	-0-
04	3030 X	2659	-0-	-371	-0-	18	1	2641	2	N	-0-	-0-
05	3131 X	2158	-0-	-973	-0-	17	1	2141	2	N	-0-	-0-
RILEY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 231213 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 15714 PERF.15268 - 15675												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
RILEY TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 234294 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 16485 PERF.15599 - 15766												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
BOX CHURCH (COTTON VALLEY) 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750												
KERIS WELL #: 2 RRCID -> 118813 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8719 - 9358												
12	1767 N	1448	-0-	-319	-0-	58	1	1390	2	Y	-0-	10
01	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	129	1	1359	2	Y	-0-	10
02	1484 N	1390	-0-	-94	-0-	48	1	1342	2	Y	-0-	10
03	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1	1	1236	2	Y	-0-	10
04	1440 N	1010	-0-	-430	-0-	1	1	1009	2	Y	-0-	10
05	1550 N	1017	-0-	-533	-0-	7	1	1010	2	Y	-0-	10
WILSON WELL #: 2 RRCID -> 160242 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8914 - 9276												
12	1240 N	906	-0-	-334	-0-	36	1	870	2	Y	-0-	-0-
01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	75	1	795	2	Y	-0-	-0-
02	952 N	-0-	-0-	-952	-0-					Y	-0-	-0-
03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-	-0-
04	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1	1	1180	2	Y	-0-	-0-
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	5	1	776	2	Y	-0-	-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)													CNTY: LIMESTONE				
BEEHIVE OPERATING, LLC																	
WHITE																	
WELL #: 2																	
RRCID -> 161002																	
COMPL. DATE 09/25/1996																	
TOTAL DEPTH 9356													PERF. 8645 - 9280				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	49	1	1184	2	Y	-0-					-0-
01		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	90	1	955	2	Y	-0-					-0-
02		924 N	697	-0-	-227	-0-	24	1	673	2	Y	-0-					-0-
03		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1	1	1039	2	Y	-0-					-0-
04		990 N	660	-0-	-330	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
05		775 N	582	-0-	-193	-0-	4	1	579	2	Y	-0-					-0-
KERIS																	
WELL #: 3																	
RRCID -> 161233																	
COMPL. DATE N/A																	
TOTAL DEPTH 9425													PERF. 8067 - 8250				
12		2015 N	1897	-0-	-118	-0-	76	1	1821	2	Y	-0-					-0-
01		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	136	1	1436	2	Y	-0-					-0-
02		1876 N	1335	-0-	-541	-0-	46	1	1289	2	Y	-0-					-0-
03		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1	1	1178	2	Y	-0-					-0-
04		1530 N	1269	-0-	-261	-0-	1	1	1268	2	Y	-0-					-0-
05		1488 N	1201	-0-	-287	-0-	8	1	1193	2	Y	-0-					-0-
WHITE																	
WELL #: 3																	
RRCID -> 163084																	
COMPL. DATE 04/10/1997																	
TOTAL DEPTH 9425													PERF. 8688 - 9196				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WILSON																	
WELL #: 3																	
RRCID -> 163269																	
COMPL. DATE 04/03/1997																	
TOTAL DEPTH 9380													PERF. 8663 - 9160				
12		128 N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	N	-0-					5
01		146 N	146	-0-	-0-	-0-	13	1	133	2	N	-0-					5
02		182 N	182	-0-	-0-	-0-	6	1	176	2	N	-0-					5
03		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					5
04		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					5
05		198 N	198	-0-	-0-	-0-	1	1	197	2	N	-0-					5
WILSON																	
WELL #: 5																	
RRCID -> 163389																	
COMPL. DATE 01/22/2001																	
TOTAL DEPTH 9430													PERF. 8684 - 9220				
12		775 N	689	-0-	-86	-0-	27	1	662	2	Y	-0-					8
01		630 N	630	-0-	-0-	-0-	55	1	575	2	Y	-0-					8
02		700 N	578	-0-	-122	-0-	20	1	558	2	Y	-0-					8
03		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					8
04		600 N	588	-0-	-12	-0-	588	2			Y	-0-					8
05		651 N	508	-0-	-143	-0-	3	1	505	2	Y	-0-					8
WHITE																	
WELL #: 6																	
RRCID -> 163741																	
COMPL. DATE 06/25/1997																	
TOTAL DEPTH 9430													PERF. 8692 - 9205				
12		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	72	1	1734	2	N	-0-					42
01		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	158	1	1665	2	N	-0-					42
02		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	56	1	1581	2	N	-0-					42
03		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1	1	1904	2	N	-0-					42
04		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1	1	1558	2	N	-0-					42
05		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	8	1	1146	2	N	-0-					42
WHITE																	
WELL #: 7																	
RRCID -> 164391																	
COMPL. DATE 07/25/1997																	
TOTAL DEPTH 10360													PERF. 8712 - 9230				
12		217 N	151	-0-	-66	-0-	6	1	145	2	Y	-0-					47
01		134 N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	2	Y	-0-					47
02		168 N	118	-0-	-50	-0-	4	1	114	2	Y	-0-					47
03		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					47
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					47
05		124 N	105	-0-	-19	-0-	1	1	104	2	Y	-0-					47

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.// 061750														
KERIS		WELL #: 4		RRCID -> 164813		COMPL. DATE 08/13/1997		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8721 - 9362								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KERIS		WELL #: 5		RRCID -> 170281		COMPL. DATE 09/08/1998		TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8738 - 9420								
12	961 N	925	-0-	-36	-0-	37	1	888	2	N	-0-					35
01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	76	1	803	2	N	-0-					35
02	868 N	772	-0-	-96	-0-	27	1	745	2	N	-0-					35
03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	1	1	836	2	N	-0-					35
04	840 N	821	-0-	-19	-0-	2	1	819	2	N	-0-					35
05	868 N	739	-0-	-129	-0-	6	1	733	2	N	-0-					35
WILSON		WELL #: 10		RRCID -> 171092		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8672 - 9306								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WILSON		WELL #: 7		RRCID -> 171159		COMPL. DATE 11/03/1998		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8696 - 9193								
12	1116 N	771	-0-	-345	-0-	31	1	740	2	N	-0-					10
01	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	113	1	1191	2	N	-0-					10
02	1232 N	1064	-0-	-168	-0-	37	1	1027	2	N	-0-					10
03	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1	1	1404	2	N	-0-					10
04	1260 N	1110	-0-	-150	-0-	1	1	1109	2	N	-0-					10
05	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	8	1	1235	2	N	-0-					10
KERIS		WELL #: 6		RRCID -> 171880		COMPL. DATE 01/14/1999		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8740 - 9253								
12	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	41	1	995	2	N	-0-					-0-
01	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	99	1	1040	2	N	-0-					-0-
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	26	1	734	2	N	-0-					-0-
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
04	810 N	769	-0-	-41	-0-	1	1	768	2	N	-0-					-0-
05	837 N	684	-0-	-153	-0-	5	1	679	2	N	-0-					-0-
KERIS		WELL #: 7		RRCID -> 178644		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 9268								
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	4	1	102	2	Y	-0-					25
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	2	Y	-0-					25
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					25
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					25
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					25
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	1	1	78	2	Y	-0-					25
WILSON		WELL #: 12		RRCID -> 185805		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8680 - 9200								
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	15	1	369	2	Y	-0-					-0-
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	23	1	241	2	Y	-0-					-0-
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	11	1	314	2	Y	-0-					-0-
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	2	1	339	2	Y	-0-					-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.// 061750													
WHITE		WELL #: 14		RRCID -> 188957		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8720 - 9212							
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
12	558 N	521	-0-	-37	-0-	21	1	500	2	N	-0-				8
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	42	1	447	2	N	-0-				8
02	588 N	410	-0-	-178	-0-	14	1	396	2	N	-0-				8
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-				8
04	480 N	440	-0-	-40	-0-	440	2			N	-0-				8
05	465 N	382	-0-	-83	-0-	3	1	380	2	N	-0-				8
KERIS		WELL #: 10		RRCID -> 215775		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8824 - 9762							
12	62 N	34	-0-	-28	-0-	1	1	33	2	N	-0-				13
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-				13
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	1	1	19	2	N	-0-				13
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-				13
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-				13
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-				13
KERIS		WELL #: 11		RRCID -> 225286		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8753 - 9322							
12	651 N	456	-0-	-195	-0-	18	1	438	2	N	-0-				53
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	36	1	376	2	N	-0-				53
02	476 N	373	-0-	-103	-0-	13	1	360	2	N	-0-				53
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-				53
04	390 N	346	-0-	-44	-0-	346	2			N	-0-				53
05	403 N	328	-0-	-75	-0-	2	1	325	2	N	-0-				53
KERIS		WELL #: 8		RRCID -> 225341		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8724 - 9246							
12	713 N	641	-0-	-72	-0-	26	1	615	2	N	-0-				-0-
01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	59	1	625	2	N	-0-				-0-
02	784 N	614	-0-	-170	-0-	21	1	593	2	N	-0-				-0-
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-				-0-
04	660 N	603	-0-	-57	-0-	603	2			N	-0-				-0-
05	682 N	547	-0-	-135	-0-	4	1	543	2	N	-0-				-0-
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038													
JACKSON "B"		WELL #: 1		RRCID -> 160175		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 10717 PERF. 9132 - 9262							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
BRADLEY "A"		WELL #: 2T		RRCID -> 173210		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9604							
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-				28
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-				28
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-				28
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-				28
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	59	2	45	9	Y	-41	41	8		28
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-				28

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
BRADLEY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 176424		COMPL. DATE 11/26/2000		TOTAL DEPTH 9500	
								PERF. 7150 - 9394	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	01	62 N	1	-0-	-61	-0-	1 2	Y	46
01	02	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	46
02	03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	Y	46
03	04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	Y	46
04	05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	40 2	43 9 Y	46
		62 N	29	-0-	-33	-0-	29 2	Y	46
BRADLEY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 176711		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 9587	
								PERF. 6908 - 9446	
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	9
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	9
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	9
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	9
*04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	9
		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		NO RPT	9
BRADLEY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 178242		COMPL. DATE 11/26/2000		TOTAL DEPTH 9525	
								PERF. 7100 - 9410	
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	14
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	14
02	03	14B2 EXT	9	-0-	-0-	9	9 2	Y	14
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	14
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	14
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	14
BRADLEY "A"		WELL #: 6-T		RRCID -> 178524		COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL DEPTH 9535	
								PERF. 8722 - 9367	
12	01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
01	02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02	03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03	04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
04	05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
BRADLEY "A"		WELL #: 7-T		RRCID -> 179020		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 9590	
								PERF. 8802 - 9499	
12	01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2	Y	23
01	02	11 N	4	-0-	-7	-0-	4 2	Y	23
02	03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2	Y	23
03	04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	Y	23
04	05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	Y	23
		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	Y	23
BRADLEY "A"		WELL #: 8		RRCID -> 181107		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 9760	
								PERF. 8884 - 9588	
12	01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	Y	23
01	02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2	Y	23
02	03	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 2	Y	23
03	04	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513 2	Y	23
04	05	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 2	Y	23
		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 2	Y	23
BRADLEY "A"		WELL #: 9		RRCID -> 181327		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH 9635	
								PERF. 8842 - 9518	
12	01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	58
01	02	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	58
02	03	28 N	-0-	-0-	-28	-0-		Y	58
03	04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2	Y	58
04	05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	58
		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	Y	58

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
STROUD PETROLEUM, INC.				828082										
HUNT, VIRGINIA		WELL #:		1		RRCID -> 120135		COMPL. DATE 03/01/1986		TOTAL DEPTH 11782		PERF.10457 - 10554		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	82	1	1733	2	N	-0-		-0-	
01	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	45	1	959	2	N	-0-		-0-	
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	34	1	728	2	N	-0-		-0-	
03	1550 N	568	-0-	-982	-0-	26	1	542	2	N	-0-		-0-	
04	980 N	980	-0-	-0-	-0-	44	1	936	2	N	-0-		-0-	
05	837 N	795	-0-	-42	-0-	36	1	759	2	N	-0-		-0-	
VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
WILSON "V"				WELL #:		1		RRCID -> 120540		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8786 - 9270
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
WILSON "V"				WELL #:		2		RRCID -> 170987		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8852 - 10192
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
WILSON "V"				WELL #:		3		RRCID -> 242999		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9028 - 10290		
12	217 N	151	-0-	-66	-0-	151	2			Y	-0-		47	
01	279 N	184	-0-	-95	-0-	184	2			Y	-0-		47	
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-		47	
03	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-		47	
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-		47	
05	217 N	157	-0-	-60	-0-	157	2			Y	-0-		47	
BOX CHURCH (PETTIT)				10974 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750										
WHITE		WELL #:		4		RRCID -> 271869		COMPL. DATE 11/27/2013		TOTAL DEPTH 9383		PERF. 6553 - 6696		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		13	
01	14B2 EXT	190	-0-	190 B	190	16	1	174	2	Y	-0-		13	
02	14B DENY	55	-0-	55 B	245	2	1	53	2	Y	-0-		13	
03	14B2 EXT	59	-0-	59 B	304	59	2			Y	-0-		13	
04	14B2 EXT	34	-0-	34 B	338	34	2			Y	-0-		13	
05	811 X	473	-0-	-338 B	-0-	3	1	470	2	Y	-0-		13	
WHITE				WELL #:		12		RRCID -> 272747		COMPL. DATE 04/07/2014		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6605 - 6614		
12	8 N	3	-0-	-5 B	-0-	3	2			N	-0-		-0-	
01	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	1	1	9	2	N	-0-		-0-	
02	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-		-0-	
03	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-		-0-	
04	10 N	6	-0-	-4 B	-0-	6	2			N	-0-		-0-	
05	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-		-0-	

BOX CHURCH (PETTIT)		//CONT.//		10974 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750													
KERIS		WELL #:		12	RRCID -> 273072		COMPL. DATE 04/10/2014		TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6628 - 6766								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
WHITE		WELL #:		8	RRCID -> 275390		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6546 - 6688								
12	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	2	1	44	2	N	-0-						27
01	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	4	1	40	2	N	-0-						27
02	56 N	41	-0-	-15 B	-0-	1	1	40	2	N	-0-						27
03	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-						27
04	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-						27
05	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-						27
WHITE		WELL #:		9	RRCID -> 275546		COMPL. DATE 08/11/2021		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6196 - 6242								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-
WHITE		WELL #:		5	RRCID -> 290397		COMPL. DATE 02/19/2019		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6558 - 6813								
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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
BOX CHURCH (RODESSA)		//CONT.//		10974 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE								
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750													
KERIS		WELL #:		12	RRCID -> 275263		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6061 - 6123								
12	93 N	62	-0-	-31	-0-	2	1	60	2	N	-0-						-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	N	-0-						-0-
02	84 N	60	-0-	-24	-0-	2	1	58	2	N	-0-						-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-						-0-
04	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-						-0-
05	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-						-0-
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
BRADLEY "A" SWD		WELL #:		1	RRCID -> 181893		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6024 - 6348								
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

BOX CHURCH (RODESSA)		//CONT.//		10974 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BRADLEY 'A'		WELL #:		4	RRCID -> 282208		COMPL. DATE 08/23/2016		TOTAL DEPTH	9587	PERF. 6076 - 6152	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BOX CHURCH (SMACKOVER)				10974 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750								
JACKSON, J. F.		WELL #:		1SW	RRCID -> 061386		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH	11342	PERF. 4578 - 5882	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
BRADLEY -A-		WELL #:		1	RRCID -> 058288		COMPL. DATE 03/17/1974		TOTAL DEPTH	11316	PERF. 10850 - 11034	
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-				80	8	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)				10974 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750								
WHITE		WELL #:		5	RRCID -> 162962		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6903 - 6925	
12	93	N	60	-0-	-33	-0-	2	1	58	2	Y	-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	Y	-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	3	1	71	2	Y	-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-
05	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			Y	-0-
WILSON				WELL #:	9	RRCID -> 165650		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6914 - 7012
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	213	2	Y	-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	2	Y	-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	7	1	191	2	Y	-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	1	1	174	2	Y	-0-
WILSON				WELL #:	4	RRCID -> 165836		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7947 - 8219
12	93	N	66	-0-	-27	-0-	3	1	63	2	Y	-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	Y	-0-
02	84	N	50	-0-	-34	-0-	2	1	48	2	Y	-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			Y	-0-
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750								
WILSON		WELL #:		8R	RRCID ->	168140	COMPL. DATE	05/13/2013	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7341 -	7398
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SMITH, CHARLES		WELL #:		1SW	RRCID ->	173207	COMPL. DATE	04/03/2000	TOTAL DEPTH	9402	PERF. 5562 -	6138
12	0 K	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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WILSON		WELL #:		11	RRCID ->	175477	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7068 -	7082
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WHITE		WELL #:		11	RRCID ->	179344	COMPL. DATE	09/10/2000	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7862 -	8088
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
KERIS		WELL #:		9	RRCID ->	191309	COMPL. DATE	05/12/2013	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7073 -	7210
12	4 N	2	-0-	-2	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2	Y	-0-		-0-
02	5 N	4	-0-	-1	-0-	-0-	4 2		Y	-0-		-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-		-0-
04	7 N	5	-0-	-2	-0-	-0-	5 2		Y	-0-		-0-
05	4 N	3	-0-	-1	-0-	-0-	3 2		Y	-0-		-0-
WHITE		WELL #:		13	RRCID ->	212936	COMPL. DATE	03/29/2014	TOTAL DEPTH	9375	PERF. 7362 -	7416
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WILSON		WELL #:		15	RRCID ->	215790	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	7360	PERF. 6858 -	7146
12	124 N	48	-0-	-76	-0-	-0-	2 1	46 2	N	-0-		13
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	22 2	N	-0-		13
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	-0-	1 1	15 2	N	-0-		13
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-		13
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	-0-	10 2		N	-0-		13
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	-0-	27 2		N	-0-		13

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750										
WHITE		WELL #:		10	RRCID -> 221383		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH	9400	PERF. 6924 -	6930		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILSON				WELL #:	6	RRCID -> 233232		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH	9420	PERF. 7024 -	7044	
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILSON				WELL #:	16	RRCID -> 233701		COMPL. DATE 11/25/2007		TOTAL DEPTH	7530	PERF. 6969 -	7084	
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	8	1	202	2	N	-0-			-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	22	1	233	2	N	-0-			-0-
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	9	1	254	2	N	-0-			-0-
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-			-0-
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-			-0-
05	217 N	159	-0-	-58	-0-	1	1	158	2	N	-0-			-0-

WHITE				WELL #:	15	RRCID -> 246762		COMPL. DATE 08/23/2013		TOTAL DEPTH	8146	PERF. 6742 -	6812	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038										
JACKSON				WELL #:	1	RRCID -> 209544		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7438 -	7456	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JACKSON				WELL #:	5	RRCID -> 222238		COMPL. DATE 08/29/2013		TOTAL DEPTH	9350	PERF. 6800 -	7220	
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			//CONT.//		170038								
JACKSON			WELL #:		3	RRCID -> 227304		COMPL. DATE 07/02/2014		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 6796 - 7226	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
JACKSON			WELL #:		4	RRCID -> 267622		COMPL. DATE 10/03/2013		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7072 - 7124	
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
HILCORP ENERGY COMPANY					386310								
BRADLEY "A"			WELL #:		3	RRCID -> 176423		COMPL. DATE 01/05/2000		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7150 - 7180	
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-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
BRADLEY "A"			WELL #:		4	RRCID -> 176709		COMPL. DATE 02/21/2000		TOTAL DEPTH 9587		PERF. 6908 - 7186	
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-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
BRADLEY "A"			WELL #:		5	RRCID -> 178241		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 9525		PERF. 7100 - 8002	
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-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
BRADLEY "A"			WELL #:		6-C	RRCID -> 178525		COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL DEPTH 9535		PERF. 6834 - 6840	
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
BRADLEY "A"		WELL #:		7-C	RRCID -> 179019		COMPL. DATE 08/01/2000		TOTAL DEPTH 9590		PERF. 6872 - 6876				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
BRADLEY "A"		WELL #:		2C	RRCID -> 181414		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6900 - 6906				
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
BRANTON (COTTON VALLEY)				11470 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903											
MARSHALL "A"		WELL #:		5	RRCID -> 119924		COMPL. DATE 01/29/1986		TOTAL DEPTH 13800		PERF. N/A				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
MARSHALL "A"		WELL #:		1 X	RRCID -> 121529		COMPL. DATE 06/09/1986		TOTAL DEPTH 15200		PERF. 14750 - 15200				
12		8401 X	6928	-0-	-1473	-0-	147	1	6781	2	N	-0-			-0-
01		8401 X	7321	-0-	-1080	-0-	7320	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-
02		7588 X	5957	-0-	-1631	-0-	5957	2			N	-0-			-0-
03		8163 X	8163	-0-	-0-	-0-	8	1	8155	2	N	-0-			-0-
04		7650 X	7417	-0-	-233	-0-	7416	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-
05		7438 X	7438	-0-	-0-	-0-	7435	2	3	9	N	-0-	3	8	-0-
LODI OPERATING COMPANY LLC				505336	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
CORBY		WELL #:		1	RRCID -> 119501		COMPL. DATE 11/03/1985		TOTAL DEPTH 14950		PERF. 14728 - 14804				
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
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-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)				11470 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903											
CORBY "A"		WELL #:		1	RRCID -> 216977		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 15570		PERF. 15078 - 15454				
12		589 N	517	-0-	-72	-0-	11	1	506	2	N	-0-			-0-
01		527 N	299	-0-	-228	-0-	299	2			N	-0-			-0-
02		2800 N	5802	-0-	3002	-0-	5802	2			N	-0-			-0-
03		3100 N	2557	-0-	-543	-0-	2459	2	1	2555	2	N	-0-		-0-
04		3000 N	1709	-0-	-1291	-0-	1168	2			N	-0-			-0-
05		2585 X	1417	-0-	-1168	-0-	1417	2			N	-0-			-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 217924 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 15390 PERF.15148 - 15320													
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
12	5518 X	4589	-0-	-929	-0-	97	1	4492	2	N	-0-		-0-
01	5518 X	5313	-0-	-205	-0-	5313	2			N	-0-		-0-
02	4536 X	4509	-0-	-27	-0-	4509	2			N	-0-		-0-
03	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	5	1	4911	2	N	-0-		-0-
04	5130 X	4430	-0-	-700	-0-	4430	2			N	-0-		-0-
05	5301 X	4797	-0-	-504	-0-	4797	2			N	-0-		-0-
JOHNSON, A. B. WELL #: 4 RRCID -> 217955 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 15477 PERF.15178 - 15452													
12	955 N	955	-0-	-0-	-0-	20	1	935	2	N	-0-		-0-
01	1147 N	318	-0-	-829	-0-	318	2			N	-0-		-0-
02	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-		-0-
03	961 N	903	-0-	-58	-0-	1	1	902	2	N	-0-		-0-
04	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-		-0-
05	1519 N	175	-0-	-1344	-0-	175	2			N	-0-		-0-
CORBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220106 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15274 - 15354													
12	8903 X	8903	-0-	-0-	-0-	188	1	8715	2	N	-0-		-0-
01	8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	8376	2			N	-0-		-0-
02	7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	7530	2			N	-0-		-0-
03	8744 X	8744	-0-	-0-	-0-	8	1	8736	2	N	-0-		-0-
04	7200 X	2858	-0-	-4342	-0-	2858	2			N	-0-		-0-
05	7440 X	2120	-0-	-5320	-0-	2120	2			N	-0-		-0-
JOHNSON, A. B. WELL #: 8 RRCID -> 240343 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 15380 PERF.15192 - 15338													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
FLETCHER OPERATING, LLC 273611													
JOHNSON AB WELL #: 1 RRCID -> 105198 COMPL. DATE 03/27/1983 TOTAL DEPTH 15365 PERF.15242 - 15289													
12	4061 X	-0-	-0-	-4061	-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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
JOHNSON AB WELL #: 1R RRCID -> 226938 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 15912 PERF.14988 - 15246													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611												
JOHNSON, A. B. WELL #: 5 RRCID -> 230820 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 15932 PERF.15224 - 15474												
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 AMT CODE									BALANCE
12	3906 X	1180	-0-	-2726	-0-	27	1	1153	2	N	-0-	-0-
01	2046 X	917	-0-	-1129	-0-	11	1	906	2	N	-0-	-0-
02	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	54	1	1511	2	N	-0-	-0-
03	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	123	1	3448	2	N	-0-	-0-
04	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	89	1	2483	2	N	-0-	-0-
05	1736 X	1182	-0-	-554	-0-	41	1	1142	2	N	-0-	-0-
TERRAIN WATER SOLUTIONS, LLC 843288												
DUBOIS WELL #: 1 RRCID -> 226898 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15420 - 15228												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	697					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	697					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	697					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	697					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	697					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	697					N	NO RPT	-0-
VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
HILL WELL #: 1 RRCID -> 266199 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 15646 PERF.15380 - 15400												
12	2573 X	2085	-0-	-488	-0-	2085	2			N	-0-	-0-
01	2511 X	1414	-0-	-1097	-0-	1414	2			N	-0-	-0-
02	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-	-0-
03	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-	-0-
04	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-	-0-
05	2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-	-0-
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815												
UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 232484 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15278 - 15453												
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
BRANTON (RODESSA) 11470 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
BRG LONE STAR LTD. 090870												
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 191587 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8546 - 8554												
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-	-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-	-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-	-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-	-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-	-0-
ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265325 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8466 - 8478												
12	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2694	3	91	9	N	83	148
01	2666 X	2218	-0-	-448	-0-	2143	3	75	9	N	68	44
02	2520 X	2430	-0-	-90	-0-	2353	3	77	9	N	70	114
03	2790 X	2540	-0-	-250	-0-	2388	3	152	9	N	138	252
04	2700 X	2044	-0-	-656	-0-	1959	3	85	9	N	77	159
05	2790 X	1800	-0-	-990	-0-	1720	3	80	9	N	73	232

BRANTON (RODESSA) //CONT.// 11470 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903															
MCBRIDE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 282970 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 11215 PERF. 8645 - 8964															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	18507 X	15260	-0-	-3247	-0-	391 1	14676 2	N	175	184 1	3 8				210
01	18507 X	12540	-0-	-5967	-0-	193 9									
02	16492 X	13761	-0-	-2731	-0-	12376 2	164 9	N	149	179 1	3 8				177
						465 1	13120 2	N	160	194 1	1 8				142
						176 9									
03	18259 X	17770	-0-	-489	-0-	360 1	17067 2	N	312						454
						343 9									
04	16650 X	16090	-0-	-560	-0-	364 1	15658 2	N	62	367 1					149
						68 9									
05	15252 X	13777	-0-	-1475	-0-	235 1	13390 2	N	138						287
						152 9									
HANNAH WATSON RODESSA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 290553 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 12504 PERF. 8690 - 8720															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						63
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						63
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						63
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						63
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						63
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						63
BARON-HARTMAN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 294118 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10371 - 10997															
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						20
01	0 X	-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						20
VALENCE OPERATING COMPANY 881167 RRCID -> 262620 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133															
RUSSELL "A" WELL #: 6															
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
BRIGHT STAR (SMACKOVER) 11960 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RAINS															
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365															
HOOPER, C. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 125423 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14190 - 14378															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

BUFFALO (WOODBINE)												13061 333	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LEON	
LATHROP, A. D.												488235					
MELASKY, SARAH												WELL #: 1	RRCID -> 151582	COMPL. DATE 03/14/1938	TOTAL DEPTH 4870	PERF. 2700 - 4870	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
BUFFALO, SOUTH (GEORGETOWN)												13066 210	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LEON	
PRIME OPERATING COMPANY												677770					
SANDEL-O.K. TAYLOR UNIT NO.2												WELL #: 1	RRCID -> 247910	COMPL. DATE 03/01/2009	TOTAL DEPTH 9697	PERF. 6192 - 6200	
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED												12/03/2024					
BUFFALO, SOUTH (WOODBINE)												13066 710	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON	
AMERRIL ENERGY LLC												019786					
BEDDINGFIELD, J. A. ET. AL												WELL #: 1	RRCID -> 051635	COMPL. DATE 10/28/1971	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5701 - 5926	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
AMRWR, LLC												102699					
TAYLOR, O. K.												WELL #: 2	RRCID -> 039876	COMPL. DATE 08/02/1966	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5874 - 5884	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
BURLESON HILL (BOSSIER)												13620 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
BRG LONE STAR LTD.												090870					
WILLIFORD GAS UNIT												WELL #: 1	RRCID -> 101645	COMPL. DATE 08/09/1982	TOTAL DEPTH 13197	PERF. 13063 - 13092	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
WILLIFORD												WELL #: 2	RRCID -> 199997	COMPL. DATE 12/15/2003	TOTAL DEPTH 13450	PERF. 12896 - 13376	
12	2511	X	1946	-0-	-565	-0-	1946	3				N	-0-				-0-
01	2511	X	1100	-0-	-1411	-0-	1100	3				N	-0-				-0-
02	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3				N	-0-				-0-
03	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3				N	-0-				-0-
04	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3				N	-0-				-0-
05	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	3				N	-0-				-0-

BURLESON HILL (BOSSIER) //CONT.// 13620 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870															
WINDSOR COUSINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234546 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12508 - 12750															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-			-0-	
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			-0-	
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-	
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-	
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-	
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-			-0-	
BURLESON HILL (PETTIT) 13620 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE															
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764															
BURLESON HILL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 060406 COMPL. DATE 11/20/1974 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 8738 - 8876															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18	
05	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18	
VALENCIA OPERATING COMPANY 881167															
DUNLAP, R. C., JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103683 COMPL. DATE 10/19/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. 9114 - 9133															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53	
BURLESON HILL, E. (BOSSIER) 13621 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
VALENCIA OPERATING COMPANY 881167															
DUNLAP, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 090649 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 16108 PERF. 9225 - 14254															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53	
KILLAM & HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096666 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14281 - 14329															
12	3565 X	798	-0-	-2767	-0-	798	2			N	-0-			3	
01	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-			3	
02	3220 X	2461	-0-	-759	-0-	2461	2			N	-0-			3	
03	2883 X	1999	-0-	-884	-0-	1999	2			N	-0-			3	
04	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-			3	
05	2728 X	2491	-0-	-237	-0-	2491	2			N	-0-			3	
COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247476 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14592 - 15424															
12	5332 X	1767	-0-	-3565	-0-	1767	2			Y	-0-			-0-	
01	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-			-0-	
02	4956 X	4712	-0-	-244	-0-	4712	2			Y	-0-			-0-	
03	7290 X	7290	-0-	-0-	-0-	7290	2			Y	-0-			-0-	
04	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	2			Y	-0-			-0-	
05	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	2			Y	-0-			-0-	

BURLESON HILL, E. (BOSSIER) VALENCE OPERATING COMPANY DUNLAP "A"				//CONT.// 13621 200 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
				WELL #:	1	RRCID ->	254730	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL	DEPTH	15078	PERF.	13870 - 14776	
M	0	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
12	01	5053 X	935	-0-	-4118	-0-	935	2			Y	-0-			14
		5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-			14
		3556 X	2392	-0-	-1164	-0-	2392	2			Y	-0-			14
		9101 X	9101	-0-	-0-	-0-	9101	2			Y	-0-			14
		7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	2			Y	-0-			14
		7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	7338	2			Y	-0-			14
BUTLER (COTTON VALLEY LIME) ORBIT EXPLORATION LLC S. W. UNIVERSITY				14009 200 625548	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FREESTONE					
				WELL #:	1	RRCID ->	117966	COMPL. DATE	07/17/1985	TOTAL	DEPTH	17404	PERF.	16710 - 17348	
12	01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BUTLER (WOODBINE) FREESTONE UNDERGROUND STG, INC. FREESTONE UNDERGROUND STORAGE				14009 500 285305	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
				WELL #:	1 D	RRCID ->	079043	COMPL. DATE	04/16/2012	TOTAL	DEPTH	6429	PERF.	6306 - 6346	
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CADDO CREEK (JAMES LIME) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC BEARDEN, MINNIE				14492 225 020467	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HENDERSON					
				WELL #:	1	RRCID ->	162652	COMPL. DATE	01/02/1997	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	10317 - 10393	
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CALVERT (COTTON VALLEY) HILCORP ENERGY COMPANY LUTZ, N. R. LEASE				14922 100 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON					
				WELL #:	2	RRCID ->	251694	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL	DEPTH	14420	PERF.	11406 - 13834	
12	01	465 N	376	-0-	-89 B	-0-	376	2			N	-0-			-0-
		496 N	379	-0-	-117 B	-0-	379	2			N	-0-			-0-
		476 N	409	-0-	-67 B	-0-	409	2			N	-0-			-0-
		470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-			-0-
		654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654	2			N	-0-			-0-
		525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525	2			N	-0-			-0-
MOODY GAS UNIT NO. 2				WELL #:	1	RRCID ->	252028	COMPL. DATE	06/13/2009	TOTAL	DEPTH	13750	PERF.	11442 - 13562	
12	01	2296 N	2296	-0-	-0- B	-0-	2296	2			N	-0-			-0-
		2513 N	2513	-0-	-0- B	-0-	2513	2			N	-0-			-0-
		1964 N	1964	-0-	-0- B	-0-	1964	2			N	-0-			-0-
		2294 N	1546	-0-	-748 B	-0-	1546	2			N	-0-			-0-
		2430 N	1694	-0-	-736 B	-0-	1694	2			N	-0-			-0-
		2170 N	2009	-0-	-161 B	-0-	2009	2			N	-0-			-0-

CALVERT (COTTON VALLEY)			//CONT.//		14922 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
MOSS GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 252060		COMPL. DATE 12/23/2011		TOTAL DEPTH 14500		PERF.10707 - 11492		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-			-0-
01	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-			-0-
02	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-			-0-
03	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-			-0-
04	210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205	2			N	-0-			-0-
05	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-			-0-

WIESE			WELL #:		2	RRCID -> 252437		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 13380		PERF.13326 - 13380		
12	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2			N	-0-			-0-
01	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-			-0-
02	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-			-0-
03	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-			-0-
04	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-			-0-
05	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			N	-0-			-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 3			WELL #:		1	RRCID -> 252545		COMPL. DATE 10/04/2009		TOTAL DEPTH 12845		PERF.11270 - 12556		
12	1939 N	1939	-0-	-0- B	-0-	1939	2			N	-0-			-0-
01	1863 N	1863	-0-	-0- B	-0-	1863	2			N	-0-			-0-
02	1512 N	1277	-0-	-235 B	-0-	1277	2			N	-0-			-0-
03	1736 N	1402	-0-	-334 B	-0-	1402	2			N	-0-			-0-
04	1680 N	1413	-0-	-267 B	-0-	1413	2			N	-0-			-0-
05	1426 N	1345	-0-	-81 B	-0-	1345	2			N	-0-			-0-

MOODY GAS UNIT NO. 1			WELL #:		1	RRCID -> 252887		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 14413		PERF.11644 - 14230		
12	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804	2			N	-0-			-0-
01	651 N	635	-0-	-16 B	-0-	635	2			N	-0-			-0-
02	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2			N	-0-			-0-
03	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757	2			N	-0-			-0-
04	1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	1239	2			N	-0-			-0-
05	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911	2			N	-0-			-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 2			WELL #:		1	RRCID -> 253275		COMPL. DATE 04/02/2010		TOTAL DEPTH 14200		PERF.10416 - 13096		
12	776 N	776	-0-	-0- B	-0-	776	2			N	-0-			-0-
01	1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214	2			N	-0-			-0-
02	1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018	2			N	-0-			-0-
03	1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082	2			N	-0-			-0-
04	971 N	971	-0-	-0- B	-0-	971	2			N	-0-			-0-
05	992 N	357	-0-	-635 B	-0-	357	2			N	-0-			-0-

VOELKEL GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 253310		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 14969		PERF.11263 - 11952		
12	403 N	374	-0-	-29 B	-0-	374	2			N	-0-			-0-
01	465 N	353	-0-	-112 B	-0-	353	2			N	-0-			-0-
02	392 N	328	-0-	-64 B	-0-	328	2			N	-0-			-0-
03	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-			-0-
04	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2			N	-0-			-0-
05	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-			-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 4			WELL #:		1	RRCID -> 253501		COMPL. DATE 05/05/2010		TOTAL DEPTH 13273		PERF.10354 - 12644		
12	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2			N	-0-			-0-
01	896 N	896	-0-	-0- B	-0-	896	2			N	-0-			-0-
02	280 N	225	-0-	-55 B	-0-	225	2			N	-0-			-0-
03	310 N	8	-0-	-302 B	-0-	8	2			N	-0-			-0-
04	300 N	5	-0-	-295 B	-0-	5	2			N	-0-			-0-
05	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-			-0-

CALVERT (COTTON VALLEY) HILCORP ENERGY COMPANY CORPORA GAS UNIT			//CONT.// 14922 100 386310			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON							
			WELL #: 1			RRCID -> 255184			COMPL. DATE 01/17/2011			TOTAL DEPTH 13700 PERF.11040 - 12552							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		192 N	192	-0-	-0-	B	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
01		243 N	243	-0-	-0-	B	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
02		168 N	88	-0-	-80	B	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03		186 N	119	-0-	-67	B	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04		240 N	198	-0-	-42	B	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05		278 N	278	-0-	-0-	B	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 255917			COMPL. DATE 06/11/2010			TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 12110							
12		309 N	309	-0-	-0-	B	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
01		167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02		105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03		310 N	140	-0-	-170	B	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04		150 N	122	-0-	-28	B	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05		132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
CALVERT (PETERSON-BRIGGS) ARBOL RESOURCES, INC. ANDERSON, SALLIE JANE UNIT			14922 265 028726			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: ROBERTSON							
			WELL #: 1			RRCID -> 209094			COMPL. DATE 12/18/2003			TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1784 - 1795							
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
			PLUGGED AND ABANDONED			07/01/2013													
CAMP COOLEY (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HULSEY ET AL			15053 300 220903			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON							
			WELL #: 1			RRCID -> 083406			COMPL. DATE 05/19/1979			TOTAL DEPTH 15000 PERF.14589 - 14734							
12		186 N	179	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	95	1	84	2	N	-0-					-0-
01		223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	125	2	N	-0-					-0-
02		168 N	80	-0-	-88	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03		186 N	70	-0-	-116	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04		210 N	67	-0-	-143	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05		93 N	67	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
CENTERVILLE, SE. JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC RON JACKSON			16705 500 430368			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LEON							
			WELL #: 1			RRCID -> 283718			COMPL. DATE 08/15/2013			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6393 - 6411							
12		930 N	784	-0-	-146	-0-	-0-	-0-	238	1	546	2	N	-0-					66
01		899 N	682	-0-	-217	-0-	-0-	-0-	230	1	452	2	N	-0-					66
02		728 N	517	-0-	-211	-0-	-0-	-0-	187	1	330	2	N	-0-					66
03		775 N	610	-0-	-165	-0-	-0-	-0-	194	1	416	2	N	-0-					66
04		660 N	140	-0-	-520	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					66
05		758 N	758	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	197	1	561	2	N	-0-					66
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY ALBRECHT, M.			809930			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: ROBERTSON							
			WELL #: 2			RRCID -> 088853			COMPL. DATE 07/03/1980			TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6480 - 6490							
12		1302 N	876	-0-	-426	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					143
01		1271 N	752	-0-	-519	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					143
02		1120 N	729	-0-	-391	-0-	-0-	-0-	726	2	3	9	N	3					146
03		868 N	748	-0-	-120	-0-	-0-	-0-	746	2	2	9	N	2					148
04		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1074	2	2	9	N	2					150
05		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					150

CENTERVILLE, SE. SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY ALBRECHT, M.										//CONT.// 16705 500 NON-ASSOCIATED //CONT.// 809930 WELL #: 3										EXEMPT										CNTY: LEON																			
										RRCID -> 092742										COMPL. DATE 02/08/1981										TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6497 - 6505																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE																										
12	01	434 N	388	-0-	-0-	-46	-0-	-0-			388	2			N	-0-							13																										
		434 N	123	-0-	-0-	-311	-0-	-0-			123	2			N	-0-							13																										
02		446 N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			446	2			N	-0-							13																										
03		732 N	732	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			732	2			N	-0-							13																										
04		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1120	2			N	-0-							13																										
05		817 N	817	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			817	2			N	-0-							13																										

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)										17427 500 ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: NAVARRO																			
WESTOIL LLC										102028																																							
CARROLL, INA K. -B-										WELL #: 1										RRCID -> 137077										COMPL. DATE 12/28/1979										TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9740 - 9992									
12	01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																										
		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																										
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																										
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																										
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																										
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																										

CARROLL, INA K. -C-										WELL #: 1										RRCID -> 137078										COMPL. DATE 11/13/1980										TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9875 - 10035									
12	01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1014							Y	NO RPT							60																										
		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1014							Y	NO RPT							60																										
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1014							Y	NO RPT							60																										
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1014							Y	NO RPT							60																										
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1014							Y	NO RPT							60																										
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1014							Y	NO RPT							60																										

CLARK, DOROTHY -C-										WELL #: 1										RRCID -> 138389										COMPL. DATE 01/23/1980										TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9600 - 9756									
12	01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	14271							Y	NO RPT							56																										
		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	14271							Y	NO RPT							56																										
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	14271							Y	NO RPT							56																										
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	14271							Y	NO RPT							56																										
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	14271							Y	NO RPT							56																										
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	14271							Y	NO RPT							56																										

HILCORP ENERGY COMPANY EMERSON GAS UNIT I										386310																																							
										WELL #: 1										RRCID -> 217965										COMPL. DATE 02/02/2006										TOTAL DEPTH 10695 PERF.10411 - 10506									
12	01	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	-0-	1049	2						N	-0-							111																										
		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	-0-	1077	2	1	9				N	1			1	8			111																										
02		896 N	893	-0-	-3	-0-	-0-	893	2						N	-0-							111																										
03		1023 N	985	-0-	-38	-0-	-0-	985	2						N	-0-							111																										
*04		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	-0-	1143	2	1	9				N	1			1	8			111																										
05		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	-0-	1040	2	26	9				N	24							135																										

SCAMMEL GAS UNIT										WELL #: 1										RRCID -> 222504										COMPL. DATE 09/16/2006										TOTAL DEPTH 10790 PERF.10492 - 10636									
12	01	1240 N	1229	-0-	-11	-0-	-0-	1229	2						N	-0-							35																										
		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	-0-	1288	2	2	9				N	2			2	8			35																										
02		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	-0-	1051	2	244	9				N	222			182	1			75																										
03		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	-0-	1656	2	58	9				N	53							128																										
*04		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	-0-	1503	2	24	9				N	22							150																										
05		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	-0-	1395	2	78	9				N	71							222																										

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: NAVARRO					
HILCORP ENERGY COMPANY																	
WHEELER GAS UNIT																	
WELL #: 1										RRCID -> 228126		COMPL. DATE 03/09/2007					
TOTAL DEPTH 10850										PERF.10483		- 10625					
M	0	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
PILLANS GAS UNIT																	
WELL #: 1										RRCID -> 228231		COMPL. DATE 04/28/2007					
TOTAL DEPTH 10703										PERF.10378		- 10465					
12	1364	N	1056	-0-	-308	-0-	1056	2				N	-0-				112
01	1209	N	990	-0-	-219	-0-	940	2	50	9		N	45				157
02	1092	N	744	-0-	-348	-0-	716	2	28	9		N	25				182
03	1054	N	861	-0-	-193	-0-	830	2	31	9		N	28				210
*04	960	N	814	-0-	-146	-0-	795	2	19	9		N	17				227
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	893	2	50	9		N	45	195	1		77
KEMOTTE ACRES GAS UNIT																	
WELL #: 1										RRCID -> 228233		COMPL. DATE 03/14/2007					
TOTAL DEPTH 10820										PERF.10451		- 10695					
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2				N	-0-				4
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2				N	-0-				4
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2				N	-0-				4
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2				N	-0-				4
*04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2				N	-0-				4
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	304	2	7	9		N	6				10
WHEELER GAS UNIT																	
WELL #: 2										RRCID -> 234747		COMPL. DATE 02/09/2008					
TOTAL DEPTH 10777										PERF.10423		- 10620					
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2				N	-0-				2
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2				N	-0-				2
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2				N	-0-				2
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2				N	-0-				2
*04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2				N	-0-				2
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	146	2	3	9		N	3				5
SCAMMEL GAS UNIT																	
WELL #: 2										RRCID -> 240381		COMPL. DATE 02/24/2008					
TOTAL DEPTH 10875										PERF.10468		- 10611					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
PILLANS GAS UNIT																	
WELL #: 2										RRCID -> 241811		COMPL. DATE 08/02/2008					
TOTAL DEPTH 10750										PERF.10351		- 10506					
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2				N	-0-				162
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	607	2	54	9		N	49				211
02	588	N	545	-0-	-43	-0-	538	2	7	9		N	6				217
03	589	N	558	-0-	-31	-0-	547	2	11	9		N	10	190	1		37
*04	630	N	597	-0-	-33	-0-	597	2				N	-0-				37
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	650	2	33	9		N	30				67
WATKINS GAS UNIT																	
WELL #: 1										RRCID -> 245128		COMPL. DATE 06/14/2009					
TOTAL DEPTH 10087										PERF. 9615		- 9875					
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-				18
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2				N	-0-				18
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-				18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				18
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-						N	-0-				18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				18

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)				//CONT.//	17427 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NAVARRO				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
ROGERS-JOHNSON GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 251027	COMPL. DATE 04/28/2009	TOTAL	DEPTH 10760	PERF.10282 - 10428					
M	0	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
12	1674	N	1410	-0-	-264	-0-	1410 2			N	-0-				222
01	1364	N	1330	-0-	-34	-0-	1330 2			N	-0-				222
02	1260	N	1144	-0-	-116	-0-	924 2	220	9	N	200	374	1		48
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1404 2	1	9	N	1	1	8		48
*04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1448 2	1	9	N	1	1	8		48
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1243 2	31	9	N	28				76
CHENEYBORO (TRAVIS PEAK)					17427 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NAVARRO				
WESTOIL LLC					102028										
CLARK, DOROTHY TRUSTEE "A"				WELL #:	1	RRCID -> 122431	COMPL. DATE 08/03/1986	TOTAL	DEPTH 10200	PERF. 6967 - 6987					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1760				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1760				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1760				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1760				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1760				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1760				N	NO RPT				-0-
CHENEYBORO, SW. (9585)					17429 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: FREESTONE				
ALARON ENERGY, INC.					010450										
ELECTRA BROWN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 090399	COMPL. DATE 10/31/1980	TOTAL	DEPTH 10074	PERF. 9507 - 9731					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30				N	NO RPT				-0-
GREGORY, CHARLES F. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 128591	COMPL. DATE 11/06/1980	TOTAL	DEPTH 10400	PERF. 9992 - 10163					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269				N	NO RPT				-0-
WESTOIL LLC					102028										
HORN, MARY UNIT A				WELL #:	1	RRCID -> 091126	COMPL. DATE 12/06/1980	TOTAL	DEPTH 10350	PERF. 9938 - 10147					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				20
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				20
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				20
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				20
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				20
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				20
SMITH, T. E. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 097461	COMPL. DATE 12/28/1981	TOTAL	DEPTH 10100	PERF. 9571 - 9850					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				10
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				10
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				10
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				10
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				10
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				10

CLEBURNE (BARNETT SHALE) BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC ROSE										18858 050 083268	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JOHNSON			
										WELL #:	RRCID -> 239038	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11736 - 13094
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC MUZYKA, LOUIS										100351 1	RRCID -> 221451	COMPL. DATE 05/26/2006	TOTAL DEPTH	7913	PERF. 8200 - 10166	
12		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-				-0-
01		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-				-0-
02		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-				-0-
03		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-				-0-
04		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-				-0-
05		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-				-0-
REPUBLIC EES, LLC VORTEX SWD										702639 1	RRCID -> 224211	COMPL. DATE 07/27/2006	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10430 - 11235	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TEP BARNETT USA, LLC MANN, S.										842986 1	RRCID -> 191295	COMPL. DATE 01/31/2004	TOTAL DEPTH	7474	PERF. 7027 - 7228	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BROWN, E.										WELL #:	1	RRCID -> 191662	COMPL. DATE 07/27/2002	TOTAL DEPTH	7475	PERF. 7023 - 7327
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CHILDRESS, B.F.										WELL #:	1	RRCID -> 194928	COMPL. DATE 03/24/2003	TOTAL DEPTH	7312	PERF. 6922 - 7133
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.// 18858 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON		
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986								
MIZE FAMILY		WELL #: 2H		RRCID -> 196320	COMPL. DATE 07/14/2003	TOTAL DEPTH 7137	PERF. 6768	- 6983		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
FALVEL, MJ		WELL #: 1		RRCID -> 196907	COMPL. DATE 08/02/2003	TOTAL DEPTH 7286	PERF. 6895	- 7122		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 197866	COMPL. DATE 09/28/2003	TOTAL DEPTH 7312	PERF. 6885	- 7147		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
MIZE FAMILY		WELL #: 8H		RRCID -> 199766	COMPL. DATE 12/09/2003	TOTAL DEPTH 7296	PERF. 6915	- 7036		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
CHILDRESS, B.F.		WELL #: 2		RRCID -> 200053	COMPL. DATE 12/16/2003	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 7300	- 9602		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
MCANIER		WELL #: 1		RRCID -> 200617	COMPL. DATE 01/19/2004	TOTAL DEPTH 7192	PERF. 7475	- 9545		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
MIZE FAMILY		WELL #: 3H		RRCID -> 200632	COMPL. DATE 01/13/2004	TOTAL DEPTH 7222	PERF. 6775	- 7012		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.//		18858 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON	
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986						
GOEX		WELL #:		1	RRCID -> 200731		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 7637 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MIZE FAMILY		WELL #:		9H	RRCID -> 201369		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7061 - 7287	
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
UPP OPERATING, LLC		WELL #:		875310	RRCID -> 198139		COMPL. DATE 09/20/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8800 - 10195	
ROTEN				1H						
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
COMO (GLOYD)		WELL #:		19947 142	ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: HOPKINS	
VALENCE OPERATING COMPANY				881167						
HODNETT				1	RRCID -> 274976		COMPL. DATE 03/07/2014		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8022 - 8033	
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					137
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	448	1	64	9	195
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	404	1	52	9	192
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	444	1	64	9	190
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	434	4	68	9	252
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	448	4	25	9	205
MCGEE		WELL #:		1	RRCID -> 275505		COMPL. DATE 12/23/2014		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8036 - 8046	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					107
COKER, W.H.		WELL #:		5	RRCID -> 277648		COMPL. DATE 05/30/2012		TOTAL DEPTH 12947 PERF. 7910 - 8027	
12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	30	1	628	2	42
						79	9			
01	744 N	723	-0-	-21	-0-	32	1	612	2	114
						79	9			
02	672 N	645	-0-	-27	-0-	30	1	557	2	167
						58	9			
03	744 N	734	-0-	-10	-0-	32	1	638	2	65
						64	9			
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	32	1	645	2	133
						75	9			
05	713 N	614	-0-	-99	-0-	27	1	513	2	200
						74	9			

COMO (RODESSA HILL, LO.)				19947 426	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HOPKINS			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167							
WHEELER UNIT				WELL #:	1X	RRCID ->	280050	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	8350
										PERF.	7934 - 8144
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
SCHLACHTER, D. A.				WELL #:	1	RRCID ->	291208	COMPL. DATE	06/05/2025	TOTAL DEPTH	13550
										PERF.	7773 - 7829
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
COMO, N.E. (RODESSA)				19949 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HOPKINS			
ATLANTIS OIL COMPANY, INC.				036562							
HOWLE				WELL #:	1	RRCID ->	121295	COMPL. DATE	09/05/1985	TOTAL DEPTH	13391
										PERF.	7890 - 7912
12	403	N	244	-0-	-159	-0-	244	1		N	-0-
01	403	N	244	-0-	-159	-0-	244	1		N	-0-
02	364	N	226	-0-	-138	-0-	226	1		N	-0-
03	248	N	77	-0-	-171	-0-	77	2		N	-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-
05	248	N	90	-0-	-158	-0-	90	1		N	-0-
COTROPIA (COTTON VALLEY LIME)				20930 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTSON			
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444							
COTROPIA GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	196396	COMPL. DATE	01/19/2003	TOTAL DEPTH	16421
										PERF.	15834 - 16018
12	12958	#	7905	-0-	-5053	-0-	7905	2		N	-0-
01	8618	#	6648	-0-	-1970	-0-	6648	2		N	-0-
02	13944	#	207	-0-	-13737	-0-	205	2	2	9	2
03	15438	#	6853	-0-	-8585	-0-	6853	2		N	-0-
04	13410	#	4941	-0-	-8469	-0-	4941	2		N	-0-
05	7905	#	NO RPT	-0-	-7905	-0-				N	NO RPT
DEBRA A. (SMACKOVER)				23805 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VAN ZANDT			
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365							
PARKER, R.J.				WELL #:	1	RRCID ->	130423	COMPL. DATE	05/23/1991	TOTAL DEPTH	13626
										PERF.	13292 - 13532
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
DEW (C.V. CONSOLIDATED)				24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BRG LONE STAR LTD.				090870							
WINDSOR COUSINS GU				WELL #:	1	RRCID ->	227149	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	13300
										PERF.	12803 - 12709
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-
02	308	N	178	-0-	-130	-0-	178	3		N	-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-
04	270	N	62	-0-	-208	-0-	62	3		N	-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CORSAS RESOURCES, LLC					100584								
BLACK "A"			WELL #:		4	RRCID -> 167449		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12212 - 12900	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* EOM BALANCE
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-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JOHNSON, B.K. "A"			WELL #:		1	RRCID -> 170006		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12200 - 12413	
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

JOHNSON, B.K. "A"			WELL #:		2	RRCID -> 171420		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL DEPTH 12755		PERF.12288 - 12558	
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

BLACK "A"			WELL #:		8	RRCID -> 173022		COMPL. DATE 04/21/1999		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12270 - 12412	
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

HIGH "A"			WELL #:		1	RRCID -> 173401		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12141 - 12463	
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

LANE "A"			WELL #:		1R	RRCID -> 173807		COMPL. DATE 06/11/1999		TOTAL DEPTH 13216		PERF.12966 - 13027	
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

TURNER "A"			WELL #:		2	RRCID -> 174697		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL DEPTH 12880		PERF.12309 - 12642	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CORSA RESOURCES, LLC			//CONT.//		100584									
JOHNSON, B.K. "B"			WELL #:		4	RRCID -> 175548		COMPL. DATE 09/08/1999		TOTAL DEPTH 12570		PERF.12136 - 12408		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
BLAIR "A"			WELL #:		1	RRCID -> 176136		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12418 - 12501		
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
JOHNSON, B. K. "A"			WELL #:		6	RRCID -> 176187		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12238 - 12269		
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
LAMBERT "A"			WELL #:		1	RRCID -> 176717		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13454 - 13556		
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
LANE "A"			WELL #:		7	RRCID -> 177151		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12467 - 12706		
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TURNER "A"			WELL #:		4	RRCID -> 177314		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12935		PERF.12431 - 12716		
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
JOHNSON, B. K. "A"			WELL #:		9	RRCID -> 177318		COMPL. DATE 03/08/2000		TOTAL DEPTH 12845		PERF.12230 - 12687		
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CORSA RESOURCES, LLC			//CONT.//		100584								
MCADAMS "A"			WELL #:		8	RRCID -> 177551		COMPL. DATE 03/25/2000		TOTAL DEPTH 13060		PERF.12652 - 12990	
M	0	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
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
JOHNSON, B. K. "B"			WELL #:		7	RRCID -> 177740		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 12660		PERF.12214 - 12490	
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
LAMBERT "A"			WELL #:		2	RRCID -> 177765		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 14063		PERF.13404 - 13779	
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
JOHNSON, B. K. "A"			WELL #:		11	RRCID -> 177769		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 12870		PERF.12345 - 12673	
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
MUNDAY "A"			WELL #:		1	RRCID -> 177772		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 14180		PERF.13521 - 13633	
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	308 N	-0-	-0-	-308	-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-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LANE "A"			WELL #:		6	RRCID -> 177931		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 12980		PERF.12602 - 12826	
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
JOHNSON, B. K. "B"			WELL #:		9	RRCID -> 178664		COMPL. DATE 07/16/2000		TOTAL DEPTH 12620		PERF.12240 - 12442	
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
COSA RESOURCES, LLC			//CONT.// 100584								
BLAIR "A"			WELL #: 4		RRCID -> 178667		COMPL. DATE 07/14/2000		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12616		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
JOHNSON, B. K. "A"			WELL #: 12		RRCID -> 178896		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12369 - 12721		
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
EDWARDS "A"			WELL #: 2		RRCID -> 179490		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 13530 PERF.13850 - 14140		
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
STEPHENS "A"			WELL #: 7		RRCID -> 180088		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 13765 PERF.13179 - 13525		
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
LAMBERT "A"			WELL #: 4		RRCID -> 180597		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 13644 PERF.13167 - 13462		
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
LAMBERT "A"			WELL #: 5		RRCID -> 180850		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 13880 PERF.13352 - 13716		
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
BURKE "A"			WELL #: 2		RRCID -> 181945		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 13811 PERF.15545 - 15555		
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
CORSA RESOURCES, LLC			//CONT.//		100584														
MUNDAY "A"			WELL #:		2	RRCID -> 182148		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 14100		PERF.13414 - 13660							
M	0	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	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
BLAIR "A"			WELL #:		6	RRCID -> 182244		COMPL. DATE 02/24/2001		TOTAL DEPTH 12720		PERF.12204 - 12484							
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
MUNDAY "A"			WELL #:		3	RRCID -> 182891		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 14485		PERF. N/A							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
THIGPEN "A"			WELL #:		16	RRCID -> 183488		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13473 - 13538							
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
JOHNSON "A"			WELL #:		14	RRCID -> 183832		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 12665		PERF.12176 - 12492							
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
STEPHENS "A"			WELL #:		11	RRCID -> 185976		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13181 - 13550							
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
THIGPEN "A"			WELL #:		14	RRCID -> 186855		COMPL. DATE 05/03/2001		TOTAL DEPTH 13935		PERF.13572 - 13680							
12	124	N	-0-	-0-	-124	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
CORSA RESOURCES, LLC			//CONT.//		100584															
LANCASTER "A"			WELL #:		9	RRCID -> 187241		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12726 - 13029								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

THIGPEN "A"			WELL #:		19	RRCID -> 187406		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 13950		PERF.13648 - 13705								
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-							Y	-0-					-0-	
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-							Y	-0-					-0-	
02	10	N	-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-	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

LAMBERT "A"			WELL #:		7	RRCID -> 202893		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 13667		PERF.13194 - 13546								
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-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

EDWARDS "A"			WELL #:		11	RRCID -> 204552		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13194 - 13504								
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-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

EDWARDS "A"			WELL #:		10	RRCID -> 205536		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 13574		PERF.13068 - 13971								
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-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

LAMB "A"			WELL #:		2	RRCID -> 207285		COMPL. DATE 06/27/2004		TOTAL DEPTH 14075		PERF.13792 - 13802								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CR2 ENERGY LLC				101608											
JONES "A"				WELL #:	1	RRCID ->	182174	COMPL. DATE	01/11/2001	TOTAL	DEPTH	16080	PERF.13544	-	14071
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
01		587 N		587	-0-	-0-	587	2			N	-0-			-0-
02		762 N		762	-0-	-0-		762	2		N	-0-			-0-
03		387 N		387	-0-	-0-		387	2		N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903											
BLACK "A"				WELL #:	1	RRCID ->	165292	COMPL. DATE	09/08/1997	TOTAL	DEPTH	12783	PERF.12192	-	12354
12		1147 N		1052	-0-	-95	70	1	982	2	Y	-0-			-0-
01		1036 N		1036	-0-	-0-	48	1	988	2	Y	-0-			-0-
02		980 N		927	-0-	-53	35	1	892	2	Y	-0-			-0-
03		1054 N		1020	-0-	-34	42	1	978	2	Y	-0-			-0-
04		990 N		978	-0-	-12	52	1	926	2	Y	-0-			-0-
05		1023 N		1019	-0-	-4	60	1	959	2	Y	-0-			-0-
BLACK "A"				WELL #:	2	RRCID ->	165802	COMPL. DATE	10/08/1997	TOTAL	DEPTH	12990	PERF.12338	-	12494
12		916 N		916	-0-	-0-	61	1	855	2	Y	-0-			-0-
01		899 N		874	-0-	-25	40	1	834	2	Y	-0-			-0-
02		840 N		783	-0-	-57	29	1	754	2	Y	-0-			-0-
03		930 N		856	-0-	-74	35	1	821	2	Y	-0-			-0-
04		840 N		812	-0-	-28	43	1	769	2	Y	-0-			-0-
05		868 N		847	-0-	-21	50	1	797	2	Y	-0-			-0-
MCADAMS "A"				WELL #:	1	RRCID ->	167565	COMPL. DATE	01/25/1998	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.12404	-	12605
12		192 N		192	-0-	-0-	13	1	179	2	Y	-0-			-0-
01		155 N		74	-0-	-81	3	1	71	2	Y	-0-			-0-
02		179 N		179	-0-	-0-	7	1	172	2	Y	-0-			-0-
03		186 N		163	-0-	-23	7	1	156	2	Y	-0-			-0-
04		112 N		112	-0-	-0-	6	1	106	2	Y	-0-			-0-
05		186 N		75	-0-	-111	4	1	71	2	Y	-0-			-0-
BLACK "A"				WELL #:	6	RRCID ->	168367	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.12244	-	12386
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	4	-0-	4	4	2			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-			-0-
BLACK "A"				WELL #:	3	RRCID ->	168645	COMPL. DATE	04/09/1998	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.12618	-	12720
12		651 N		563	-0-	-88	38	1	525	2	Y	-0-			-0-
01		573 N		573	-0-	-0-	26	1	547	2	Y	-0-			-0-
02		588 N		464	-0-	-124	17	1	447	2	Y	-0-			-0-
03		558 N		537	-0-	-21	22	1	515	2	Y	-0-			-0-
04		540 N		445	-0-	-95	24	1	421	2	Y	-0-			-0-
05		527 N		474	-0-	-53	28	1	446	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.// 220903																
JOHNSON "A"				WELL #:		2		RRCID -> 168948		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12168 - 12374						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	01	1984 N	1890	-0-	-94	-0-		126	1	1764	2	Y	-0-						-0-	
02	03	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-		84	1	1742	2	Y	-0-						-0-	
04	05	1736 N	1641	-0-	-95	-0-		62	1	1579	2	Y	-0-						-0-	
		1891 N	1884	-0-	-7	-0-		77	1	1807	2	Y	-0-						-0-	
		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-		96	1	1714	2	Y	-0-						-0-	
		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-		107	1	1726	2	Y	-0-						-0-	
MCADAMS "A"				WELL #:		2T		RRCID -> 169111		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12410 - 12634						
12	01	2976 X	2673	-0-	-303	-0-		179	1	2494	2	Y	-0-						-0-	
02	03	2976 X	2797	-0-	-179	-0-		128	1	2669	2	Y	-0-						-0-	
04	05	2604 X	2385	-0-	-219	-0-		90	1	2295	2	Y	-0-						-0-	
		2666 X	2635	-0-	-31	-0-		108	1	2527	2	Y	-0-						-0-	
		2700 X	2496	-0-	-204	-0-		133	1	2363	2	Y	-0-						-0-	
		2790 X	2436	-0-	-354	-0-		142	1	2292	2	Y	-0-	2		2	8		-0-	
								2	9											
JOHNSON "A"				WELL #:		1		RRCID -> 169595		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12136 - 12270						
12	01	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2			Y	-0-						-0-	
02	03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-						Y	-0-						-0-	
04	05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
		7 N	-0-	-0-	-7	-0-						Y	-0-						-0-	
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
JOHNSON "A"				WELL #:		3		RRCID -> 169596		COMPL. DATE 05/26/1998		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12046 - 12295						
12	01	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-		94	1	1315	2	Y	-0-						-0-	
02	03	1085 X	948	-0-	-137	-0-		43	1	905	2	Y	-0-						-0-	
04	05	2856 X	1590	-0-	-1266	-0-		60	1	1530	2	Y	-0-						-0-	
		2604 X	2166	-0-	-438	-0-		89	1	2077	2	Y	-0-						-0-	
		1950 X	1391	-0-	-559	-0-		74	1	1317	2	Y	-0-						-0-	
		1767 X	1010	-0-	-757	-0-		59	1	951	2	Y	-0-						-0-	
LANCASTER "A"				WELL #:		1		RRCID -> 170299		COMPL. DATE 08/18/1998		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12805 - 13126						
12	01	2108 N	1323	-0-	-785	-0-		88	1	1235	2	Y	-0-						-0-	
		2263 N	1584	-0-	-679	-0-		73	1	1510	2	Y	-0-	1		1	8		-0-	
								1	9											
02	03	1624 N	1187	-0-	-437	-0-		45	1	1142	2	Y	-0-						-0-	
04	05	1333 N	1215	-0-	-118	-0-		50	1	1165	2	Y	-0-						-0-	
		1530 N	949	-0-	-581	-0-		50	1	898	2	Y	-0-	1		1	8		-0-	
								1	9											
		1302 N	887	-0-	-415	-0-		52	1	833	2	Y	-0-	2		2	8		-0-	
								2	9											
JOHNSON, B.K. "B"				WELL #:		1		RRCID -> 171428		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12119 - 12458						
12	01	810 N	810	-0-	-0-	-0-		54	1	756	2	Y	-0-						-0-	
02	03	749 N	749	-0-	-0-	-0-		34	1	715	2	Y	-0-						-0-	
04	05	756 N	700	-0-	-56	-0-		26	1	674	2	Y	-0-						-0-	
		806 N	801	-0-	-5	-0-		33	1	768	2	Y	-0-						-0-	
		760 N	760	-0-	-0-	-0-		40	1	720	2	Y	-0-						-0-	
		805 N	805	-0-	-0-	-0-		47	1	758	2	Y	-0-						-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903												
MCADAMS "A"				WELL #:	3	RRCID -> 171891		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL	DEPTH 12950	PERF.12434	- 12764				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	01	131 N	131	-0-	-0-	-0-		9 1	122 2	Y	-0-						-0-
		93 N	59	-0-	-34	-0-		3 1	56 2	Y	-0-						-0-
02		161 N	161	-0-	-0-	-0-		6 1	155 2	Y	-0-						-0-
03		126 N	126	-0-	-0-	-0-		5 1	121 2	Y	-0-						-0-
04		111 N	111	-0-	-0-	-0-		6 1	105 2	Y	-0-						-0-
05		186 N	121	-0-	-65	-0-		7 1	114 2	Y	-0-						-0-

MCADAMS "A"				WELL #:	4	RRCID -> 172232		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL	DEPTH 12987	PERF.12469	- 12857				
12	01	371 N	371	-0-	-0-	-0-		25 1	346 2	Y	-0-						-0-
		341 N	338	-0-	-3	-0-		16 1	322 2	Y	-0-						-0-
02		364 N	304	-0-	-60	-0-		11 1	293 2	Y	-0-						-0-
03		372 N	330	-0-	-42	-0-		14 1	316 2	Y	-0-						-0-
04		330 N	322	-0-	-8	-0-		17 1	305 2	Y	-0-						-0-
05		341 N	332	-0-	-9	-0-		19 1	313 2	Y	-0-						-0-

HIGH "A"				WELL #:	2	RRCID -> 172342		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL	DEPTH 12580	PERF.11939	- 12370				
12	01	2387 N	2327	-0-	-60	-0-		155 1	2172 2	Y	-0-						-0-
		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-		107 1	2227 2	Y	-0-						-0-
02		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-		78 1	2008 2	Y	-0-						-0-
03		2325 N	2275	-0-	-50	-0-		93 1	2182 2	Y	-0-						-0-
04		2250 N	2180	-0-	-70	-0-		116 1	2064 2	Y	-0-						-0-
05		2325 N	2204	-0-	-121	-0-		129 1	2075 2	Y	-0-						-0-

TURNER "A"				WELL #:	1	RRCID -> 172489		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL	DEPTH 12900	PERF.12346	- 12682				
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

BLACK "A"				WELL #:	7	RRCID -> 172946		COMPL. DATE 04/01/1999		TOTAL	DEPTH 12650	PERF.12201	- 12387				
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04		14B2 EXT	1370	-0-	1370	1370	73 1	1297 2	Y	-0-							-0-
05		14B2 EXT	329	-0-	329	1699	19 1	310 2	Y	-0-							-0-

EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:	1	RRCID -> 173020		COMPL. DATE 04/24/1999		TOTAL	DEPTH 12864	PERF.12082	- 12362				
12	01	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-		155 1	1693 2	Y	23						23
								25 9									
01	02	1829 N	1746	-0-	-83	-0-		127 1	1619 2	Y	-0-						23
02		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-		104 1	1503 2	Y	-0-						23
03		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-		108 1	1631 2	Y	-0-						23
04		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-		110 1	1548 2	Y	-0-						23
05		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-		140 1	1583 2	Y	-0-						23

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903							
JOHNSON, B.K. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 173090		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 12900	
								PERF.12266 - 12559	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD
12	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	72 1	1008 2	Y	-0-
01	939 N	939	-0-	-0-	-0-	43 1	895 2	Y	1
						1 9			1 8
02	980 N	812	-0-	-168	-0-	31 1	781 2	Y	-0-
03	1085 N	780	-0-	-305	-0-	32 1	748 2	Y	-0-
04	900 N	669	-0-	-231	-0-	36 1	633 2	Y	-0-
05	899 N	816	-0-	-83	-0-	48 1	768 2	Y	-0-
JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 173096		COMPL. DATE 04/10/1999		TOTAL DEPTH 12840	
								PERF.12457 - 12808	
12	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	124 1	1737 2	Y	1
						1 9			1 8
01	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	84 1	1745 2	Y	-0-
02	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	62 1	1584 2	Y	3
						3 9			3 8
03	1860 N	1763	-0-	-97	-0-	72 1	1689 2	Y	2
						2 9			2 8
04	1770 N	1698	-0-	-72	-0-	90 1	1607 2	Y	1
						1 9			1 8
05	1829 N	1741	-0-	-88	-0-	102 1	1636 2	Y	3
						3 9			3 8
JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173448		COMPL. DATE 05/29/1999		TOTAL DEPTH 12950	
								PERF.12437 - 12771	
12	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	97 1	1354 2	Y	-0-
01	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	67 1	1386 2	Y	-0-
02	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	51 1	1297 2	Y	-0-
03	1457 N	775	-0-	-682	-0-	32 1	743 2	Y	-0-
04	1410 N	739	-0-	-671	-0-	39 1	700 2	Y	-0-
05	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	90 1	1456 2	Y	-0-
EDWARDS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 173450		COMPL. DATE 05/27/1999		TOTAL DEPTH 13500	
								PERF.12916 - 13424	
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	120	-0-	120	120	6 1	114 2	Y	-0-
05	14B2 EXT	2290	-0-	2290	2410	134 1	2156 2	Y	-0-
HIGH "A"		WELL #: 6		RRCID -> 173968		COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL DEPTH 12552	
								PERF.12090 - 12396	
12	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	150 1	2100 2	Y	-0-
01	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	91 1	1894 2	Y	-0-
02	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	68 1	1732 2	Y	2
						2 9			2 8
03	1984 N	1848	-0-	-136	-0-	76 1	1772 2	Y	-0-
04	1920 N	1686	-0-	-234	-0-	90 1	1596 2	Y	-0-
05	1984 N	1658	-0-	-326	-0-	97 1	1561 2	Y	-0-
HIGH "A"		WELL #: 5		RRCID -> 173971		COMPL. DATE 06/19/1999		TOTAL DEPTH 12450	
								PERF.11974 - 12294	
12	1054 N	965	-0-	-89	-0-	64 1	901 2	Y	-0-
01	954 N	954	-0-	-0-	-0-	44 1	910 2	Y	-0-
02	868 N	843	-0-	-25	-0-	32 1	811 2	Y	-0-
03	967 N	967	-0-	-0-	-0-	40 1	927 2	Y	-0-
04	930 N	908	-0-	-22	-0-	48 1	860 2	Y	-0-
05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	56 1	909 2	Y	-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
HIGH "A"				//CONT.// 220903		WELL #: 4		RRCID -> 173973		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 12524		PERF.12057 - 12394	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS
				(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE				CODE		CODE
12	1922 N	1551	-0-	-371	-0-	104	1	1447	2	Y	-0-				-0-
01	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	65	1	1356	2	Y	-0-				-0-
02	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	62	1	1585	2	Y	-0-	2	2	8	-0-
						2	9								
03	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	67	1	1560	2	Y	-0-				-0-
04	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	91	1	1620	2	Y	-0-				-0-
05	1829 N	1724	-0-	-105	-0-	101	1	1623	2	Y	-0-				-0-
JOHNSON "A"				WELL #: 4		RRCID -> 173974		COMPL. DATE 07/07/1999		TOTAL DEPTH 12570		PERF.12121 - 12399			
12	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	76	1	1055	2	Y	-0-				-0-
01	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	49	1	1017	2	Y	-0-				-0-
02	1092 N	962	-0-	-130	-0-	36	1	926	2	Y	-0-				-0-
03	1116 N	1086	-0-	-30	-0-	45	1	1041	2	Y	-0-				-0-
04	1020 N	978	-0-	-42	-0-	52	1	926	2	Y	-0-				-0-
05	1054 N	1030	-0-	-24	-0-	60	1	970	2	Y	-0-				-0-
JOHNSON, B.K. "B"				WELL #: 3		RRCID -> 173975		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH 12560		PERF.12099 - 12379			
12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	70	1	973	2	Y	-0-				-0-
01	961 N	943	-0-	-18	-0-	43	1	900	2	Y	-0-				-0-
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	29	1	736	2	Y	-0-				-0-
03	1054 N	653	-0-	-401	-0-	27	1	626	2	Y	-0-				-0-
04	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	66	1	1177	2	Y	-0-				-0-
05	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	96	1	1552	2	Y	-0-				-0-
EVANS, A. O. JR. GU				WELL #: 2		RRCID -> 174109		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11994 - 12268			
12	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	175	1	1912	2	Y	50	25	1		25
						55	9								
01	2077 N	1971	-0-	-106	-0-	144	1	1825	2	Y	2				27
						2	9								
02	1680 N	1599	-0-	-81	-0-	102	1	1485	2	Y	11	1	8		37
						12	9								
03	1860 N	1829	-0-	-31	-0-	113	1	1706	2	Y	9	24	1		22
						10	9								
04	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	130	1	1825	2	Y	9	1	8		30
						10	9								
05	1767 N	1271	-0-	-496	-0-	103	1	1165	2	Y	3				33
						3	9								
JOHNSON "A"				WELL #: 5		RRCID -> 174265		COMPL. DATE 07/29/1999		TOTAL DEPTH 12482		PERF.12104 - 12292			
12	1240 N	694	-0-	-546	-0-	46	1	648	2	Y	-0-				-0-
01	1054 N	1034	-0-	-20	-0-	47	1	987	2	Y	-0-				-0-
02	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	41	1	1049	2	Y	-0-				-0-
03	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	48	1	1123	2	Y	-0-				-0-
04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	58	1	1025	2	Y	-0-				-0-
05	1209 N	1113	-0-	-96	-0-	65	1	1048	2	Y	-0-				-0-
JOHNSON "A"				WELL #: 6		RRCID -> 174510		COMPL. DATE 07/31/1999		TOTAL DEPTH 12689		PERF.12305 - 12546			
12	782 N	782	-0-	-0-	-0-	52	1	730	2	Y	-0-				-0-
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	19	1	385	2	Y	-0-				-0-
02	532 N	226	-0-	-306	-0-	8	1	218	2	Y	-0-				-0-
03	589 N	231	-0-	-358	-0-	9	1	222	2	Y	-0-				-0-
04	390 N	211	-0-	-179	-0-	11	1	200	2	Y	-0-				-0-
05	248 N	209	-0-	-39	-0-	12	1	197	2	Y	-0-				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903												
JOHNSON "A"		WELL #: 7		RRCID -> 174511		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 12561		PERF.12092 - 12402				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	16 X	-0-	-0-	-16	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-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-
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-		14 1		232 2	Y	-0-			-0-
WILLETT "A"				WELL #: 1	RRCID -> 174656	COMPL. DATE 09/05/1999		TOTAL DEPTH 13450		PERF.12808 - 13140				
12	14B2 EXT	42	-0-	42	42	3	1	39	2	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	51	-0-	51	93	2	1	49	2	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-			-0-
05	528 X	435	-0-	-93	-0-	25	1	410	2	N	-0-			-0-
HIGH "A"				WELL #: 3	RRCID -> 174696	COMPL. DATE 08/31/1999		TOTAL DEPTH 12540		PERF.12054 - 12379				
12	1829 N	1799	-0-	-30	-0-	120	1	1679	2	Y	-0-			-0-
01	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	81	1	1684	2	Y	-0-			-0-
02	1596 N	1574	-0-	-22	-0-	59	1	1515	2	Y	-0-			-0-
03	1798 N	1755	-0-	-43	-0-	72	1	1683	2	Y	-0-			-0-
04	1710 N	1685	-0-	-25	-0-	89	1	1595	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
05	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	102	1	1641	2	Y	2	2 8		-0-
						2	9							
BLACK "A"				WELL #: 11	RRCID -> 174885	COMPL. DATE 08/09/1999		TOTAL DEPTH 13022		PERF.12546 - 12804				
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	33	1	458	2	Y	-0-			-0-
01	434 N	336	-0-	-98	-0-	15	1	321	2	Y	-0-			-0-
02	448 N	286	-0-	-162	-0-	11	1	275	2	Y	-0-			-0-
03	496 N	312	-0-	-184	-0-	13	1	299	2	Y	-0-			-0-
04	330 N	306	-0-	-24	-0-	16	1	290	2	Y	-0-			-0-
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	21	1	336	2	Y	-0-			-0-
LANE "A"				WELL #: 3	RRCID -> 174976	COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12657 - 12972				
12	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	105	1	1467	2	Y	-0-			-0-
01	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	66	1	1367	2	Y	-0-			-0-
02	1288 N	1217	-0-	-71	-0-	46	1	1171	2	Y	-0-			-0-
03	1488 N	1445	-0-	-43	-0-	59	1	1386	2	Y	-0-			-0-
04	1380 N	1275	-0-	-105	-0-	68	1	1206	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
05	1333 N	1224	-0-	-109	-0-	72	1	1150	2	Y	2	2 8		-0-
						2	9							
BLACK "A"				WELL #: 10	RRCID -> 174978	COMPL. DATE 08/06/1999		TOTAL DEPTH 12780		PERF.12249 - 12584				
12	961 N	906	-0-	-55	-0-	61	1	845	2	Y	-0-			-0-
01	987 N	987	-0-	-0-	-0-	45	1	942	2	Y	-0-			-0-
02	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	39	1	992	2	Y	-0-			-0-
03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	38	1	875	2	Y	-0-			-0-
04	960 N	850	-0-	-110	-0-	45	1	805	2	Y	-0-			-0-
05	1147 N	933	-0-	-214	-0-	55	1	878	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JOHNSON, B.K. "A"				//CONT.// 220903 WELL #:		24478 150 5	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
							RRCID ->	174979	COMPL. DATE	09/09/1999	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.12360	- 12601				
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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1522	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	102	1	1420	2	Y	-0-					-0-
01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1467	2	Y	-0-					-0-
02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	1318	2	Y	-0-					-0-
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1470	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1197	-0-	-0-	-303	-0-	-0-	64	1	1133	2	Y	-0-					-0-
05	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	1809	2	Y	-0-					-0-

LANCASTER "A"						WELL #:	2	RRCID ->	175168	COMPL. DATE	07/21/1999	TOTAL	DEPTH	13240	PERF.12693	- 13057			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU						WELL #:	4	RRCID ->	175244	COMPL. DATE	09/25/1999	TOTAL	DEPTH	12425	PERF.11967	- 12199			
12	3317	X	106	-0-	-0-	-3211	-0-	-0-	9	1	97	2	Y	-0-					-0-
01	3317	X	264	-0-	-0-	-3053	-0-	-0-	19	1	245	2	Y	-0-					-0-
02	2380	X	606	-0-	-0-	-1774	-0-	-0-	39	1	567	2	Y	-0-					-0-
03	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	2521	2	Y	-0-					-0-
04	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	197	1	2766	2	Y	-0-					-0-
05	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	256	1	2890	2	Y	-0-					-0-

HALBERT "A"						WELL #:	1	RRCID ->	175262	COMPL. DATE	10/08/1999	TOTAL	DEPTH	13410	PERF.12828	- 13207			
12	31	N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	10	N	-0-	-0-	-0-	-10	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-0-	-23	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		1	8		-0-
05	5	N	-0-	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					N	2		2	8		-0-

EVANS, A. O. JR. GU						WELL #:	5	RRCID ->	175315	COMPL. DATE	10/21/1999	TOTAL	DEPTH	13220	PERF.11926	- 12212			
12	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	205	1	2236	2	Y	10		26	1		26
									11	9									
01	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	2065	2	Y	2					28
									2	9									
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	1479	2	Y	11		1	8		38
									12	9									
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	1668	2	Y	8		24	1		22
									9	9									
04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	1897	2	Y	9		1	8		30
									10	9									
05	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	1892	2	Y	4					34
									4	9									

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903							
LANCASTER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 175723		COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH 13337	
								PERF.13084 - 13186	
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
12	5394 X	5144	-0-	-250	-0-	344	1	4800	2
01	5394 X	4008	-0-	-1386	-0-	184	1	3823	2
						1			
02	5264 X	5048	-0-	-216	-0-	190	1	4858	2
03	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	220	1	5128	2
04	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	268	1	4785	2
05	5580 X	5227	-0-	-353	-0-	306	1	4921	2
	LANE "A"			WELL #: 2	RRCID -> 175756	COMPL. DATE 11/11/1999	TOTAL DEPTH 13028	PERF.12552 - 12908	
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	2
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2
	MCADAMS "A"			WELL #: 9	RRCID -> 175757	COMPL. DATE 10/15/1999	TOTAL DEPTH 12960	PERF.12502 - 12767	
12	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	117	1	1638	2
01	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	82	1	1700	2
02	1596 N	1568	-0-	-28	-0-	59	1	1509	2
03	1767 N	1671	-0-	-96	-0-	69	1	1602	2
04	1710 N	1608	-0-	-102	-0-	85	1	1522	2
						1			
05	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	103	1	1658	2
						2			
	JOHNSON, B.K. "A"			WELL #: 7	RRCID -> 176126	COMPL. DATE 10/22/1999	TOTAL DEPTH 12668	PERF.12149 - 12478	
12	372 N	191	-0-	-181	-0-	13	1	178	2
01	279 N	109	-0-	-170	-0-	5	1	104	2
02	252 N	96	-0-	-156	-0-	4	1	92	2
03	186 N	155	-0-	-31	-0-	6	1	149	2
04	120 N	62	-0-	-58	-0-	3	1	59	2
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	2
	HIGH "A"			WELL #: 9	RRCID -> 176128	COMPL. DATE 10/21/1999	TOTAL DEPTH 12410	PERF.11929 - 12251	
12	775 N	634	-0-	-141	-0-	42	1	592	2
01	682 N	680	-0-	-2	-0-	31	1	649	2
02	616 N	601	-0-	-15	-0-	23	1	578	2
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	28	1	648	2
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	35	1	632	2
05	697 N	697	-0-	-0-	-0-	41	1	656	2
	STEPHENS "A"			WELL #: 1R	RRCID -> 176129	COMPL. DATE 11/04/1999	TOTAL DEPTH 13505	PERF.13215 - 13296	
12	4650 X	4300	-0-	-350	-0-	287	1	4012	2
						1			
01	4650 X	4176	-0-	-474	-0-	191	1	3984	2
						1			
02	4200 X	3494	-0-	-706	-0-	131	1	3357	2
						6			
03	4371 X	3777	-0-	-594	-0-	155	1	3619	2
						3			
04	4230 X	3451	-0-	-779	-0-	183	1	3267	2
						1			
05	4309 X	3830	-0-	-479	-0-	224	1	3603	2
						3			

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EVANS, A. O. JR. GU				//CONT.// 24478 150 220903 WELL #:	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
					RRCID -> 176132	COMPL. DATE 12/13/1999	TOTAL	DEPTH 12430	PERF.11964	- 12236						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	137 17 9	1498 2	Y			15					15
01	1798 N	1581	-0-	-217	-0-	115 1	1466 2	Y			-0-					15
02	1148 N	1127	-0-	-21	-0-	73 1	1054 2	Y			-0-					15
03	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	95 1	1427 2	Y			-0-					15
04	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	94 1	1319 2	Y			-0-					15
05	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	118 1	1335 2	Y			-0-					15
EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:	6	RRCID -> 176134	COMPL. DATE 03/24/2000	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. N/A					
12	1829 N	1423	-0-	-406	-0-	115 54 9	1254 2	Y			49	25	1			24
01	1581 N	103	-0-	-1478	-0-	7 1 9	95 2	Y			1					25
02	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	108 12 9	1568 2	Y			11	1	8			35
03	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	130 9 9	1961 2	Y			8	22	1			21
04	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	124 10 9	1736 2	Y			9	1	8			29
05	1612 N	709	-0-	-903	-0-	58 2 9	649 2	Y			2					31
LANE "A"				WELL #:	4	RRCID -> 176137	COMPL. DATE 12/08/1999	TOTAL	DEPTH	13430	PERF.13185	- 13324				
12	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	253 1	3528 2	Y			-0-					-0-
01	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	181 1	3765 2	Y			-0-					-0-
02	4956 X	3043	-0-	-1913	-0-	114 4 9	2925 2	Y			4	4	8			-0-
03	4247 X	3053	-0-	-1194	-0-	125 2 9	2926 2	Y			2	2	8			-0-
04	4110 X	3008	-0-	-1102	-0-	160 1	2848 2	Y			-0-					-0-
05	3937 X	2675	-0-	-1262	-0-	156 2 9	2517 2	Y			2	2	8			-0-
JOHNSON "A"				WELL #:	8	RRCID -> 176139	COMPL. DATE 12/03/1999	TOTAL	DEPTH	12352	PERF.11996	- 12188				
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	29 1	405 2	Y			-0-					-0-
01	403 N	162	-0-	-241	-0-	7 1	155 2	Y			-0-					-0-
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	15 1	395 2	Y			-0-					-0-
03	434 N	373	-0-	-61	-0-	15 1	358 2	Y			-0-					-0-
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	9 1	169 2	Y			-0-					-0-
05	465 N	305	-0-	-160	-0-	18 1	287 2	Y			-0-					-0-
JOHNSON, B. K. "B"				WELL #:	5	RRCID -> 176140	COMPL. DATE 12/21/1999	TOTAL	DEPTH	12585	PERF.12234	- 12436				
12	403 N	334	-0-	-69	-0-	22 1	312 2	Y			-0-					-0-
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	16 1	330 2	Y			-0-					-0-
02	308 N	258	-0-	-50	-0-	10 1	248 2	Y			-0-					-0-
03	341 N	282	-0-	-59	-0-	12 1	270 2	Y			-0-					-0-
04	330 N	307	-0-	-23	-0-	16 1	291 2	Y			-0-					-0-
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	23 1	373 2	Y			-0-					-0-
LANCASTER "A"				WELL #:	7	RRCID -> 176142	COMPL. DATE 12/31/1999	TOTAL	DEPTH	13287	PERF.12735	- 13106				
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	31 1	431 2	Y			-0-					-0-
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	19 1	388 2	Y			-0-					-0-
02	420 N	109	-0-	-311	-0-	4 1	105 2	Y			-0-					-0-
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	28 1	643 2	Y			-0-					-0-
04	390 N	288	-0-	-102	-0-	15 1	273 2	Y			-0-					-0-
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	15 1	247 2	Y			-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JOHNSON "A"				//CONT.// 24478 150 220903 WELL #:	9	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
				//CONT.//	220903	RRCID ->	176143	COMPL.	DATE	01/07/2000	TOTAL	DEPTH	12870	PERF.	12370	-	12662		
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	341	N	245	-0-	-96	-0-				16	1	229	2	Y	-0-				-0-
01	279	N	231	-0-	-48	-0-				11	1	220	2	Y	-0-				-0-
02	280	N	199	-0-	-81	-0-				7	1	192	2	Y	-0-				-0-
03	248	N	206	-0-	-42	-0-				8	1	198	2	Y	-0-				-0-
04	210	N	194	-0-	-16	-0-				10	1	184	2	Y	-0-				-0-
05	217	N	201	-0-	-16	-0-				12	1	189	2	Y	-0-				-0-
MCADAMS "A"					WELL #:	11	RRCID ->	176144	COMPL.	DATE	01/22/2000	TOTAL	DEPTH	12320	PERF.	12371	-	12692	
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-				18	1	257	2	Y	-0-				-0-
01	279	N	231	-0-	-48	-0-				11	1	220	2	Y	-0-				-0-
02	280	N	200	-0-	-80	-0-				7	1	192	2	Y	1	1	8		-0-
										1	9								
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-				16	1	384	2	Y	-0-				-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-				21	1	373	2	Y	-0-				-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-				23	1	367	2	Y	-0-				-0-
LANCASTER "A"					WELL #:	5	RRCID ->	176159	COMPL.	DATE	11/12/1999	TOTAL	DEPTH	13125	PERF.	12604	-	12963	
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-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
WILLETT "A"					WELL #:	2	RRCID ->	176184	COMPL.	DATE	01/29/2000	TOTAL	DEPTH	13595	PERF.	12802	-	13117	
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-				10	1	138	2	N	-0-				-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-				6	1	135	2	N	-0-				-0-
02	196	N	74	-0-	-122	-0-				3	1	71	2	N	-0-				-0-
03	155	N	115	-0-	-40	-0-				5	1	110	2	N	-0-				-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-							N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-							N	-0-					-0-
JOHNSON, B. K. "B"					WELL #:	6	RRCID ->	176186	COMPL.	DATE	02/04/2000	TOTAL	DEPTH	12618	PERF.	12170	-	12463	
12	1891	N	1656	-0-	-235	-0-				111	1	1545	2	Y	-0-				-0-
01	1891	N	1815	-0-	-76	-0-				83	1	1732	2	Y	-0-				-0-
02	1708	N	885	-0-	-823	-0-				33	1	852	2	Y	-0-				-0-
03	1643	N	1347	-0-	-296	-0-				55	1	1292	2	Y	-0-				-0-
04	1770	N	1411	-0-	-359	-0-				75	1	1336	2	Y	-0-				-0-
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-				89	1	1425	2	Y	-0-				-0-
JOHNSON "A"					WELL #:	12	RRCID ->	176189	COMPL.	DATE	01/26/2000	TOTAL	DEPTH	12735	PERF.	12230	-	12555	
12	186	N	47	-0-	-139	-0-				3	1	44	2	Y	-0-				-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-				12	1	243	2	Y	-0-				-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-				6	1	156	2	Y	-0-				-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-				8	1	187	2	Y	-0-				-0-
04	240	N	165	-0-	-75	-0-				9	1	156	2	Y	-0-				-0-
05	186	N	169	-0-	-17	-0-				10	1	159	2	Y	-0-				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903										
LANE "A"			WELL #:		5	RRCID -> 176522		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL	DEPTH 13010	PERF.12466	- 12702		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12		343 N	343	-0-	-0-	-0-	23	1	320	2	Y	-0-		-0-	
01		279 N	257	-0-	-22	-0-	12	1	245	2	Y	-0-		-0-	
02		538 N	538	-0-	-0-	-0-	20	1	518	2	Y	-0-		-0-	
03		537 N	537	-0-	-0-	-0-	22	1	515	2	Y	-0-		-0-	
04		319 N	319	-0-	-0-	-0-	17	1	302	2	Y	-0-		-0-	
05		372 N	294	-0-	-78	-0-	17	1	277	2	Y	-0-		-0-	

TURNER "A"			WELL #:		3	RRCID -> 176716		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL	DEPTH 13170	PERF.12652	- 12886		
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	9	-0-	9	9	9	2	48	2	Y	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	51	-0-	51	60	3	1			Y	-0-		-0-	

JOHNSON "A"			WELL #:		13	RRCID -> 176720		COMPL. DATE 02/10/2000		TOTAL	DEPTH 12400	PERF.10106	- 12256		
12		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	116	1	1626	2	Y	-0-		-0-	
01		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	72	1	1494	2	Y	-0-		-0-	
02		1456 N	1435	-0-	-21	-0-	54	1	1381	2	Y	-0-		-0-	
03		1736 N	1531	-0-	-205	-0-	63	1	1468	2	Y	-0-		-0-	
04		1530 N	1479	-0-	-51	-0-	79	1	1400	2	Y	-0-		-0-	
05		1581 N	1553	-0-	-28	-0-	91	1	1462	2	Y	-0-		-0-	

STEPHENS "A"			WELL #:		4	RRCID -> 177313		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL	DEPTH 13409	PERF.14040	- 15157		
12		5828 X	5243	-0-	-585	-0-	350	1	4893	2	Y	-0-		-0-	
01		5828 X	5559	-0-	-269	-0-	255	1	5303	2	Y	-0-	1 8	-0-	
							1	9							
02		5124 X	4545	-0-	-579	-0-	171	1	4374	2	Y	-0-		-0-	
03		5270 X	4391	-0-	-879	-0-	180	1	4211	2	Y	-0-		-0-	
04		5370 X	3719	-0-	-1651	-0-	198	1	3521	2	Y	-0-		-0-	
05		5549 X	3842	-0-	-1707	-0-	225	1	3617	2	Y	-0-		-0-	

HIGH "A"			WELL #:		8	RRCID -> 177320		COMPL. DATE 02/26/2000		TOTAL	DEPTH 12475	PERF.12019	- 12195		
12		2232 N	2072	-0-	-160	-0-	138	1	1934	2	Y	-0-		-0-	
01		2015 N	1322	-0-	-693	-0-	61	1	1261	2	Y	-0-		-0-	
02		1904 N	259	-0-	-1645	-0-	10	1	249	2	Y	-0-		-0-	
03		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	103	1	2400	2	Y	-0-		-0-	
04		2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	148	1	2647	2	Y	-0-		-0-	
05		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	150	1	2412	2	Y	-0-		-0-	

HIGH "A"			WELL #:		10	RRCID -> 177321		COMPL. DATE 02/29/2000		TOTAL	DEPTH 12592	PERF.12122	- 12411		
12		1364 N	1334	-0-	-30	-0-	89	1	1245	2	Y	-0-		-0-	
01		1333 N	1297	-0-	-36	-0-	59	1	1238	2	Y	-0-		-0-	
02		1400 N	1318	-0-	-82	-0-	50	1	1268	2	Y	-0-		-0-	
03		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	59	1	1374	2	Y	-0-		-0-	
04		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	71	1	1265	2	Y	-0-		-0-	
05		1457 N	1414	-0-	-43	-0-	83	1	1331	2	Y	-0-		-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BLACK "A"				//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903 WELL #: 12	NON-ASSOCIATED RRCID -> 177544	CAPACITY COMPL. DATE 03/11/2000				TOTAL	DEPTH 12938	PERF.12502 - 12756	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C CODE	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2108 X	1745	-0-	-363	-0-	117	1	1628	2	Y	-0-		-0-
01	2108 X	1150	-0-	-958	-0-	53	1	1097	2	Y	-0-		-0-
02	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	75	1	1914	2	Y	-0-		-0-
03	1736 N	1402	-0-	-334	-0-	58	1	1344	2	Y	-0-		-0-
04	1110 N	964	-0-	-146	-0-	51	1	913	2	Y	-0-		-0-
05	2201 N	2170	-0-	-31	-0-	127	1	2043	2	Y	-0-		-0-

MCADAMS "A"				WELL #: 7	RRCID -> 177552	COMPL. DATE 03/24/2000				TOTAL	DEPTH 12914	PERF.12402 - 12721	
12	279 N	257	-0-	-22	-0-	17	1	240	2	Y	-0-		-0-
01	248 N	244	-0-	-4	-0-	11	1	233	2	Y	-0-		-0-
02	252 N	222	-0-	-30	-0-	8	1	214	2	Y	-0-		-0-
03	248 N	241	-0-	-7	-0-	10	1	231	2	Y	-0-		-0-
04	240 N	225	-0-	-15	-0-	12	1	213	2	Y	-0-		-0-
05	248 N	238	-0-	-10	-0-	14	1	224	2	Y	-0-		-0-

TURNER "A"				WELL #: 5	RRCID -> 177553	COMPL. DATE 03/16/2000				TOTAL	DEPTH 12770	PERF.12269 - 12612	
12	1271 N	1223	-0-	-48	-0-	82	1	1141	2	Y	-0-		-0-
01	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	58	1	1207	2	Y	-0-		-0-
02	1092 N	1069	-0-	-23	-0-	40	1	1028	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
03	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	54	1	1253	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
04	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	71	1	1259	2	Y	-0-		-0-
05	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	71	1	1135	2	Y	-0-		-0-

MCADAMS "A"				WELL #: 10	RRCID -> 177741	COMPL. DATE 03/17/2000				TOTAL	DEPTH 13102	PERF.12619 - 12959	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	1145	-0-	1145	1145	61	1	1084	2	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	665	-0-	665	1810	39	1	626	2	Y	-0-		-0-

EVANS, A. O. JR. GU				WELL #: 7	RRCID -> 177742	COMPL. DATE 04/16/2000				TOTAL	DEPTH 12438	PERF.11970 - 12228	
12	1674 N	539	-0-	-1135	-0-	41	1	446	2	Y	47		47
						52	9						
01	1643 N	1451	-0-	-192	-0-	106	1	1345	2	Y	-0-		47
02	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	99	1	1443	2	Y	-0-		47
03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	66	1	990	2	Y	-0-		47
04	1410 N	1012	-0-	-398	-0-	67	1	944	2	Y	1	1 8	47
						1	9						
05	1612 N	1341	-0-	-271	-0-	109	1	1232	2	Y	-0-		47

JOHNSON, B. K. "B"				WELL #: 8	RRCID -> 177766	COMPL. DATE 05/05/2000				TOTAL	DEPTH 12520	PERF.12075 - 12361	
12	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	128	1	1794	2	Y	-0-		-0-
01	2108 X	1602	-0-	-506	-0-	73	1	1529	2	Y	-0-		-0-
02	1792 N	1391	-0-	-401	-0-	52	1	1339	2	Y	-0-		-0-
03	1922 N	1221	-0-	-701	-0-	50	1	1171	2	Y	-0-		-0-
04	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	108	1	1928	2	Y	-0-		-0-
05	1550 N	1488	-0-	-62	-0-	87	1	1401	2	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903							
JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 10		RRCID -> 177767		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 13055	
								PERF.12465 - 12726	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
12		752 N	752	-0-	-0-	50	1	702 2	-0-
01		816 N	816	-0-	-0-	37	1	779 2	-0-
02		749 N	749	-0-	-0-	28	1	721 2	-0-
03		816 N	816	-0-	-0-	34	1	782 2	-0-
04		697 N	697	-0-	-0-	37	1	660 2	-0-
05		868 N	868	-0-	-0-	51	1	817 2	-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177768		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 12965	
								PERF.12453 - 12787	
12		2340 N	2340	-0-	-0-	156	1	2184 2	-0-
01		2261 N	2261	-0-	-0-	104	1	2157 2	-0-
02		2016 N	1877	-0-	-139	70	1	1804 2	-0-
						3	9		
03		2325 N	2052	-0-	-273	84	1	1966 2	-0-
						2	9		
04		2190 N	2125	-0-	-65	113	1	2012 2	-0-
05		2227 N	2227	-0-	-0-	130	1	2097 2	-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 178076		COMPL. DATE 03/28/2000		TOTAL DEPTH 13120	
								PERF.12678 - 13024	
12		1550 N	1466	-0-	-84	98	1	1368 2	-0-
01		1451 N	1451	-0-	-0-	67	1	1384 2	-0-
02		1316 N	1271	-0-	-45	48	1	1223 2	-0-
03		1457 N	1388	-0-	-69	57	1	1331 2	-0-
04		1410 N	1287	-0-	-123	68	1	1219 2	-0-
05		1535 N	1535	-0-	-0-	90	1	1445 2	-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 178077		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 13100	
								PERF.12599 - 12908	
12		806 N	373	-0-	-433	25	1	348 2	-0-
01		868 N	339	-0-	-529	16	1	323 2	-0-
02		392 N	375	-0-	-17	14	1	361 2	-0-
03		512 N	512	-0-	-0-	21	1	491 2	-0-
04		752 N	752	-0-	-0-	40	1	712 2	-0-
05		1255 N	1255	-0-	-0-	73	1	1182 2	-0-

LANE "A"		WELL #: 8		RRCID -> 178105		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 13050	
								PERF.12525 - 12756	
12		1352 N	1352	-0-	-0-	90	1	1262 2	-0-
01		1302 N	1290	-0-	-12	59	1	1231 2	-0-
02		1232 N	1128	-0-	-104	42	1	1086 2	-0-
03		1364 N	1320	-0-	-44	54	1	1266 2	-0-
04		1267 N	1267	-0-	-0-	67	1	1200 2	-0-
05		1273 N	1273	-0-	-0-	74	1	1197 2	-0-
						2	9		

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 178106		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 12535	
								PERF.12042 - 12377	
12		1271 N	1263	-0-	-8	84	1	1179 2	-0-
01		1834 N	1834	-0-	-0-	84	1	1750 2	-0-
02		1799 N	1799	-0-	-0-	68	1	1728 2	-0-
						3	9		
03		1271 N	1236	-0-	-35	51	1	1183 2	-0-
						2	9		
04		1837 N	1837	-0-	-0-	98	1	1739 2	-0-
05		1461 N	1461	-0-	-0-	86	1	1375 2	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903												
JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 13		RRCID -> 178107		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 12820 PERF.12268 - 12502						
M	0	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
12	01	929 N	929	-0-	-0-	-0-	62 1	867 2	Y	-0-				-0-
		907 N	907	-0-	-0-	-0-	42 1	865 2	Y	-0-				-0-
02		859 N	859	-0-	-0-	-0-	32 1	827 2	Y	-0-				-0-
03		930 N	928	-0-	-2	-0-	38 1	890 2	Y	-0-				-0-
04		931 N	931	-0-	-0-	-0-	49 1	882 2	Y	-0-				-0-
05		961 N	952	-0-	-9	-0-	56 1	896 2	Y	-0-				-0-

BLACK "A"		WELL #: 13		RRCID -> 178506		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12961 PERF.13020 - 13138						
12	01	403 N	398	-0-	-5	-0-	27 1	371 2	Y	-0-				-0-
		330 N	330	-0-	-0-	-0-	15 1	315 2	Y	-0-				-0-
02		448 N	248	-0-	-200	-0-	9 1	239 2	Y	-0-				-0-
03		403 N	255	-0-	-148	-0-	10 1	245 2	Y	-0-				-0-
04		330 N	301	-0-	-29	-0-	16 1	285 2	Y	-0-				-0-
05		298 N	298	-0-	-0-	-0-	17 1	281 2	Y	-0-				-0-

BURLESON "A"		WELL #: 1L		RRCID -> 178553		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 13515 PERF.12236 - 12835						
12	01	744 N	650	-0-	-94	-0-	43 1	607 2	N	-0-				-0-
		831 N	831	-0-	-0-	-0-	38 1	793 2	N	-0-				-0-
02		728 N	513	-0-	-215	-0-	19 1	494 2	N	-0-				-0-
03		733 N	733	-0-	-0-	-0-	30 1	703 2	N	-0-				-0-
04		810 N	418	-0-	-392	-0-	22 1	396 2	N	-0-				-0-
05		962 N	962	-0-	-0-	-0-	56 1	906 2	N	-0-				-0-

BLACK "A"		WELL #: 14		RRCID -> 178663		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 12820 PERF.12222 - 12524						
12	01	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	102 1	1426 2	Y	-0-				-0-
		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	72 1	1501 2	Y	-0-				-0-
02		1456 N	1247	-0-	-209	-0-	47 1	1200 2	Y	-0-				-0-
03		1519 N	1211	-0-	-308	-0-	50 1	1161 2	Y	-0-				-0-
04		1530 N	1386	-0-	-144	-0-	74 1	1312 2	Y	-0-				-0-
05		1395 N	1382	-0-	-13	-0-	81 1	1301 2	Y	-0-				-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 11		RRCID -> 178665		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 12698 PERF.12199 - 12332						
12	01	775 N	773	-0-	-2	-0-	52 1	721 2	Y	-0-				-0-
		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	66 1	1382 2	Y	-0-				-0-
02		2800 N	3946	-0-	1146	1146	148 1	3798 2	Y	-0-				-0-
03		3093 N	1947	-0-	-1146	-0-	80 1	1867 2	Y	-0-				-0-
04		1410 N	1185	-0-	-225	-0-	63 1	1122 2	Y	-0-				-0-
05		1488 X	987	-0-	-501	-0-	58 1	929 2	Y	-0-				-0-

LANE "A"		WELL #: 9		RRCID -> 178668		COMPL. DATE 07/11/2000		TOTAL DEPTH 13370 PERF.12778 - 13181						
12	01	8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	569 1	7955 2	Y	3	3	8		-0-
							3 9							
01		8246 X	7837	-0-	-409	-0-	359 1	7475 2	Y	3	3	8		-0-
							3 9							
02		7224 X	6853	-0-	-371	-0-	258 1	6592 2	Y	3	3	8		-0-
							3 9							
03		8525 X	7245	-0-	-1280	-0-	298 1	6946 2	Y	1	1	8		-0-
							1 9							
04		8250 X	7607	-0-	-643	-0-	404 1	7202 2	Y	1	1	8		-0-
							1 9							
05		8525 X	7242	-0-	-1283	-0-	423 1	6812 2	Y	6	6	8		-0-
							7 9							

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BLAIR "A"				//CONT.// 24478 150 220903 WELL #:	NON-ASSOCIATED RRCID -> 178671	CAPACITY COMPL. DATE 08/05/2000				TOTAL	DEPTH	13177	PERF.12369	- 12698	CNTY: FREESTONE		
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	150	1	2089	2	Y	1	1	8			-0-
01	1984	N	1836	-0-	-148	-0-	84	1	1752	2	Y	-0-					-0-
02	1792	N	1621	-0-	-171	-0-	61	1	1559	2	Y	1	1	8			-0-
03	2108	N	1652	-0-	-456	-0-	68	1	1584	2	Y	-0-					-0-
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	112	1	1997	2	Y	1	1	8			-0-
05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	111	1	1793	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
BURKE "A"				WELL #:	1	RRCID -> 178672	COMPL. DATE 05/18/2000	TOTAL	DEPTH	13822	PERF.14060	- 14305					
12	1116	N	961	-0-	-155	-0-	64	1	897	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	976	-0-	-47	-0-	45	1	931	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	825	-0-	-71	-0-	31	1	794	2	Y	-0-					-0-
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	40	1	924	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	919	-0-	-11	-0-	49	1	870	2	Y	-0-					-0-
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	71	1	1140	2	Y	-0-					-0-
JOHNSON, B. K. "A"				WELL #:	14	RRCID -> 179045	COMPL. DATE 08/08/2000	TOTAL	DEPTH	12999	PERF.12451	- 12813					
12	2201	N	2091	-0-	-110	-0-	140	1	1951	2	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1746	-0-	-52	-0-	80	1	1666	2	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1238	-0-	-302	-0-	47	1	1190	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2077	N	1969	-0-	-108	-0-	81	1	1888	2	Y	-0-					-0-
04	1680	N	745	-0-	-935	-0-	40	1	705	2	Y	-0-					-0-
05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	88	1	1423	2	Y	-0-					-0-
BLAIR "A"				WELL #:	3	RRCID -> 179069	COMPL. DATE 04/27/2000	TOTAL	DEPTH	12885	PERF.12562	- 12660					
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	92	1	1291	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	63	1	1320	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1214	-0-	-46	-0-	46	1	1168	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1350	-0-	-45	-0-	55	1	1295	2	Y	-0-					-0-
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	70	1	1242	2	Y	40	40	8			-0-
							44	9									
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	80	1	1279	2	Y	-0-					-0-
STEPHENS "A"				WELL #:	2	RRCID -> 179178	COMPL. DATE 07/06/2000	TOTAL	DEPTH	13520	PERF.14173	- 15181					
12	2077	N	931	-0-	-1146	-0-	62	1	869	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	535	-0-	-1356	-0-	25	1	510	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	281	-0-	-1091	-0-	11	1	270	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	203	-0-	-727	-0-	8	1	195	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	123	-0-	-387	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	149	-0-	-161	-0-	9	1	140	2	Y	-0-					-0-
BLAIR "A"				WELL #:	5	RRCID -> 179338	COMPL. DATE 08/17/2000	TOTAL	DEPTH	13220	PERF.12343	- 12687					
12	651	N	632	-0-	-19	-0-	42	1	590	2	Y	-0-					-0-
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	30	1	626	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	586	-0-	-2	-0-	22	1	564	2	Y	-0-					-0-
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	26	1	609	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	601	-0-	-29	-0-	32	1	569	2	Y	-0-					-0-
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	38	1	619	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903								
THIGPEN "A"				WELL #:	2	RRCID ->	179438	COMPL. DATE	08/26/2000	TOTAL	DEPTH	13600	PERF.13122 - 13234
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1860 N	1530	-0-	-330	-0-	102	1	1428	2	Y	-0-		-0-
01	1767 N	1501	-0-	-266	-0-	69	1	1432	2	Y	-0-		-0-
02	1344 N	1278	-0-	-66	-0-	48	1	1230	2	Y	-0-		-0-
03	1519 N	1491	-0-	-28	-0-	61	1	1430	2	Y	-0-		-0-
04	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	88	1	1572	2	Y	-0-		-0-
05	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	106	1	1707	2	Y	-0-		-0-

A. O. EVANS, JR. GU				WELL #:	9	RRCID ->	179693	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.11998 - 12260
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	60	1	650	2	Y	-0-		-0-
01	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	89	1	1133	2	Y	-0-		-0-
02	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	67	1	966	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	52	1	786	2	Y	-0-		-0-
04	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	70	1	976	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
05	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	83	1	939	2	Y	-0-		-0-

JOHNSON "A"				WELL #:	15	RRCID ->	179695	COMPL. DATE	09/30/2000	TOTAL	DEPTH	12580	PERF.12104 - 12386
12	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	92	1	1279	2	Y	-0-		-0-
01	1364 N	1126	-0-	-238	-0-	52	1	1074	2	Y	-0-		-0-
02	1316 N	1106	-0-	-210	-0-	42	1	1064	2	Y	-0-		-0-
03	1364 N	1345	-0-	-19	-0-	55	1	1290	2	Y	-0-		-0-
04	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	69	1	1232	2	Y	-0-		-0-
05	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	81	1	1309	2	Y	-0-		-0-

ADAMS "A"				WELL #:	6	RRCID ->	179699	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL	DEPTH	13205	PERF.12676 - 13022
12	4123 X	3806	-0-	-317	-0-	254	1	3551	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
01	4123 X	3172	-0-	-951	-0-	145	1	3026	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
02	3556 X	3499	-0-	-57	-0-	131	1	3365	2	Y	3	3 8	-0-
						3	9						
03	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	159	1	3717	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
04	3720 X	3529	-0-	-191	-0-	187	1	3341	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
05	3875 X	3823	-0-	-52	-0-	224	1	3596	2	Y	3	3 8	-0-
						3	9						

ADAMS "A"				WELL #:	3	RRCID ->	179703	COMPL. DATE	09/27/2000	TOTAL	DEPTH	13005	PERF.12516 - 12802
12	651 N	445	-0-	-206	-0-	30	1	415	2	Y	-0-		-0-
01	558 N	466	-0-	-92	-0-	21	1	444	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
02	532 N	513	-0-	-19	-0-	19	1	494	2	Y	-0-		-0-
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	33	1	760	2	Y	-0-		-0-
04	951 N	951	-0-	-0-	-0-	51	1	900	2	Y	-0-		-0-
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	56	1	901	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.// 220903															
ADAMS "A"				WELL #: 2		RRCID -> 179781		COMPL. DATE 09/14/2000				TOTAL DEPTH 13429 PERF.13180 - 13264							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	3968 X	3523	-0-		-445	-0-				235	1	3288	2	Y	-0-				-0-
01	3968 X	2040	-0-		-1928	-0-				94	1	1945	2	Y	1		1 8		-0-
										1	9								
02	3584 X	2828	-0-		-756	-0-				106	1	2721	2	Y	1		1 8		-0-
										1	9								
03	3782 X	3554	-0-		-228	-0-				146	1	3408	2	Y	-0-				-0-
04	3420 X	2961	-0-		-459	-0-				157	1	2804	2	Y	-0-				-0-
05	3534 X	3424	-0-		-110	-0-				200	1	3222	2	Y	2		2 8		-0-
										2	9								

JOHNSON, B. K. "B"				WELL #: 13		RRCID -> 180060		COMPL. DATE 11/03/2000				TOTAL DEPTH 12515 PERF.12138 - 12329							
12	1519 N	1129	-0-		-390	-0-				75	1	1054	2	Y	-0-				-0-
01	1207 N	1207	-0-		-0-	-0-				55	1	1152	2	Y	-0-				-0-
02	1288 N	501	-0-		-787	-0-				19	1	482	2	Y	-0-				-0-
03	1116 N	671	-0-		-445	-0-				28	1	643	2	Y	-0-				-0-
04	1292 N	1292	-0-		-0-	-0-				69	1	1223	2	Y	-0-				-0-
05	1344 N	1344	-0-		-0-	-0-				79	1	1265	2	Y	-0-				-0-

ADAMS "A"				WELL #: 5		RRCID -> 180065		COMPL. DATE 10/11/2000				TOTAL DEPTH 13091 PERF.12679 - 12862							
12	1209 N	1191	-0-		-18	-0-				80	1	1111	2	Y	-0-				-0-
01	1209 N	1204	-0-		-5	-0-				55	1	1149	2	Y	-0-				-0-
02	1092 N	1007	-0-		-85	-0-				38	1	969	2	Y	-0-				-0-
03	1190 N	1190	-0-		-0-	-0-				49	1	1141	2	Y	-0-				-0-
04	1170 N	1121	-0-		-49	-0-				60	1	1061	2	Y	-0-				-0-
05	1116 N	1064	-0-		-52	-0-				62	1	1000	2	Y	2		2 8		-0-
										2	9								

LAMBERT "A"				WELL #: 3		RRCID -> 180251		COMPL. DATE 10/21/2000				TOTAL DEPTH 13950 PERF.13316 - 13774							
12	3082 X	3082	-0-		-0-	-0-				206	1	2876	2	Y	-0-				-0-
01	3212 X	3212	-0-		-0-	-0-				147	1	3065	2	Y	-0-				-0-
02	2754 X	2754	-0-		-0-	-0-				104	1	2649	2	Y	1		1 8		-0-
										1	9								
03	3069 X	3015	-0-		-54	-0-				124	1	2891	2	Y	-0-				-0-
04	3060 X	2987	-0-		-73	-0-				159	1	2827	2	Y	1		1 8		-0-
										1	9								
05	3162 X	3021	-0-		-141	-0-				177	1	2842	2	Y	2		2 8		-0-
										2	9								

HIGH "A"				WELL #: 11		RRCID -> 180252		COMPL. DATE 10/17/2000				TOTAL DEPTH 12615 PERF.12065 - 12426							
12	1333 N	1200	-0-		-133	-0-				80	1	1120	2	Y	-0-				-0-
01	1240 N	1218	-0-		-22	-0-				56	1	1162	2	Y	-0-				-0-
02	1176 N	1100	-0-		-76	-0-				41	1	1059	2	Y	-0-				-0-
03	1209 N	1202	-0-		-7	-0-				49	1	1153	2	Y	-0-				-0-
04	1180 N	1180	-0-		-0-	-0-				63	1	1117	2	Y	-0-				-0-
05	1221 N	1221	-0-		-0-	-0-				71	1	1150	2	Y	-0-				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THIGPEN "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	24478 150 220903 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE							
						RRCID ->	180433	COMPL.	DATE	11/30/2000	TOTAL	DEPTH	13386	PERF.13132	-	13202				
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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-		-0-	138	1	1932	2	Y	-0-					-0-	
01	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-		-0-	84	1	1738	2	Y	-0-					-0-	
02	1932	N	1265	-0-	-667	-0-		-0-	48	1	1217	2	Y	-0-					-0-	
03	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-		-0-	107	1	2501	2	Y	-0-					-0-	
04	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-		-0-	146	1	2596	2	Y	-0-					-0-	
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-		-0-	90	1	1452	2	Y	2	2	8			-0-	
									2	9										
BLACK "A"								WELL #:	16	RRCID ->	180594	COMPL.	DATE	10/25/2000	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.12324	-	12602
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-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
ADAMS "A"								WELL #:	1	RRCID ->	180595	COMPL.	DATE	09/29/2000	TOTAL	DEPTH	12883	PERF.12692	-	12738
12	620	N	592	-0-	-28	-0-		-0-	40	1	552	2	Y	-0-					-0-	
01	620	N	541	-0-	-79	-0-		-0-	25	1	516	2	Y	-0-					-0-	
02	532	N	409	-0-	-123	-0-		-0-	15	1	394	2	Y	-0-					-0-	
03	589	N	453	-0-	-136	-0-		-0-	19	1	434	2	Y	-0-					-0-	
04	510	N	427	-0-	-83	-0-		-0-	23	1	404	2	Y	-0-					-0-	
05	465	N	330	-0-	-135	-0-		-0-	19	1	311	2	Y	-0-					-0-	
BLACK "A"								WELL #:	15	RRCID ->	180663	COMPL.	DATE	11/28/2000	TOTAL	DEPTH	12750	PERF.12270	-	12578
12	248	N	172	-0-	-76	-0-		-0-	11	1	161	2	Y	-0-					-0-	
01	217	N	187	-0-	-30	-0-		-0-	9	1	178	2	Y	-0-					-0-	
02	168	N	156	-0-	-12	-0-		-0-	6	1	150	2	Y	-0-					-0-	
03	186	N	185	-0-	-1	-0-		-0-	8	1	177	2	Y	-0-					-0-	
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-		-0-	10	1	170	2	Y	-0-					-0-	
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-		-0-	12	1	185	2	Y	-0-					-0-	
JOHNSON, B. K. "B"								WELL #:	14	RRCID ->	180851	COMPL.	DATE	12/22/2000	TOTAL	DEPTH	12535	PERF.12108	-	12360
12	965	N	965	-0-	-0-	-0-		-0-	64	1	901	2	Y	-0-					-0-	
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-		-0-	47	1	973	2	Y	-0-					-0-	
02	980	N	831	-0-	-149	-0-		-0-	31	1	800	2	Y	-0-					-0-	
03	961	N	928	-0-	-33	-0-		-0-	38	1	890	2	Y	-0-					-0-	
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-		-0-	53	1	953	2	Y	-0-					-0-	
05	930	N	755	-0-	-175	-0-		-0-	44	1	711	2	Y	-0-					-0-	
THIGPEN "A"								WELL #:	3	RRCID ->	180853	COMPL.	DATE	12/21/2000	TOTAL	DEPTH	13480	PERF.13231	-	13290
12	2976	X	2564	-0-	-412	-0-		-0-	171	1	2393	2	Y	-0-					-0-	
01	2790	X	2530	-0-	-260	-0-		-0-	116	1	2414	2	Y	-0-					-0-	
02	2716	X	2291	-0-	-425	-0-		-0-	86	1	2205	2	Y	-0-					-0-	
03	2790	X	2616	-0-	-174	-0-		-0-	107	1	2509	2	Y	-0-					-0-	
04	2550	X	2413	-0-	-137	-0-		-0-	128	1	2285	2	Y	-0-					-0-	
05	2573	X	2512	-0-	-61	-0-		-0-	147	1	2365	2	Y	-0-					-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EDWARDS "A"				//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
				WELL #: 5		RRCID -> 181008		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL		DEPTH 13536		PERF.13001 - 13360			
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	3007 X	2893	-0-	-114	-0-	193	1	2700	2	Y	-0-	-0-					-0-
01	3007 X	2401	-0-	-606	-0-	110	1	2290	2	Y	1	1	8				-0-
							1	9									
02	2996 X	2649	-0-	-347	-0-	100	1	2549	2	Y	-0-	-0-					-0-
03	3100 X	3042	-0-	-58	-0-	125	1	2917	2	Y	-0-	-0-					-0-
04	3000 X	2676	-0-	-324	-0-	142	1	2534	2	Y	-0-	-0-					-0-
05	2945 X	2385	-0-	-560	-0-	140	1	2245	2	Y	-0-	-0-					-0-
ADAMS "A"				WELL #: 4		RRCID -> 181011		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL		DEPTH 13100		PERF.12602 - 12955			
12	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	170	1	2374	2	Y	-0-	-0-					-0-
01	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	118	1	2465	2	Y	-0-	-0-					-0-
02	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	87	1	2236	2	Y	-0-	-0-					-0-
03	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	107	1	2498	2	Y	-0-	-0-					-0-
04	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	135	1	2398	2	Y	-0-	-0-					-0-
05	2573 N	2517	-0-	-56	-0-	147	1	2370	2	Y	-0-	-0-					-0-
EDWARDS "A"				WELL #: 4		RRCID -> 181167		COMPL. DATE 10/19/2000		TOTAL		DEPTH 14147		PERF.13595 - 13840			
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	253 N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	243	2	Y	-0-	-0-					-0-
04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	38	1	670	2	Y	-0-	-0-					-0-
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	40	1	635	2	Y	-0-	-0-					-0-
JOHNSON, B. K. "B"				WELL #: 12		RRCID -> 181309		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL		DEPTH 12580		PERF.12120 - 12384			
12	2356 N	1792	-0-	-564	-0-	120	1	1672	2	Y	-0-	-0-					-0-
01	1643 N	1613	-0-	-30	-0-	74	1	1539	2	Y	-0-	-0-					-0-
02	1512 N	1325	-0-	-187	-0-	50	1	1275	2	Y	-0-	-0-					-0-
03	1798 N	1495	-0-	-303	-0-	61	1	1434	2	Y	-0-	-0-					-0-
04	1560 N	1429	-0-	-131	-0-	76	1	1353	2	Y	-0-	-0-					-0-
05	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	92	1	1480	2	Y	-0-	-0-					-0-
JOHNSON, B. K. "B"				WELL #: 15		RRCID -> 181349		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL		DEPTH 12560		PERF.12139 - 12376			
12	930 N	868	-0-	-62	-0-	58	1	810	2	Y	-0-	-0-					-0-
01	899 N	816	-0-	-83	-0-	37	1	779	2	Y	-0-	-0-					-0-
02	785 N	785	-0-	-0-	-0-	30	1	755	2	Y	-0-	-0-					-0-
03	868 N	625	-0-	-243	-0-	26	1	599	2	Y	-0-	-0-					-0-
04	780 N	324	-0-	-456	-0-	17	1	307	2	Y	-0-	-0-					-0-
05	868 N	346	-0-	-522	-0-	20	1	326	2	Y	-0-	-0-					-0-
THIGPEN "A"				WELL #: 17		RRCID -> 181536		COMPL. DATE 12/29/2000		TOTAL		DEPTH 13730		PERF.13433 - 13560			
12	2325 N	2114	-0-	-211	-0-	141	1	1973	2	Y	-0-	-0-					-0-
01	2263 N	2225	-0-	-38	-0-	102	1	2122	2	Y	1	1	8				-0-
							1	9									
02	2072 N	1853	-0-	-219	-0-	70	1	1783	2	Y	-0-	-0-					-0-
03	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	119	1	2780	2	Y	-0-	-0-					-0-
04	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	131	1	2339	2	Y	-0-	-0-					-0-
05	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	123	1	1972	2	Y	2	2	8				-0-
							2	9									

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
BLAIR "A"		WELL #: 7		RRCID -> 181653		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 13028			
								PERF.12276 - 12608			
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
12	868 N	851	-0-	-17	-0-	57	1	794	2	Y	-0-
01	868 N	824	-0-	-44	-0-	38	1	786	2	Y	-0-
02	756 N	674	-0-	-82	-0-	25	1	649	2	Y	-0-
03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	36	1	834	2	Y	-0-
04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	44	1	793	2	Y	-0-
05	913 N	913	-0-	-0-	-0-	53	1	860	2	Y	-0-
THIGPEN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 181677		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 13510		PERF.13270 - 13320	
12	4712 X	4539	-0-	-173	-0-	303	1	4236	2	Y	-0-
01	4712 X	4361	-0-	-351	-0-	200	1	4160	2	Y	-0-
						1	9		1	8	-0-
02	4396 X	4168	-0-	-228	-0-	157	1	4011	2	Y	-0-
03	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	190	1	4447	2	Y	-0-
04	4410 X	4305	-0-	-105	-0-	229	1	4076	2	Y	-0-
05	4619 X	4375	-0-	-244	-0-	256	1	4119	2	Y	-0-
THIGPEN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 181793		COMPL. DATE 01/05/2001		TOTAL DEPTH 13440		PERF.12918 - 13223	
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	29	1	408	2	Y	-0-
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	28	1	575	2	Y	-0-
02	364 N	236	-0-	-128	-0-	9	1	227	2	Y	-0-
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	18	1	426	2	Y	-0-
04	420 N	405	-0-	-15	-0-	22	1	383	2	Y	-0-
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	26	1	419	2	Y	-0-
THIGPEN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 181974		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 13575		PERF.13298 - 13384	
12	5332 X	5237	-0-	-95	-0-	350	1	4887	2	Y	-0-
01	5332 X	4929	-0-	-403	-0-	226	1	4703	2	Y	-0-
02	4816 X	4492	-0-	-324	-0-	169	1	4322	2	Y	-0-
						1	9		1	8	-0-
03	5239 X	4909	-0-	-330	-0-	202	1	4706	2	Y	-0-
						1	9		1	8	-0-
04	5070 X	4630	-0-	-440	-0-	246	1	4384	2	Y	-0-
05	5239 X	4729	-0-	-510	-0-	277	1	4452	2	Y	-0-
THIGPEN "A"		WELL #: 15		RRCID -> 182016		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 13245		PERF.12999 - 13052	
12	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	229	1	3205	2	Y	-0-
						1	9		1	8	-0-
01	3410 X	3007	-0-	-403	-0-	138	1	2869	2	Y	-0-
02	3080 X	2573	-0-	-507	-0-	97	1	2476	2	Y	-0-
03	3441 X	3258	-0-	-183	-0-	134	1	3124	2	Y	-0-
04	3330 X	2812	-0-	-518	-0-	149	1	2663	2	Y	-0-
05	3441 X	3128	-0-	-313	-0-	183	1	2945	2	Y	-0-
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 12		RRCID -> 182156		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11992 - 12216	
12	1178 N	1043	-0-	-135	-0-	83	1	905	2	Y	25
						55	9		25	1	
01	1209 N	852	-0-	-357	-0-	62	1	788	2	Y	27
						2	9		2		
02	1064 N	409	-0-	-655	-0-	26	1	372	2	Y	36
						11	9		1	8	
03	1054 N	311	-0-	-743	-0-	19	1	285	2	Y	19
						7	9		23	1	
04	810 N	561	-0-	-249	-0-	37	1	517	2	Y	24
						7	9		1	8	
05	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	98	1	1111	2	Y	28
						4	9		4		

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BLACK "A"				//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903 WELL #: 17	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
					RRCID -> 182189	COMPL. DATE 01/27/2001	TOTAL	DEPTH 12724	PERF.12200 - 13394							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONG "A"				WELL #: 1	RRCID -> 182191	COMPL. DATE 12/19/2000	TOTAL	DEPTH 12911	PERF.12526 - 12700							
12	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	304 1	4253 2	N	1	1 8						-0-
01	2449 X	2207	-0-	-242	-0-	101 1	2104 2	N	2	2 8						-0-
02	2800 N	3882	-0-	1082	1082	146 1	3732 2	N	4	4 8						-0-
03	3372 X	2290	-0-	-1082	-0-	94 1	2194 2	N	2	2 8						-0-
04	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	214 1	3812 2	N	1	1 8						-0-
05	2449 X	2075	-0-	-374	-0-	121 1	1952 2	N	2	2 8						-0-

STEPHENS "A"				WELL #: 5	RRCID -> 182192	COMPL. DATE 11/17/2000	TOTAL	DEPTH 13889	PERF.13492 - 13924							
12	155 N	132	-0-	-23	-0-	9 1	123 2	Y	-0-							-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5 1	106 2	Y	-0-							-0-
02	112 N	61	-0-	-51	-0-	2 1	59 2	Y	-0-							-0-
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	5 1	107 2	Y	-0-							-0-
04	120 N	90	-0-	-30	-0-	5 1	85 2	Y	-0-							-0-
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	10 1	158 2	Y	-0-							-0-

THIGPEN "A"				WELL #: 12	RRCID -> 182231	COMPL. DATE 02/27/2001	TOTAL	DEPTH 13575	PERF.12282 - 13374							
12	2170 N	1984	-0-	-186	-0-	133 1	1851 2	Y	-0-							-0-
01	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	100 1	2076 2	Y	-0-							-0-
02	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	71 1	1822 2	Y	1	1 8						-0-
03	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	85 1	1989 2	Y	-0-							-0-
04	2100 N	1968	-0-	-132	-0-	105 1	1862 2	Y	1	1 8						-0-
05	2108 N	2072	-0-	-36	-0-	121 1	1949 2	Y	2	2 8						-0-

LAMBERT "A"				WELL #: 6	RRCID -> 182649	COMPL. DATE 03/03/2001	TOTAL	DEPTH 13800	PERF.13208 - 13600							
12	558 N	551	-0-	-7	-0-	37 1	514 2	Y	-0-							-0-
01	558 N	552	-0-	-6	-0-	25 1	527 2	Y	-0-							-0-
02	504 N	503	-0-	-1	-0-	19 1	484 2	Y	-0-							-0-
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	23 1	535 2	Y	-0-							-0-
04	540 N	535	-0-	-5	-0-	28 1	507 2	Y	-0-							-0-
05	558 N	540	-0-	-18	-0-	32 1	508 2	Y	-0-							-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THIGPEN "A"				//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903 WELL #: 13	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
					RRCID -> 182744	COMPL. DATE 03/14/2001	TOTAL	DEPTH	13682	PERF.12933	- 13432						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	4898 X	4596	-0-	-302	-0-		307 1	1 9	4288	2	Y	1	1	8			-0-
01	4898 X	4400	-0-	-498	-0-		202 1	1 9	4197	2	Y	1	1	8			-0-
02	4368 X	3848	-0-	-520	-0-		145 1	1 9	3699	2	Y	4	4	8			-0-
03	4774 X	4147	-0-	-627	-0-		170 1	1 9	3975	2	Y	2	2	8			-0-
04	4620 X	2625	-0-	-1995	-0-		139 1	1 9	2485	2	Y	1	1	8			-0-
05	4588 X	3519	-0-	-1069	-0-		206 1	1 9	3310	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
THIGPEN "A"				WELL #: 5	RRCID -> 182861	COMPL. DATE 02/28/2001	TOTAL	DEPTH	13490	PERF.13162	- 13208						
12	2728 X	2668	-0-	-60	-0-		178	1	2490	2	Y	-0-					-0-
01	2697 X	2612	-0-	-85	-0-		120	1	2492	2	Y	-0-					-0-
02	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-		89	1	2284	2	Y	-0-					-0-
03	2666 N	2639	-0-	-27	-0-		108	1	2531	2	Y	-0-					-0-
04	2520 N	2502	-0-	-18	-0-		133	1	2369	2	Y	-0-					-0-
05	2635 N	2617	-0-	-18	-0-		153 2	1 9	2462	2	Y	2	2	8			-0-
BLAIR "A"				WELL #: 8	RRCID -> 182892	COMPL. DATE 03/01/2001	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.12324	- 12609						
12	901 N	901	-0-	-0-	-0-		60	1	841	2	Y	-0-					-0-
01	899 N	892	-0-	-7	-0-		41	1	851	2	Y	-0-					-0-
02	819 N	819	-0-	-0-	-0-		31	1	788	2	Y	-0-					-0-
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-		38	1	895	2	Y	-0-					-0-
04	870 N	827	-0-	-43	-0-		44	1	783	2	Y	-0-					-0-
05	942 N	942	-0-	-0-	-0-		55	1	887	2	Y	-0-					-0-
THIGPEN "A"				WELL #: 18L	RRCID -> 182896	COMPL. DATE 09/13/2005	TOTAL	DEPTH	13646	PERF.13167	- 13479						
12	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-		205	1	2862	2	Y	-0-					-0-
01	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-		133 1	1 9	2759	2	Y	1	1	8			-0-
02	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-		114	1	2931	2	Y	-0-					-0-
03	3348 X	2683	-0-	-665	-0-		110	1	2573	2	Y	-0-					-0-
04	3090 X	2119	-0-	-971	-0-		113	1	2006	2	Y	-0-					-0-
05	3348 X	2060	-0-	-1288	-0-		121	1	1939	2	Y	-0-					-0-
STEPHENS "A"				WELL #: 10	RRCID -> 183150	COMPL. DATE 10/30/2016	TOTAL	DEPTH	13504	PERF.12761	- 13321						
12	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-		73	1	1026	2	Y	-0-					-0-
01	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-		46	1	967	2	Y	-0-					-0-
02	835 N	835	-0-	-0-	-0-		31	1	804	2	Y	-0-					-0-
03	1085 N	851	-0-	-234	-0-		35	1	816	2	Y	-0-					-0-
04	990 N	691	-0-	-299	-0-		37	1	654	2	Y	-0-					-0-
05	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-		68	1	1091	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903												
STEPHENS "A"				WELL #:	3	RRCID -> 184309		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL	DEPTH	13365	PERF.12896	- 13124			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-		54 1	752	2	Y	1	1	8			-0-
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-		35 1	735	2	Y	-0-					-0-
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-		27 1	678	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	765	-0-	-41	-0-		31 1	734	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	713	-0-	-37	-0-		38 1	675	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	749	-0-	-26	-0-		44 1	705	2	Y	-0-					-0-
STEPHENS "A"				WELL #:	8	RRCID -> 184439		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL	DEPTH	13615	PERF.13324	- 13418			
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-		94 1	1313	2	Y	-0-					-0-
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-		55 1	1143	2	Y	-0-					-0-
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-		40 1	1033	2	Y	-0-					-0-
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-		52 1	1221	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	737	-0-	-163	-0-		39 1	698	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	643	-0-	-287	-0-		38 1	605	2	Y	-0-					-0-
THIGPEN "A"				WELL #:	9	RRCID -> 184515		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL	DEPTH	13665	PERF.13375	- 13421			
12	403	N	397	-0-	-6	-0-		27 1	370	2	Y	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-		17 1	360	2	Y	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-		13 1	341	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	391	-0-	-12	-0-		16 1	375	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	349	-0-	-11	-0-		19 1	330	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	368	-0-	-35	-0-		22 1	346	2	Y	-0-					-0-
BURKE "A"				WELL #:	3	RRCID -> 184719		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL	DEPTH	15000	PERF.14060	- 14738			
12	372	N	370	-0-	-2	-0-		25 1	345	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	179	-0-	-162	-0-		8 1	171	2	Y	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-		13 1	327	2	Y	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-		22 1	508	2	Y	-0-					-0-
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-		48 1	864	2	Y	-0-					-0-
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-		35 1	567	2	Y	-0-					-0-
ADAMS "A"				WELL #:	7	RRCID -> 184961		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL	DEPTH	13400	PERF.12803	- 12931			
12	3999	X	2445	-0-	-1554	-0-		163 1	2282	2	Y	-0-					-0-
01	3999	X	2955	-0-	-1044	-0-		136 1	2819	2	Y	-0-					-0-
02	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-		130 1	3319	2	Y	-0-					-0-
03	3503	X	3393	-0-	-110	-0-		139 1	3254	2	Y	-0-					-0-
04	2850	X	2523	-0-	-327	-0-		132 1	2347	2	Y	40	40	8			-0-
05	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-		44 9	3871	2	Y	-0-					-0-
EDWARDS "A"				WELL #:	3	RRCID -> 185122		COMPL. DATE 04/12/2000		TOTAL	DEPTH	13835	PERF.13820	- 13825			
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-		60 1	840	2	Y	-0-					-0-
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-		24 1	495	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	532	-0-	-112	-0-		20 1	512	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	753	-0-	-146	-0-		31 1	722	2	Y	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-		32 1	570	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	532	-0-	-57	-0-		31 1	501	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
STEPHENS "A" WELL #: 9 RRCID -> 185613 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 14790 PERF.14274 - 14562														
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	
12	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	79	1	1100	2	Y	-0-		-0-	
01	1209 N	948	-0-	-261	-0-	43	1	905	2	Y	-0-		-0-	
02	1176 N	785	-0-	-391	-0-	30	1	755	2	Y	-0-		-0-	
03	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	50	1	1162	2	Y	-0-		-0-	
04	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	72	1	1276	2	Y	-0-		-0-	
05	868 N	751	-0-	-117	-0-	44	1	707	2	Y	-0-		-0-	
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 10 RRCID -> 186126 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11971 - 12212														
12	1767 N	1729	-0-	-38	-0-	144	1	1573	2	Y	11	50 1	41	
						12	9							
01	1736 N	1686	-0-	-50	-0-	123	1	1561	2	Y	2		43	
						2	9							
02	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	99	1	1441	2	Y	11	1 8	53	
						12	9							
03	1736 N	1645	-0-	-91	-0-	102	1	1535	2	Y	7	33 1	27	
						8	9							
04	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	108	1	1512	2	Y	9	1 8	35	
						10	9							
05	1705 N	1704	-0-	-1	-0-	138	1	1560	2	Y	5		40	
						6	9							
BURKE "A" WELL #: 5 RRCID -> 186905 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13332 - 13384														
12	5332 X	4718	-0-	-614	-0-	315	1	4403	2	Y	-0-		-0-	
01	5332 X	4338	-0-	-994	-0-	199	1	4138	2	Y	1	1 8	-0-	
						1	9							
02	4844 X	4255	-0-	-589	-0-	160	1	4095	2	Y	-0-		-0-	
03	5301 X	4636	-0-	-665	-0-	190	1	4446	2	Y	-0-		-0-	
04	4770 X	4214	-0-	-556	-0-	224	1	3990	2	Y	-0-		-0-	
05	4712 X	4127	-0-	-585	-0-	242	1	3885	2	Y	-0-		-0-	
LANCASTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 187188 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 13356 PERF.12895 - 13174														
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	31	1	438	2	Y	-0-		-0-	
01	186 N	72	-0-	-114	-0-	3	1	69	2	Y	-0-		-0-	
02	280 N	83	-0-	-197	-0-	3	1	80	2	Y	-0-		-0-	
03	465 N	195	-0-	-270	-0-	8	1	187	2	Y	-0-		-0-	
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	Y	-0-		-0-	
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	Y	-0-		-0-	
JOHNSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 187205 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 12478 PERF.12070 - 12258														
12	808 N	808	-0-	-0-	-0-	54	1	754	2	Y	-0-		-0-	
01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	38	1	801	2	Y	1	1 8	-0-	
						1	9							
02	728 N	678	-0-	-50	-0-	25	1	653	2	Y	-0-		-0-	
03	806 N	702	-0-	-104	-0-	29	1	673	2	Y	-0-		-0-	
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	44	1	777	2	Y	-0-		-0-	
05	915 N	915	-0-	-0-	-0-	54	1	861	2	Y	-0-		-0-	
LANCASTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 187317 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12702 - 13028														
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	Y	-0-		-0-	
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	2	Y	-0-		-0-	
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	8	1	211	2	Y	-0-		-0-	
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	249	2	Y	-0-		-0-	
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	Y	-0-		-0-	
05	186 N	7	-0-	-179	-0-	7	2			Y	-0-		-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EDWARDS "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	24478 150 220903 9	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
						RRCID ->	187319	COMPL. DATE	10/25/2001	TOTAL	DEPTH	13568	PERF.13364	-	13402			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	961 N	784	-0-	-177	-0-			52	1	732	2	Y	-0-					-0-
01	868 N	445	-0-	-423	-0-			20	1	425	2	Y	-0-					-0-
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-			29	1	737	2	Y	-0-					-0-
03	775 N	658	-0-	-117	-0-			27	1	631	2	Y	-0-					-0-
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-			24	1	432	2	Y	-0-					-0-
05	837 N	678	-0-	-159	-0-			40	1	638	2	Y	-0-					-0-
THIGPEN "A"					WELL #:	8	RRCID ->	187672	COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL	DEPTH	13527	PERF.12978	-	13348		
12	3968 X	3911	-0-	-57	-0-			261	1	3650	2	Y	-0-					-0-
01	3968 X	3791	-0-	-177	-0-			174	1	3616	2	Y	1		1	8		-0-
								1	9									
02	3752 X	3240	-0-	-512	-0-			122	1	3116	2	Y	2		2	8		-0-
								2	9									
03	4030 X	3732	-0-	-298	-0-			153	1	3579	2	Y	-0-					-0-
04	3780 X	3435	-0-	-345	-0-			182	1	3253	2	Y	-0-					-0-
05	3906 X	3632	-0-	-274	-0-			212	1	3418	2	Y	2		2	8		-0-
								2	9									
THIGPEN "A"					WELL #:	11	RRCID ->	187984	COMPL. DATE	09/08/2001	TOTAL	DEPTH	13925	PERF.13618	-	13660		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
HALBERT "A"					WELL #:	2	RRCID ->	189933	COMPL. DATE	03/08/2002	TOTAL	DEPTH	13385	PERF.12786	-	13120		
12	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-			124	1	1737	2	N	-0-					-0-
01	2089 X	2089	-0-	-0-	-0-			96	1	1993	2	N	-0-					-0-
02	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-			86	1	2196	2	N	1		1	8		-0-
								1	9									
03	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-			85	1	1977	2	N	-0-					-0-
04	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-			103	1	1828	2	N	-0-					-0-
05	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-			103	1	1655	2	N	-0-					-0-
THIGPEN "A"					WELL #:	10	RRCID ->	190762	COMPL. DATE	11/02/2001	TOTAL	DEPTH	13610	PERF.13368	-	13413		
12	3627 X	733	-0-	-2894	-0-			49	1	684	2	Y	-0-					-0-
01	3627 X	423	-0-	-3204	-0-			19	1	404	2	Y	-0-					-0-
02	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-			140	1	3592	2	Y	-0-					-0-
03	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-			151	1	3537	2	Y	-0-					-0-
04	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-			169	1	3014	2	Y	-0-					-0-
05	4030 X	3394	-0-	-636	-0-			199	1	3195	2	Y	-0-					-0-
STEPHENS "A"					WELL #:	13	RRCID ->	190792	COMPL. DATE	09/06/2002	TOTAL	DEPTH	13550	PERF.13276	-	13375		
12	6386 X	2844	-0-	-3542	-0-			190	1	2654	2	Y	-0-					-0-
01	6386 X	2590	-0-	-3796	-0-			119	1	2471	2	Y	-0-					-0-
02	5432 X	2615	-0-	-2817	-0-			98	1	2517	2	Y	-0-					-0-
03	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-			179	1	4179	2	Y	-0-					-0-
04	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-			240	1	4272	2	Y	1		1	8		-0-
								1	9									
05	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-			327	1	5254	2	Y	3		3	8		-0-
								3	9									

DEW (C.V. CONSOLIDATED)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												//CONT.// 24478 150							
BURKE "A"												//CONT.// 220903							
												WELL #: 7							
												RRCID -> 191145							
												COMPL. DATE 08/07/2002							
												TOTAL DEPTH 13975							
												PERF.13710 - 13748							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE				
12	01	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	159	1	2217	2	Y	-0-			-0-				
		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	103	1	2150	2	Y	-0-			-0-				
02		2156 N	2106	-0-	-50	-0-	79	1	2027	2	Y	-0-			-0-				
03		2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	108	1	2511	2	Y	-0-			-0-				
04		2190 N	2139	-0-	-51	-0-	114	1	2025	2	Y	-0-			-0-				
05		2325 N	2063	-0-	-262	-0-	121	1	1942	2	Y	-0-			-0-				
BURKE "A"												WELL #: 6							
												RRCID -> 191146							
												COMPL. DATE 08/07/2002							
												TOTAL DEPTH 14095							
												PERF.12828 - 12883							
12	01	996 N	996	-0-	-0-	-0-	67	1	929	2	Y	-0-			-0-				
		992 N	986	-0-	-6	-0-	45	1	941	2	Y	-0-			-0-				
02		952 N	848	-0-	-104	-0-	32	1	816	2	Y	-0-			-0-				
03		992 N	967	-0-	-25	-0-	40	1	927	2	Y	-0-			-0-				
04		960 N	913	-0-	-47	-0-	49	1	864	2	Y	-0-			-0-				
05		946 N	946	-0-	-0-	-0-	55	1	891	2	Y	-0-			-0-				
WILBURN												WELL #: 1							
												RRCID -> 191499							
												COMPL. DATE 09/27/2002							
												TOTAL DEPTH 13100							
												PERF.12106 - 12948							
12	01	3224 X	2524	-0-	-700	-0-	212	1	2312	2	Y	-0-			-0-				
		3224 X	2705	-0-	-519	-0-	197	1	2508	2	Y	-0-			-0-				
02		3052 X	2395	-0-	-657	-0-	154	1	2237	2	Y	4	4	8	-0-				
							4	9											
03		3379 X	2651	-0-	-728	-0-	165	1	2486	2	Y	-0-			-0-				
04		2610 X	2533	-0-	-77	-0-	168	1	2362	2	Y	3	3	8	-0-				
							3	9											
05		2697 X	2598	-0-	-99	-0-	211	1	2387	2	Y	-0-			-0-				
LAMB "A"												WELL #: 1							
												RRCID -> 191503							
												COMPL. DATE 04/12/2002							
												TOTAL DEPTH 14069							
												PERF.13772 - 13869							
12	01	3224 X	2488	-0-	-736	-0-	166	1	2321	2	N	1	1	8	-0-				
							1	9											
01	02	3224 X	2532	-0-	-692	-0-	116	1	2416	2	N	-0-			-0-				
		2912 X	792	-0-	-2120	-0-	30	1	760	2	N	2	2	8	-0-				
							2	9											
03	04	3224 X	285	-0-	-2939	-0-	12	1	273	2	N	-0-			-0-				
		4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	259	1	4610	2	N	-0-			-0-				
05		5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	336	1	5407	2	N	2	2	8	-0-				
							2	9											
MARTIN "B"												WELL #: 1							
												RRCID -> 192341							
												COMPL. DATE 09/22/2002							
												TOTAL DEPTH 14142							
												PERF.13688 - 13994							
12	01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	41	1	576	2	N	-0-			-0-				
		706 N	706	-0-	-0-	-0-	32	1	674	2	N	-0-			-0-				
02	03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	24	1	608	2	N	-0-			-0-				
		705 N	705	-0-	-0-	-0-	29	1	676	2	N	-0-			-0-				
04	05	690 N	625	-0-	-65	-0-	33	1	592	2	N	-0-			-0-				
		713 N	665	-0-	-48	-0-	39	1	626	2	N	-0-			-0-				

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WILBURN													CNTY: FREESTONE		
//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903 WELL #: 2													NON-ASSOCIATED		
CAPACITY													COMPL. DATE 02/23/2003		
TOTAL DEPTH 13200													PERF.12094 - 12936		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
12	3069 X	2846	-0-	-223	-0-	239	1	2607	2	Y	-0-		-0-		
01	2852 X	2392	-0-	-460	-0-	175	1	2217	2	Y	-0-		-0-		
02	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	161	1	2328	2	Y	3	3 8	-0-		
						3	9								
03	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	156	1	2354	2	Y	-0-		-0-		
04	2190 N	2160	-0-	-30	-0-	144	1	2012	2	Y	4	4 8	-0-		
						4	9								
05	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	236	1	2664	2	Y	-0-		-0-		
LANE "A"													WELL #: 10		
RRCID -> 195964													COMPL. DATE 05/21/2003		
TOTAL DEPTH 13521													PERF.13200 - 13319		
12	4526 X	4183	-0-	-343	-0-	279	1	3903	2	Y	1	1 8	-0-		
						1	9								
01	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	217	1	4507	2	Y	-0-		-0-		
02	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	154	1	3938	2	Y	2	2 8	-0-		
						2	9								
03	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	175	1	4073	2	Y	-0-		-0-		
04	4470 X	4106	-0-	-364	-0-	218	1	3887	2	Y	1	1 8	-0-		
						1	9								
05	4619 X	4123	-0-	-496	-0-	241	1	3880	2	Y	2	2 8	-0-		
						2	9								
WILBURN													WELL #: 3		
RRCID -> 196521													COMPL. DATE 05/20/2003		
TOTAL DEPTH 13200													PERF.12136 - 12896		
12	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	149	1	1621	2	N	-0-		-0-		
01	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	117	1	1493	2	N	-0-		-0-		
02	1372 N	1357	-0-	-15	-0-	87	1	1268	2	N	2	2 8	-0-		
						2	9								
03	1705 N	1677	-0-	-28	-0-	105	1	1572	2	N	-0-		-0-		
04	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	106	1	1490	2	N	1	1 8	-0-		
						1	9								
05	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	131	1	1478	2	N	-0-		-0-		
EDWARDS "A"													WELL #: 7		
RRCID -> 199723													COMPL. DATE 12/06/2003		
TOTAL DEPTH 13667													PERF.13482 - 13530		
12	1457 N	1084	-0-	-373	-0-	72	1	1012	2	Y	-0-		-0-		
01	1178 N	853	-0-	-325	-0-	39	1	814	2	Y	-0-		-0-		
02	728 N	579	-0-	-149	-0-	22	1	557	2	Y	-0-		-0-		
03	1085 N	569	-0-	-516	-0-	23	1	546	2	Y	-0-		-0-		
04	840 N	454	-0-	-386	-0-	24	1	430	2	Y	-0-		-0-		
05	651 N	189	-0-	-462	-0-	11	1	178	2	Y	-0-		-0-		
WILBURN													WELL #: 4		
RRCID -> 199987													COMPL. DATE 08/02/2003		
TOTAL DEPTH 13200													PERF.12092 - 12915		
12	3968 X	3915	-0-	-53	-0-	329	1	3586	2	Y	-0-		-0-		
01	3968 X	3934	-0-	-34	-0-	287	1	3647	2	Y	-0-		-0-		
02	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	226	1	3271	2	Y	7	7 8	-0-		
						8	9								
03	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	244	1	3668	2	Y	-0-		-0-		
04	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	253	1	3545	2	Y	6	6 8	-0-		
						7	9								
05	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	316	1	3574	2	Y	-0-		-0-		

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EVANS, A. O. JR. GU				//CONT.// //CONT.// WELL #:	24478 150 220903 15	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
						RRCID -> 199998	COMPL. DATE 07/15/2003	TOTAL	DEPTH	13300	PERF.11962	-	12150				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	837 N	707	-0-	-130	-0-		59 1 8 9	640 2	Y		7		21 1				20
01	837 N	648	-0-	-189	-0-		47 1 2 9	599 2	Y		2						22
02	770 N	770	-0-	-0-	-0-		49 1 9 9	712 2	Y		8		1 8				29
03	886 N	886	-0-	-0-	-0-		55 1 2 9	829 2	Y		2		19 1				12
04	974 N	974	-0-	-0-	-0-		64 1 10 9	900 2	Y		9		1 8				20
05	968 N	968	-0-	-0-	-0-		78 1 4 9	886 2	Y		4						24
EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:	16	RRCID -> 199999	COMPL. DATE 09/04/2003	TOTAL	DEPTH	12350	PERF.11922	-	12210				
12	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-		160 1 33 9	1750 2	Y		30						30
01	1798 N	1678	-0-	-120	-0-		122 1	1556 2	Y		-0-						30
02	1820 N	1188	-0-	-632	-0-		77 1	1111 2	Y		-0-						30
03	1953 N	1084	-0-	-869	-0-		68 1	1016 2	Y		-0-						30
04	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-		118 1	1651 2	Y		-0-						30
05	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-		144 1	1630 2	Y		-0-						30
WILBURN				WELL #:	5	RRCID -> 200729	COMPL. DATE 10/11/2003	TOTAL	DEPTH	13250	PERF.12154	-	12922				
12	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-		104 1	1139 2	Y		-0-						-0-
01	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-		95 1	1207 2	Y		-0-						-0-
02	1036 N	962	-0-	-74	-0-		62 1	900 2	Y		-0-						-0-
03	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-		74 1	1111 2	Y		-0-						-0-
04	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-		78 1	1087 2	Y		-0-						-0-
05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-		96 1	1083 2	Y		-0-						-0-
EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:	17	RRCID -> 201094	COMPL. DATE 01/09/2004	TOTAL	DEPTH	13300	PERF.12007	-	12936				
12	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-		249 1 6 9	2720 2	Y		5						5
01	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-		214 1	2715 2	Y		-0-						5
02	2744 X	1709	-0-	-1035	-0-		110 1	1599 2	Y		-0-						5
03	3038 X	1083	-0-	-1955	-0-		67 1	1016 2	Y		-0-						5
04	2910 X	1030	-0-	-1880	-0-		68 1 1 9	961 2	Y		1		1 8				5
05	2976 X	950	-0-	-2026	-0-		77 1	873 2	Y		-0-						5
EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:	14	RRCID -> 201222	COMPL. DATE 11/19/2003	TOTAL	DEPTH	12420	PERF.12043	-	12308				
12	930 N	624	-0-	-306	-0-		47 1 69 9	508 2	Y		63						63
01	1488 N	1011	-0-	-477	-0-		73 1 4 9	934 2	Y		4						67
02	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-		92 1 8 9	1337 2	Y		7		2 8				72
03	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-		103 1	1545 2	Y		-0-						72
04	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-		105 1 9 9	1470 2	Y		8		2 8				78
05	1271 N	1196	-0-	-75	-0-		97 1	1099 2	Y		-0-						78

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903							
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 18		RRCID -> 202253		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 12408	
								PERF.11944 - 12240	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
12	868 N	614	-0-	-254	-0-	52 1	562 2	Y	-0-
01	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	79 1	1009 2	Y	-0-
02	836 N	836	-0-	-0-	-0-	54 1	781 2	Y	1
						1 9			
03	900 N	900	-0-	-0-	-0-	56 1	844 2	Y	-0-
04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	56 1	788 2	Y	1
						1 9			
05	837 N	837	-0-	-0-	-0-	68 1	769 2	Y	-0-

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 15		RRCID -> 202827		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 12734	
								PERF.12205 - 12500	
12	837 N	151	-0-	-686	-0-	10 1	141 2	Y	-0-
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	15 1	314 2	Y	-0-
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	15 1	396 2	Y	-0-
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	15 1	354 2	Y	-0-
04	330 N	250	-0-	-80	-0-	13 1	237 2	Y	-0-
05	465 N	234	-0-	-231	-0-	14 1	220 2	Y	-0-

HIGH "A"		WELL #: 13		RRCID -> 202864		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 12440	
								PERF.12030 - 12252	
12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	64 1	897 2	Y	-0-
01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	41 1	857 2	Y	-0-
02	896 N	805	-0-	-91	-0-	30 1	775 2	Y	-0-
03	961 N	891	-0-	-70	-0-	37 1	854 2	Y	-0-
04	870 N	860	-0-	-10	-0-	46 1	814 2	Y	-0-
05	902 N	902	-0-	-0-	-0-	53 1	849 2	Y	-0-

HIGH "A"		WELL #: 14		RRCID -> 203159		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 12502	
								PERF.12004 - 12230	
12	279 N	214	-0-	-65	-0-	14 1	200 2	Y	-0-
01	279 N	175	-0-	-104	-0-	8 1	167 2	Y	-0-
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	22 1	551 2	Y	-0-
03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	34 1	784 2	Y	-0-
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	22 1	394 2	Y	-0-
05	465 N	386	-0-	-79	-0-	23 1	363 2	Y	-0-

WILBURN		WELL #: 7		RRCID -> 203161		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 13180	
								PERF.12154 - 12285	
12	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	179 1	1955 2	Y	23
						25 9			
01	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	145 1	1845 2	Y	-0-
02	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	98 1	1419 2	Y	-0-
03	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	107 1	1607 2	Y	-0-
04	1590 N	1481	-0-	-109	-0-	99 1	1382 2	Y	-0-
05	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	136 1	1539 2	Y	-0-

LAMB "A"		WELL #: 3		RRCID -> 204508		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 14285	
								PERF.14024 - 14034	
12	5115 X	4763	-0-	-352	-0-	318 1	4445 2	N	-0-
01	5115 X	4719	-0-	-396	-0-	216 1	4503 2	N	-0-
02	4564 X	4316	-0-	-248	-0-	162 1	4153 2	N	1
						1 9			
03	4960 X	4595	-0-	-365	-0-	189 1	4406 2	N	-0-
04	4650 X	4012	-0-	-638	-0-	213 1	3799 2	N	-0-
05	4774 X	4565	-0-	-209	-0-	267 1	4296 2	N	2
						2 9			

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903													
ADAMS "A"				WELL #:	9	RRCID ->	204542	COMPL.	DATE 07/14/2004	TOTAL	DEPTH 13285	PERF.12764	-	13036				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM
							AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
STEPHENS "A"				WELL #:	15	RRCID ->	205154	COMPL.	DATE 08/06/2004	TOTAL	DEPTH 13879	PERF.13360	-	13670				
12	372	N	319	-0-	-53	-0-	21	1	298	2	Y		-0-					-0-
01	341	N	336	-0-	-5	-0-	15	1	321	2	Y		-0-					-0-
02	308	N	296	-0-	-12	-0-	11	1	285	2	Y		-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	13	1	313	2	Y		-0-					-0-
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	17	1	297	2	Y		-0-					-0-
05	341	N	301	-0-	-40	-0-	18	1	283	2	Y		-0-					-0-
JOHNSON, B.K. "A"				WELL #:	17	RRCID ->	205537	COMPL.	DATE 08/13/2004	TOTAL	DEPTH 12750	PERF.12322	-	12364				
12	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	124	1	1739	2	Y		1	1	8			-0-
							1	9										
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	25	1	512	2	Y		-0-					-0-
02	1932	N	491	-0-	-1441	-0-	18	1	473	2	Y		-0-					-0-
03	1860	N	444	-0-	-1416	-0-	18	1	426	2	Y		-0-					-0-
04	510	N	417	-0-	-93	-0-	22	1	395	2	Y		-0-					-0-
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	39	1	628	2	Y		-0-					-0-
ADAMS "A"				WELL #:	8	RRCID ->	205544	COMPL.	DATE 04/26/2004	TOTAL	DEPTH 13550	PERF.13026	-	13312				
12	651	N	522	-0-	-129	-0-	35	1	487	2	Y		-0-					-0-
01	558	N	528	-0-	-30	-0-	24	1	504	2	Y		-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	19	1	483	2	Y		-0-					-0-
03	527	N	517	-0-	-10	-0-	21	1	496	2	Y		-0-					-0-
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	29	1	510	2	Y		-0-					-0-
05	558	N	554	-0-	-4	-0-	32	1	522	2	Y		-0-					-0-
JOHNSON, B. K. "B"				WELL #:	17	RRCID ->	208396	COMPL.	DATE 12/18/2004	TOTAL	DEPTH 12697	PERF.12262	-	12508				
12	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	69	1	968	2	Y		-0-					-0-
01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	80	1	1658	2	Y		-0-					-0-
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	34	1	872	2	Y		-0-					-0-
03	1023	N	941	-0-	-82	-0-	39	1	902	2	Y		-0-					-0-
04	1140	N	906	-0-	-234	-0-	48	1	858	2	Y		-0-					-0-
05	992	N	946	-0-	-46	-0-	55	1	891	2	Y		-0-					-0-
STEPHENS "A"				WELL #:	12	RRCID ->	209159	COMPL.	DATE 11/17/2004	TOTAL	DEPTH 13710	PERF.13169	-	13591				
12	868	N	516	-0-	-352	-0-	34	1	482	2	Y		-0-					-0-
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	35	1	721	2	Y		-0-					-0-
02	812	N	253	-0-	-559	-0-	9	1	243	2	Y		1	1	8			-0-
							1	9										
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	40	1	923	2	Y		-0-					-0-
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	60	1	1077	2	Y		-0-					-0-
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	53	1	845	2	Y		-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
BLACK "A"		WELL #: 20		RRCID -> 209677		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 12770		PERF.12360 - 12370	
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
12	589 N	577	-0-	-12	-0-	39	1	538	2	Y	-0-
01	558 N	510	-0-	-48	-0-	23	1	487	2	Y	-0-
02	532 N	460	-0-	-72	-0-	17	1	443	2	Y	-0-
03	589 N	506	-0-	-83	-0-	21	1	485	2	Y	-0-
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	26	1	455	2	Y	-0-
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	31	1	495	2	Y	-0-
BLACK "A"		WELL #: 19		RRCID -> 210300		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 12715		PERF.12272 - 12544	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	4860	-0-	4860	4860	258	1	4601	2	Y	-0-
						1	9				
05	14B2 EXT	4464	-0-	4464	9324	261	1	4202	2	Y	-0-
						1	9				
ADAMS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 210301		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 13934		PERF.13402 - 13767	
12	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	299	1	4174	2	Y	-0-
						1	9				
01	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	201	1	4184	2	Y	-0-
						1	9				
02	4172 X	3948	-0-	-224	-0-	148	1	3797	2	Y	-0-
						3	9				
03	4619 X	4476	-0-	-143	-0-	184	1	4292	2	Y	-0-
04	4470 X	4126	-0-	-344	-0-	219	1	3907	2	Y	-0-
05	4464 X	4126	-0-	-338	-0-	242	1	3884	2	Y	-0-
LANCASTER "A"		WELL #: 10		RRCID -> 211603		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH 13458		PERF.12928 - 13260	
12	992 N	928	-0-	-64	-0-	62	1	866	2	Y	-0-
01	961 N	938	-0-	-23	-0-	43	1	895	2	Y	-0-
02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	32	1	815	2	Y	-0-
03	930 N	929	-0-	-1	-0-	38	1	891	2	Y	-0-
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	48	1	862	2	Y	-0-
05	930 N	367	-0-	-563	-0-	21	1	346	2	Y	-0-
STEPHENS "A"		WELL #: 14		RRCID -> 211688		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 13657		PERF.13420 - 13726	
12	930 N	420	-0-	-510	-0-	28	1	392	2	Y	-0-
01	558 N	370	-0-	-188	-0-	17	1	353	2	Y	-0-
02	448 N	432	-0-	-16	-0-	16	1	416	2	Y	-0-
03	434 N	381	-0-	-53	-0-	16	1	365	2	Y	-0-
04	360 N	323	-0-	-37	-0-	17	1	306	2	Y	-0-
05	465 N	371	-0-	-94	-0-	22	1	349	2	Y	-0-
ADAMS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 213335		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 13940		PERF.13416 - 13543	
12	217 N	160	-0-	-57	-0-	11	1	149	2	Y	-0-
01	186 N	143	-0-	-43	-0-	7	1	136	2	Y	-0-
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	5	1	126	2	Y	-0-
03	155 N	132	-0-	-23	-0-	5	1	127	2	Y	-0-
04	150 N	113	-0-	-37	-0-	6	1	107	2	Y	-0-
05	155 N	119	-0-	-36	-0-	7	1	112	2	Y	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BLACK "A"				//CONT.// 24478 150 220903 WELL #:	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE										
				RRCID ->	214008	COMPL.	DATE	08/11/2004	TOTAL	DEPTH	12635	PERF.	12175	-	12339					
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	1395	N	1360	-0-	-35	-0-			91	1	1269	2	Y	-0-					-0-	
01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-			60	1	1240	2	Y	-0-					-0-	
02	1232	N	1079	-0-	-153	-0-			40	1	1037	2	Y	2		2	8		-0-	
									2	9										
03	1364	N	716	-0-	-648	-0-			29	1	687	2	Y	-0-					-0-	
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-			78	1	1387	2	Y	-0-					-0-	
05	1209	N	1123	-0-	-86	-0-			66	1	1057	2	Y	-0-					-0-	
WILBURN					WELL #:	11	RRCID ->	215750	COMPL.	DATE	04/11/2005	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.	12188	-	12228		
12	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-			169	1	1840	2	Y	-0-					-0-	
01	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-			146	1	1858	2	Y	-0-					-0-	
02	1736	N	1125	-0-	-611	-0-			73	1	1052	2	Y	-0-					-0-	
03	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-							Y	-0-					-0-	
04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-			143	1	1999	2	Y	-0-					-0-	
05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-			196	1	2213	2	Y	-0-					-0-	
DANIEL, PETER EST.					WELL #:	1	RRCID ->	215780	COMPL.	DATE	05/20/2005	TOTAL	DEPTH	12470	PERF.	12027	-	12338		
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-			104	1	1132	2	N	-0-					90	
01	1209	N	884	-0-	-325	-0-			64	1	820	2	N	-0-					90	
02	1204	N	920	-0-	-284	-0-			59	1	861	2	N	-0-					90	
03	1240	N	610	-0-	-630	-0-			38	1	572	2	N	-0-					90	
04	870	N	542	-0-	-328	-0-			36	1	506	2	N	-0-					90	
05	1023	N	783	-0-	-240	-0-			64	1	719	2	N	-0-					90	
WILBURN					WELL #:	12	RRCID ->	216679	COMPL.	DATE	06/22/2005	TOTAL	DEPTH	12400	PERF.	12138	-	12182		
12	589	N	559	-0-	-30	-0-			47	1	511	2	Y	1					12	
									1	9										
01	589	N	539	-0-	-50	-0-			39	1	500	2	Y	-0-					12	
02	532	N	476	-0-	-56	-0-			31	1	445	2	Y	-0-					12	
03	558	N	544	-0-	-14	-0-			34	1	510	2	Y	-0-					12	
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-			34	1	483	2	Y	-0-					12	
05	527	N	525	-0-	-2	-0-			43	1	482	2	Y	-0-					12	
WILBURN					WELL #:	10	RRCID ->	217636	COMPL.	DATE	07/27/2005	TOTAL	DEPTH	12379	PERF.	12224	-	12248		
12	1581	N	1288	-0-	-293	-0-			107	1	1168	2	Y	12					12	
									13	9										
01	1488	N	1171	-0-	-317	-0-			85	1	1086	2	Y	-0-					12	
02	1316	N	1245	-0-	-71	-0-			80	1	1165	2	Y	-0-					12	
03	1302	N	1152	-0-	-150	-0-			72	1	1080	2	Y	-0-					12	
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-			85	1	1187	2	Y	-0-					12	
05	1364	N	1335	-0-	-29	-0-			109	1	1226	2	Y	-0-					12	
DANIEL, PETER EST.					WELL #:	2	RRCID ->	217847	COMPL.	DATE	09/05/2005	TOTAL	DEPTH	12460	PERF.	12202	-	12302		
12	2015	N	1660	-0-	-355	-0-			139	1	1521	2	N	-0-					62	
01	1829	N	1374	-0-	-455	-0-			100	1	1274	2	N	-0-					62	
02	1512	N	1305	-0-	-207	-0-			84	1	1221	2	N	-0-					62	
03	1674	N	1354	-0-	-320	-0-			84	1	1270	2	N	-0-					62	
04	1320	N	1265	-0-	-55	-0-			84	1	1180	2	N	1		1	8		62	
									1	9										
05	1457	N	836	-0-	-621	-0-			68	1	768	2	N	-0-					62	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903															
EVANS, A.O. JR. GU				WELL #:	19	RRCID ->	218180	COMPL. DATE	11/25/2005	TOTAL	DEPTH	12450	PERF.11938	-	12166					
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-			123	1	1347	2	Y	63					63	
01	744	N	579	-0-	-165	-0-			69	9	529	2	Y	7					70	
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-			42	1	846	2	Y	-0-					70	
03	930	N	552	-0-	-378	-0-			8	9	518	2	Y	-0-					70	
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-			58	1	1052	2	Y	30					100	
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-			34	1				-0-					100	
									75	1										
									33	9										
									131	1										

WILBURN					WELL #:	8	RRCID ->	218185	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL	DEPTH	12460	PERF.12203	-	12246				
12	2201	N	2078	-0-	-123	-0-			174	1	1893	2	N	10					10	
01	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-			11	9	2513	2	N	-0-					10	
02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-			198	1	1693	2	N	-0-					10	
03	2077	N	1802	-0-	-275	-0-			117	1	1690	2	N	-0-					10	
04	2460	N	2104	-0-	-356	-0-			112	1	1964	2	N	-0-					10	
05	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-			140	1	2074	2	N	-0-					10	
									184	1										

DANIEL, PETER EST.					WELL #:	3	RRCID ->	218675	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL	DEPTH	12450	PERF.12180	-	12286				
12	1829	N	1804	-0-	-25	-0-			146	1	1595	2	N	57	51	1			6	
01	1953	N	1644	-0-	-309	-0-			63	9	1518	2	N	6					12	
02	1652	N	1351	-0-	-301	-0-			119	1	1261	2	N	3	3	8			12	
03	1798	N	1763	-0-	-35	-0-			87	1	1652	2	N	1					13	
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-			3	9	1604	2	N	24	1	8			36	
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-			110	1	1543	2	N	-0-					36	
									1 9											
									114	1										
									26	9										
									137	1										

WILBURN					WELL #:	13	RRCID ->	222739	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL	DEPTH	12430	PERF.12175	-	12187				
12	2232	N	1935	-0-	-297	-0-			162	1	1773	2	N	-0-					-0-	
01	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-			147	1	1870	2	N	-0-					-0-	
02	1932	N	1689	-0-	-243	-0-			109	1	1580	2	N	-0-					-0-	
03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-			126	1	1898	2	N	-0-					-0-	
04	1950	N	1912	-0-	-38	-0-			127	1	1785	2	N	-0-					-0-	
05	1860	N	1748	-0-	-112	-0-			142	1	1606	2	N	-0-					-0-	

DANIEL, PETER EST.					WELL #:	4	RRCID ->	225291	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL	DEPTH	12455	PERF.12184	-	12295				
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-			147	1	1607	2	N	68					68	
01	1643	N	350	-0-	-1293	-0-			75	9	324	2	N	-0-					68	
02	1624	N	1541	-0-	-83	-0-			26	1	1440	2	N	2	2	8			68	
03	1798	N	1757	-0-	-41	-0-			99	1	1648	2	N	-0-					68	
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-			2	9	1608	2	N	1	1	8			68	
05	1705	N	1278	-0-	-427	-0-			109	1	1174	2	N	-0-					68	
									115	1										
									1	9										
									104	1										

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.// 220903														
WILLIFORD "B"			WELL #:		2		RRCID -> 226307		COMPL. DATE 12/09/2006		TOTAL DEPTH 14850		PERF.12828 - 13840				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	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	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-

HIGH "A"			WELL #:		15		RRCID -> 226905		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 12605		PERF.12208 - 12480				
12	837	N	820	-0-	-17	-0-	55	1	765	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	840	-0-	-28	-0-	39	1	801	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	752	-0-	-88	-0-	28	1	724	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	801	-0-	-5	-0-	33	1	768	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	758	-0-	-52	-0-	40	1	718	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	791	-0-	-46	-0-	46	1	745	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON "A"			WELL #:		17		RRCID -> 228182		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12176 - 12287				
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	63	1	878	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	893	-0-	-99	-0-	41	1	852	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	478	-0-	-334	-0-	18	1	460	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	814	-0-	-116	-0-	33	1	781	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	474	-0-	-396	-0-	25	1	449	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	425	-0-	-102	-0-	25	1	400	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST.			WELL #:		7		RRCID -> 229223		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12042 - 12314				
12	1891	N	1456	-0-	-435	-0-	122	1	1334	2	N	-0-	139	1			80
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	130	1	1655	2	N	7					87
							8	9									
02	1764	N	1505	-0-	-259	-0-	96	1	1396	2	N	12	1	8			98
							13	9									
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	99	1	1482	2	N	-0-					98
04	1740	N	1000	-0-	-740	-0-	66	1	923	2	N	10					108
							11	9									
05	1674	N	1478	-0-	-196	-0-	120	1	1358	2	N	-0-					108

WILBURN			WELL #:		14		RRCID -> 229225		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12206 - 12296				
12	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	208	1	2274	2	N	27					27
							30	9									
01	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	168	1	2135	2	N	-0-					27
02	2156	N	2121	-0-	-35	-0-	137	1	1984	2	N	-0-					27
03	2480	N	2333	-0-	-147	-0-	145	1	2188	2	N	-0-					27
04	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	151	1	2116	2	N	-0-					27
05	2356	N	2282	-0-	-74	-0-	186	1	2096	2	N	-0-					27

DANIEL, PETER EST.			WELL #:		6		RRCID -> 229718		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 12595		PERF.12062 - 12313				
12	1147	N	823	-0-	-324	-0-	65	1	712	2	N	42					42
							46	9									
01	992	N	762	-0-	-230	-0-	56	1	706	2	N	-0-					42
02	756	N	752	-0-	-4	-0-	48	1	703	2	N	1	1	8			42
							1	9									
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	55	1	832	2	N	-0-					42
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	97	1	1361	2	N	1	1	8			42
							1	9									
05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	142	1	1602	2	N	-0-					42

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EVANS, A. O. JR. GU				//CONT.// //CONT.// WELL #:	24478 150 220903 21	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE						
						RRCID ->	229720	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL	DEPTH	12475	PERF.11992	- 12261					
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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-			206	1	2244	2	N	-0-					-0-
01	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-			160	1	2038	2	N	-0-					-0-
02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-			123	1	1779	2	N	-0-					-0-
03	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-			135	1	2037	2	N	-0-					-0-
04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-			129	1	1815	2	N	-0-					-0-
05	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-			168	1	1896	2	N	-0-					-0-
EVANS, A. O. JR. GU					WELL #:	23		RRCID ->	230092	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL	DEPTH	12570	PERF. 1996	- 12324			
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-			71	1	774	2	N	-0-					-0-
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-			57	1	731	2	N	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-			45	1	657	2	N	-0-					-0-
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-			53	1	803	2	N	-0-					-0-
04	750	N	669	-0-	-81	-0-			45	1	624	2	N	-0-					-0-
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-			71	1	797	2	N	-0-					-0-
HIGH "A"					WELL #:	12		RRCID ->	231169	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL	DEPTH	12600	PERF.12114	- 12375			
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-			61	1	849	2	Y	-0-					-0-
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-			43	1	904	2	Y	-0-					-0-
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-			35	1	898	2	Y	2	2	8			-0-
									2	9									
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-			46	1	1072	2	Y	-0-					-0-
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-			78	1	1393	2	Y	-0-					-0-
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-			82	1	1320	2	Y	-0-					-0-
WILBURN					WELL #:	15		RRCID ->	231883	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.12160	- 12953			
12	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-			182	1	1991	2	N	-0-					-0-
01	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-			160	1	2027	2	N	-0-					-0-
02	1988	N	646	-0-	-1342	-0-			42	1	604	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	1421	-0-	-749	-0-			89	1	1332	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	1472	-0-	-658	-0-			98	1	1374	2	N	-0-					-0-
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-			94	1	1056	2	N	-0-					-0-
EVANS, A. O. JR. GU					WELL #:	22		RRCID ->	232270	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL	DEPTH	12582	PERF.11982	- 12302			
12	1178	N	630	-0-	-548	-0-			51	1	551	2	Y	25					25
									28	9									
01	899	N	584	-0-	-315	-0-			43	1	541	2	Y	-0-					25
02	504	N	384	-0-	-120	-0-			25	1	359	2	Y	-0-					25
03	620	N	352	-0-	-268	-0-			22	1	330	2	Y	-0-					25
04	570	N	566	-0-	-4	-0-			38	1	528	2	Y	-0-					25
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-			56	1	632	2	Y	-0-					25
EVANS, A. O. JR. GU					WELL #:	24		RRCID ->	233586	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL	DEPTH	12550	PERF.12054	- 12344			
12	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-			277	1	3026	2	N	-0-					87
01	3224	X	3145	-0-	-79	-0-			229	1	2913	2	N	3					90
									3	9									
02	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-			190	1	2750	2	N	5					95
									6	9									
03	3224	X	2821	-0-	-403	-0-			175	1	2638	2	N	7					102
									8	9									
04	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-			226	1	3163	2	N	1	1	8			102
									1	9									
05	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-			273	1	3085	2	N	3					105
									3	9									

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EVANS, A.O. JR. GU				//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903 WELL #: 20	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE			
				RRCID -> 234743	COMPL. DATE 01/08/2008	TOTAL DEPTH 12580	PERF.12022 - 12298			
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	124 1 3 9	1356 2	N	3	18
01	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	94 1 2 9	1194 2	N	2	20
02	1036 N	875	-0-	-161	-0-	56 1	819 2	N	-0-	20
03	1271 N	1109	-0-	-162	-0-	69 1	1040 2	N	-0-	20
04	1230 N	960	-0-	-270	-0-	64 1	896 2	N	-0-	20
05	961 N	842	-0-	-119	-0-	68 1	774 2	N	-0-	20

TURNER "A"				WELL #: 10	RRCID -> 253412	COMPL. DATE 07/22/2009	TOTAL DEPTH 15220	PERF.12412 - 12620		
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	36 1	497 2	Y	-0-	-0-
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	23 1	469 2	Y	-0-	-0-
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	19 1	495 2	Y	-0-	-0-
03	820 N	820	-0-	-0-	-0-	34 1	786 2	Y	-0-	-0-
04	930 N	930	-0-	-0-	-0-	49 1	881 2	Y	-0-	-0-
05	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	89 1	1427 2	Y	-0-	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				386310 WELL #: 3	RRCID -> 167174	COMPL. DATE 01/22/1998	TOTAL DEPTH 12900	PERF.12278 - 12584		
12	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2188 2	1 9	N	1	1 8
01	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2246 2	1 9	N	1	1 8
02	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909 2		N	-0-	-0-
03	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2201 2	2 9	N	2	2 8
04	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2050 2	1 9	N	1	1 8
05	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1866 2	1 9	N	1	1 8

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #: 4	RRCID -> 169029	COMPL. DATE 05/14/1998	TOTAL DEPTH 12800	PERF.12182 - 12408		
12	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2636 2	2 9	N	2	2 8
01	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	2420 2	2 9	N	2	2 8
02	2128 X	506	-0-	-1622	-0-	506 2		N	-0-	-0-
03	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	2377 2	3 9	N	3	3 8
04	2280 X	2085	-0-	-195	-0-	2083 2	2 9	N	2	2 8
05	2356 X	1743	-0-	-613	-0-	1742 2	1 9	N	1	1 8

DAVIDSON, W. A.				WELL #: 1	RRCID -> 172499	COMPL. DATE 03/01/1999	TOTAL DEPTH 12520	PERF.11884 - 12204		
12	1643 N	1433	-0-	-210	-0-	1433 2		Y	-0-	-0-
01	1643 N	1335	-0-	-308	-0-	1335 2		Y	-0-	-0-
02	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628 2		Y	-0-	-0-
03	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 2		Y	-0-	-0-
04	1290 N	988	-0-	-302	-0-	988 2		Y	-0-	-0-
05	1643 N	836	-0-	-807	-0-	836 2		Y	-0-	-0-

CUMMINS A				WELL #: 1	RRCID -> 173610	COMPL. DATE 05/12/1999	TOTAL DEPTH 12567	PERF.12174 - 12400		
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.			WELL #:		7	RRCID -> 174977		COMPL. DATE 09/30/1999		TOTAL	DEPTH	12820	PERF.12199 - 12474	
M	0	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
12		4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4503	2	2	9	N	2	2 8	-0-
01		3379 X	3082	-0-	-297	-0-	3080	2	2	9	N	2	2 8	-0-
02		3052 X	1548	-0-	-1504	-0-	1548	2			N	-0-		-0-
03		4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	4692	2	3	9	N	3	3 8	-0-
04		3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3935	2	2	9	N	2	2 8	-0-
05		3379 X	3281	-0-	-98	-0-	3280	2	1	9	N	1	1 8	-0-

MCSWANE UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 177548		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL	DEPTH	13750	PERF.13012 - 13588	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LAMBERT UNIT "B"			WELL #:		2	RRCID -> 178243		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL	DEPTH	13350	PERF.12932 - 12969	
12		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-		-0-
01		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-		-0-
02		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-		-0-
03		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-		-0-
04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-		-0-
05		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-		-0-

WEBB "A"			WELL #:		1	RRCID -> 178674		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL	DEPTH	13200	PERF.12694 - 12926	
12		682 N	671	-0-	-11	-0-	671	2			N	-0-		-0-
01		682 N	597	-0-	-85	-0-	597	2			N	-0-		-0-
02		616 N	496	-0-	-120	-0-	496	2			N	-0-		-0-
03		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-		-0-
04		570 N	502	-0-	-68	-0-	502	2			N	-0-		-0-
05		558 N	540	-0-	-18	-0-	540	2			N	-0-		-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.			WELL #:		8	RRCID -> 179187		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL	DEPTH	12822	PERF.12112 - 12392	
12		2232 N	1537	-0-	-695	-0-	1537	2			N	-0-		-0-
01		1767 N	1065	-0-	-702	-0-	1064	2	1	9	N	1	1 8	-0-
02		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-		-0-
03		1550 N	1426	-0-	-124	-0-	1425	2	1	9	N	1	1 8	-0-
04		1020 N	626	-0-	-394	-0-	625	2	1	9	N	1	1 8	-0-
05		1953 N	1380	-0-	-573	-0-	1379	2	1	9	N	1	1 8	-0-

DAVIDSON, W. A.			WELL #:		3	RRCID -> 179537		COMPL. DATE 05/14/2000		TOTAL	DEPTH	12401	PERF.11928 - 12236	
12		1333 N	671	-0-	-662	-0-	671	2			Y	-0-		-0-
01		806 N	760	-0-	-46	-0-	760	2			Y	-0-		-0-
02		756 N	524	-0-	-232	-0-	524	2			Y	-0-		-0-
03		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-		-0-
04		750 N	670	-0-	-80	-0-	670	2			Y	-0-		-0-
05		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-		-0-

DAVIDSON, W. A.			WELL #:		2	RRCID -> 179538		COMPL. DATE 05/05/2000		TOTAL	DEPTH	12440	PERF.11912 - 12305	
12		3100 N	3191	-0-	91	91	3191	2			Y	-0-		-0-
01		3100 N	4357	-0-	1257	1348	4357	2			Y	-0-		-0-
02		2800 N	3132	-0-	332	1680	3132	2			Y	-0-		-0-
03		5079 X	3399	-0-	-1680	-0-	3399	2			Y	-0-		-0-
04		3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			Y	-0-		-0-
05		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY DAVIDSON, W. A.			//CONT.// 24478 150 //CONT.// 386310 WELL #: 4		NON-ASSOCIATED RRCID -> 179539		CAPACITY COMPL. DATE 05/20/2000				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 12436 PERF.12066 - 12356						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	-0-	1646	2			Y	-0-					-0-
01	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-
02	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-
03	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	-0-	2400	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	-0-	1434	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	-0-	2439	2			Y	-0-					-0-
WIEBOLT GU			WELL #: 4		RRCID -> 179729		COMPL. DATE 06/23/2000				TOTAL DEPTH 12457 PERF.12036 - 12286						
12	2511 X	2277	-0-	-234	-0-	-0-	2277	2			Y	-0-					-0-
01	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	-0-	2961	2			Y	-0-					-0-
02	2268 X	653	-0-	-1615	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
03	2387 X	2314	-0-	-73	-0-	-0-	2313	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	2430 X	1727	-0-	-703	-0-	-0-	1726	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	-0-	2566	2			Y	-0-					-0-
CUMMINS A			WELL #: 2		RRCID -> 180082		COMPL. DATE 08/17/2010				TOTAL DEPTH 12465 PERF.11960 - 12318						
12	651 N	610	-0-	-41	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					3
01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	-0-	651	2	6	9	Y	5	7	1			1
02	781 N	781	-0-	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					1
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					1
04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	-0-	730	2	14	9	Y	13	9	1			5
05	806 N	714	-0-	-92	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					5
WEBB A			WELL #: 2R		RRCID -> 180086		COMPL. DATE 05/27/2011				TOTAL DEPTH 12850 PERF.12250 - 12722						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	7	1			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	9	1	1	8	5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			5
WATSON			WELL #: 2		RRCID -> 180324		COMPL. DATE 09/02/2001				TOTAL DEPTH 15300 PERF.13176 - 15172						
12	403 N	330	-0-	-73	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
05	434 N	421	-0-	-13	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
BEST UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 180384		COMPL. DATE 10/03/2000				TOTAL DEPTH 14410 PERF.13426 - 13802						
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CUMMINS A			WELL #: 3		RRCID -> 180854		COMPL. DATE 03/10/2016				TOTAL DEPTH 12630 PERF. 8712 - 12069						
12	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	-0-	2140	2			Y	-0-					2
01	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	-0-	2015	2	7	9	Y	6	7	1			1
02	1764 N	1733	-0-	-31	-0-	-0-	1733	2			Y	-0-					1
03	1984 N	1969	-0-	-15	-0-	-0-	1941	2	28	9	Y	25	25	8			1
04	1920 N	1891	-0-	-29	-0-	-0-	1841	2	50	9	Y	45	9	1	32	8	5
05	1922 N	1899	-0-	-23	-0-	-0-	1851	2	48	9	Y	44	44	8			5

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
CUMMINS A			WELL #:		4	RRCID -> 181127		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12680		PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS 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	
12	01	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-		-0-	
02	03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	171	2	1	9	Y	1	1	-0-	
04	05	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-		-0-	
		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-		-0-	
		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-		-0-	
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

WEBB A			WELL #:		3	RRCID -> 181306		COMPL. DATE 05/29/2019		TOTAL DEPTH 12850		PERF. 9456 - 12282			
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

HUNT GAS UNIT 4			WELL #:		2	RRCID -> 181343		COMPL. DATE 12/29/2000		TOTAL DEPTH 12805		PERF.12634 - 12687			
12	01	2480 N	1191	-0-	-1289	-0-	1191	2			Y	-0-		3	
02	03	2480 N	949	-0-	-1531	-0-	943	2	6	9	Y	5	7 1	1	
04	05	1820 N	883	-0-	-937	-0-	883	2			Y	-0-		1	
		1178 N	751	-0-	-427	-0-	751	2			Y	-0-		1	
		930 N	762	-0-	-168	-0-	748	2	14	9	Y	13	9 1	5	
		992 N	788	-0-	-204	-0-	788	2			Y	-0-		5	

WEBB A			WELL #:		8	RRCID -> 181344		COMPL. DATE 01/06/2001		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12460 - 12835			
12	01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-		-0-	
02	03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	403	2	4	9	Y	4	3 1	1	
04	05	336 N	243	-0-	-93	-0-	243	2			Y	-0-		1	
		372 N	356	-0-	-16	-0-	356	2			Y	-0-		1	
		360 N	261	-0-	-99	-0-	261	2			Y	-0-	1 1	-0-	
		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-		-0-	

WEBB A			WELL #:		7	RRCID -> 181785		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12748 - 12813			
12	01	3844 X	3049	-0-	-795	-0-	3049	2			Y	-0-		3	
02	03	3844 X	749	-0-	-3095	-0-	745	2	4	9	Y	4	6 1	1	
04	05	3472 X	2628	-0-	-844	-0-	2628	2			Y	-0-		1	
		3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			Y	-0-		1	
		4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4358	2	12	9	Y	11	8 1	4	
		3038 X	3003	-0-	-35	-0-	3002	2	1	9	Y	1	1 8	4	

WILLIFORD "A"			WELL #:		1	RRCID -> 181964		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 14530		PERF.14360 - 14412			
12	01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-		-0-	
02	03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-		-0-	
04	05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-		-0-	
		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-		-0-	
		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-		-0-	
		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-		-0-	

MCSWANE UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 182153		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 14220		PERF.13401 - 14008			
12	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
MCSWANE UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	183241	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL	DEPTH	14367	PERF.13343	-	14367		
M	0	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HUNT GAS UNIT #3				WELL #:	4	RRCID ->	183834	COMPL. DATE	02/04/2001	TOTAL	DEPTH	12780	PERF.12262	-	12642		
12	248	N	147	-0-	-101	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	196	-0-	-114	-0-	195	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
WILLIFORD "A"				WELL #:	2	RRCID ->	183956	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL	DEPTH	14634	PERF.14492	-	14507		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CUMMINS A				WELL #:	5	RRCID ->	184261	COMPL. DATE	03/09/2016	TOTAL	DEPTH	12530	PERF. 8726	-	11402		
12	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			Y	-0-					3
01	2852	N	2071	-0-	-781	-0-	2067	2	4	9	Y	4	6	1			1
02	2576	N	1931	-0-	-645	-0-	1931	2			Y	-0-					1
03	2852	N	2342	-0-	-510	-0-	2333	2	9	9	Y	8	8	8			1
04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2006	2	25	9	Y	23	9	1	10	8	5
05	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2261	2	15	9	Y	14	14	8			5
H. L. & P. UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	184774	COMPL. DATE	04/17/2015	TOTAL	DEPTH	15732	PERF. 9075	-	13221		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WIEBOLT GU				WELL #:	3	RRCID ->	184931	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL	DEPTH	12456	PERF.12044	-	12300		
12	1581	N	1488	-0-	-93	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			Y	-0-					-0-
02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-					-0-
03	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2408	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2211	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			Y	-0-					-0-
WEBB A				WELL #:	4	RRCID ->	185331	COMPL. DATE	01/20/2001	TOTAL	DEPTH	12850	PERF.12390	-	12709		
12	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	522	2	3	9	Y	3	2	1			1
02	308	N	272	-0-	-36	-0-	272	2			Y	-0-					1
03	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			Y	-0-					1
04	510	N	251	-0-	-259	-0-	251	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310								
DAVIDSON, W. A.				WELL #:	6	RRCID ->	185358	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL	DEPTH	12404	PERF.12054 - 12314
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
													EOM
													BALANCE
12	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-		-0-
01	1333 N	1275	-0-	-58	-0-	1275	2			Y	-0-		-0-
02	1232 N	1046	-0-	-186	-0-	1046	2			Y	-0-		-0-
03	1302 N	1139	-0-	-163	-0-	1138	2	1	9	Y	1	1 8	-0-
04	1230 N	1166	-0-	-64	-0-	1165	2	1	9	Y	1	1 8	-0-
05	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-		-0-
HUNT GAS UNIT 4													
				WELL #:	3	RRCID ->	185369	COMPL. DATE	09/14/2013	TOTAL	DEPTH	12880	PERF.12322 - 12758
12	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	2			Y	-0-		-0-
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	468	2	1	9	Y	1	1	-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-		-0-
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-		-0-
04	360 N	309	-0-	-51	-0-	307	2	2	9	Y	2	1 1	1
05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-		1
DAVIDSON, W. A.													
				WELL #:	5	RRCID ->	185442	COMPL. DATE	04/15/2001	TOTAL	DEPTH	12495	PERF.11988 - 12381
12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-		-0-
01	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-		-0-
02	812 N	756	-0-	-56	-0-	756	2			Y	-0-		-0-
03	868 N	857	-0-	-11	-0-	857	2			Y	-0-		-0-
04	930 N	802	-0-	-128	-0-	802	2			Y	-0-		-0-
05	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-		-0-
HUNT GAS UNIT #3													
				WELL #:	3	RRCID ->	185516	COMPL. DATE	04/16/2001	TOTAL	DEPTH	13130	PERF.12238 - 12606
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-		-0-
01	403 N	379	-0-	-24	-0-	376	2	3	9	Y	3	2 1	1
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-		1
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-		1
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-	1 1	-0-
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-		-0-
CUMMINS A													
				WELL #:	7	RRCID ->	185818	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL	DEPTH	12585	PERF.12065 - 12408
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	5	7 1	1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-		1
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	2	15	9	Y	14	9 1	5
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	Y	1	1 8	5
W. T. COCHRUM GAS UNIT													
				WELL #:	1	RRCID ->	185819	COMPL. DATE	07/03/2001	TOTAL	DEPTH	12453	PERF.12100 - 12330
12	1209 N	1077	-0-	-132	-0-	1077	2			Y	-0-		-0-
01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-		-0-
02	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-		-0-
03	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2518	2	1	9	Y	1	1 8	-0-
04	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2583	2	1	9	Y	1	1 8	-0-
05	3100 N	3855	-0-	-755	-0-	3855	2			Y	-0-		-0-
HUNT GAS UNIT 4													
				WELL #:	4	RRCID ->	185827	COMPL. DATE	06/25/2001	TOTAL	DEPTH	13225	PERF.12646 - 13125
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY WIEBOLT GU				//CONT.// //CONT.// WELL #:		24478 150 386310 7	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
							RRCID ->	186082	COMPL.	DATE 07/28/2001	TOTAL	DEPTH	12440	PERF.11912	- 12332				
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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-					-0-
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	2		2	8		-0-
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	3		3	8		-0-
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	1		1	8		-0-
WIEBOLT GU				WELL #:		6	RRCID ->	186083	COMPL.	DATE 06/09/2001	TOTAL	DEPTH	12332	PERF.11804	- 12240				
12	3077	N	3077	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3077	2			Y	-0-					-0-
01	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2477	2			Y	-0-					-0-
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-
03	2139	N	1684	-0-	-455	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	1		1	8		-0-
04	2070	N	1315	-0-	-755	-0-	-0-	-0-	1314	2			Y	1		1	8		-0-
05	1581	N	1209	-0-	-372	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
WEBB A				WELL #:		9	RRCID ->	186094	COMPL.	DATE 06/06/2001	TOTAL	DEPTH	13180	PERF.12688	- 13043				
12	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5642	2			Y	-0-					1
01	3317	X	1823	-0-	-1494	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	5		5	1		-1
02	2996	X	2183	-0-	-813	-0-	-0-	-0-	2183	2			Y	-0-					1
03	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3445	2			Y	-0-					1
04	3210	X	1760	-0-	-1450	-0-	-0-	-0-	1749	2			Y	10		7	1		4
05	3317	X	158	-0-	-3159	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					4
HUNT GAS UNIT NO. 4				WELL #:		5	RRCID ->	186102	COMPL.	DATE 08/25/2001	TOTAL	DEPTH	13140	PERF.12632	- 13050				
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					1
01	279	N	160	-0-	-119	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	1		2	1		-0-
02	252	N	108	-0-	-144	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	53	-0-	-195	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	78	-0-	-72	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	3		2	1		1
05	124	N	60	-0-	-64	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					1
WEBB A				WELL #:		11	RRCID ->	186103	COMPL.	DATE 09/04/2001	TOTAL	DEPTH	13210	PERF.12709	- 13054				
12	1426	N	1231	-0-	-195	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-
01	1674	N	969	-0-	-705	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	5		4	1		1
02	1568	N	645	-0-	-923	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					1
03	1240	N	1110	-0-	-130	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					1
04	930	N	866	-0-	-64	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-		1	1		-0-
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:		9	RRCID ->	186124	COMPL.	DATE 10/21/2001	TOTAL	DEPTH	12850	PERF.11732	- 12542				
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	694	2			N	1		1	8		-0-
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	790	2			N	1		1	8		-0-
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	3		3	8		-0-
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	1		1	8		-0-
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	1		1	8		-0-
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:		14	RRCID ->	186258	COMPL.	DATE 12/08/2001	TOTAL	DEPTH	12740	PERF.11640	- 12438				
12	3100	N	3949	-0-	849	-1350	-1350	-0-	3948	2			N	1		1	8		-0-
01	3100	N	3718	-0-	618	-1968	-1968	-0-	3717	2			N	1		1	8		-0-
02	5154	X	3186	-0-	-1968	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
03	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	1		1	8		-0-
04	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	1		1	8		-0-
05	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	1		1	8		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310									
WIEBOLT GU				WELL #:	5	RRCID ->	186542	COMPL. DATE	04/29/2001	TOTAL	DEPTH	12380	PERF.12016 - 12290	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-			-0-
01	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-			-0-
02	924 N	916	-0-	-8	-0-	916	2			Y	-0-			-0-
03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	972	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
04	990 N	862	-0-	-128	-0-	861	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
05	1023 N	1010	-0-	-13	-0-	1010	2			Y	-0-			-0-

CUMMINS A				WELL #:	6	RRCID ->	186833	COMPL. DATE	11/21/2001	TOTAL	DEPTH	12625	PERF.12372 - 12512	
12	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	2			Y	-0-			3
01	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3547	2	6	9	Y	5	7	1	1
02	3080 X	2625	-0-	-455	-0-	2625	2			Y	-0-			1
03	3782 X	3562	-0-	-220	-0-	3562	2			Y	-0-			1
04	3660 X	2617	-0-	-1043	-0-	2605	2	12	9	Y	11	8	1	4
05	3782 X	851	-0-	-2931	-0-	851	2			Y	-0-			4

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	11	RRCID ->	186916	COMPL. DATE	12/29/2001	TOTAL	DEPTH	12843	PERF.12301 - 12672	
12	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	1518	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	1920	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-			-0-
03	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-			-0-
04	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2655	2	2	9	N	2	2	8	-0-
05	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	1780	2	1	9	N	1	1	8	-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->	186993	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.12038 - 12306	
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	10	RRCID ->	187186	COMPL. DATE	11/22/2001	TOTAL	DEPTH	12912	PERF.11872 - 12624	
12	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2767	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2622	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	2296 X	2238	-0-	-58	-0-	2238	2			N	-0-			-0-
03	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	2556	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2783	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	2542 X	2458	-0-	-84	-0-	2457	2	1	9	N	1	1	8	-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4				WELL #:	6	RRCID ->	187206	COMPL. DATE	11/19/2001	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.12620 - 12630	
12	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-			-0-
01	933 N	933	-0-	-0-	-0-	927	2	6	9	Y	5	4	1	1
02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-			1
03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-			1
04	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-	1	1	-0-
05	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-			-0-

WEBB A				WELL #:	14	RRCID ->	187247	COMPL. DATE	10/18/2001	TOTAL	DEPTH	13350	PERF.12840 - 13215	
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-			-0-
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	335	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	224 N	32	-0-	-192	-0-	32	2			Y	-0-			-0-
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-			-0-
04	240 N	189	-0-	-51	-0-	189	2			Y	-0-			-0-
05	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310								
EUBANK-BEENE				WELL #:	1	RRCID ->	187281	COMPL. DATE	11/16/2001	TOTAL	DEPTH	12650	PERF.12480 - 12486
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-		-0-
01	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	1226	2	4	9	Y	4	3 1	1
02	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			Y	-0-		1
03	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			Y	-0-		1
04	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			Y	-0-	1 1	-0-
05	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			Y	-0-		-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	13	RRCID ->	187326	COMPL. DATE	02/15/2013	TOTAL	DEPTH	12735	PERF.11752 - 12118
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-		-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-		-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	2			N	-0-		-0-
03	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-		-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-		-0-
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-		-0-

CURRY				WELL #:	1	RRCID ->	187613	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL	DEPTH	12850	PERF.11894 - 12253
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-		-0-
01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	665	2	1	9	Y	1	1 1	-0-
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-		-0-
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-		-0-
04	540 N	507	-0-	-33	-0-	505	2	2	9	Y	2	1 1	1
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-		1

WEBB A				WELL #:	12	RRCID ->	187998	COMPL. DATE	03/22/2019	TOTAL	DEPTH	13421	PERF.12372 - 13178
12	651 N	482	-0-	-169	-0-	482	2			Y	-0-		1
01	465 N	426	-0-	-39	-0-	422	2	4	9	Y	4	4 1	1
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-		1
03	496 N	388	-0-	-108	-0-	388	2			Y	-0-		1
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	525	2	9	9	Y	8	6 1	3
05	558 N	446	-0-	-112	-0-	446	2			Y	-0-		3

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	15	RRCID ->	188716	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL	DEPTH	12828	PERF.12347 - 12658
12	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2743	2	1	9	N	1	1 8	-0-
01	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1404	2	1	9	N	1	1 8	-0-
02	911 X	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-		-0-
03	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-		-0-
04	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2502	2	1	9	N	1	1 8	-0-
05	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2620	2	1	9	N	1	1 8	-0-

HUNT GAS UNIT 4				WELL #:	7	RRCID ->	188769	COMPL. DATE	02/25/2002	TOTAL	DEPTH	12715	PERF.12532 - 12596
12	1333 N	1285	-0-	-48	-0-	1285	2			Y	-0-		-0-
01	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1241	2	6	9	Y	5	4 1	1
02	1176 N	1051	-0-	-125	-0-	1051	2			Y	-0-		1
03	1271 N	1144	-0-	-127	-0-	1144	2			Y	-0-		1
04	1200 N	1098	-0-	-102	-0-	1098	2			Y	-0-	1 1	-0-
05	1178 N	1142	-0-	-36	-0-	1142	2			Y	-0-		-0-

WEBB A				WELL #:	10	RRCID ->	189393	COMPL. DATE	04/25/2002	TOTAL	DEPTH	13010	PERF.12522 - 12846
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-		-0-
01	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1498	2	6	9	Y	5	4 1	1
02	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-		1
03	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			Y	-0-		1
04	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			Y	-0-	1 1	-0-
05	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
WIEBOLT GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 189513		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 12425	
								PERF.12039 - 12312	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
									EOM
									BALANCE
12	2914 X	2409	-0-	-505	-0-	2409	2	Y	-0-
01	2914 X	1523	-0-	-1391	-0-	1523	2	Y	-0-
02	2520 X	1495	-0-	-1025	-0-	1495	2	Y	-0-
03	2790 X	2471	-0-	-319	-0-	2470	2	1 9	1 8
04	2340 X	1793	-0-	-547	-0-	1792	2	1 9	1 8
05	1643 N	1622	-0-	-21	-0-	1622	2	Y	-0-
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.									
		WELL #: 16		RRCID -> 189934		COMPL. DATE 03/31/2002		TOTAL DEPTH 12961	
								PERF.12246 - 12534	
12	1116 N	671	-0-	-445	-0-	670	2	1 9	1 8
01	1240 N	1143	-0-	-97	-0-	1142	2	1 9	1 8
02	1036 N	798	-0-	-238	-0-	798	2	N	-0-
03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	730	2	1 9	1 8
04	1110 N	905	-0-	-205	-0-	904	2	1 9	1 8
05	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1225	2	1 9	1 8
DAVIDSON, W. A.									
		WELL #: 7		RRCID -> 189961		COMPL. DATE 09/13/2013		TOTAL DEPTH 12502	
								PERF.11471 - 12304	
12	558 N	431	-0-	-127	-0-	431	2	Y	-0-
01	589 N	575	-0-	-14	-0-	575	2	Y	-0-
02	560 N	537	-0-	-23	-0-	537	2	Y	-0-
03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2	Y	-0-
04	570 N	536	-0-	-34	-0-	536	2	Y	-0-
05	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2	Y	-0-
DAVIDSON, W. A.									
		WELL #: 8		RRCID -> 190175		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 12500	
								PERF.11996 - 12220	
12	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2	Y	-0-
01	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2	Y	-0-
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2	Y	-0-
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2	Y	-0-
04	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2	Y	-0-
05	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2	Y	-0-
WIEBOLT GU									
		WELL #: 10		RRCID -> 191226		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 12500	
								PERF.11882 - 12296	
12	2418 X	1270	-0-	-1148	-0-	1270	2	Y	-0-
01	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2	Y	-0-
02	2184 X	1042	-0-	-1142	-0-	1042	2	Y	-0-
03	2418 X	384	-0-	-2034	-0-	384	2	Y	-0-
04	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2992	2	1 9	1 8
05	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2	Y	-0-
WIEBOLT GU									
		WELL #: 8		RRCID -> 191360		COMPL. DATE 09/26/2002		TOTAL DEPTH 12500	
								PERF.12025 - 12302	
12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2	Y	-0-
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2	Y	-0-
02	616 N	556	-0-	-60	-0-	556	2	Y	-0-
03	682 N	446	-0-	-236	-0-	446	2	Y	-0-
04	660 N	525	-0-	-135	-0-	525	2	Y	-0-
05	620 N	558	-0-	-62	-0-	558	2	Y	-0-
WEBB A									
		WELL #: 17		RRCID -> 192068		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 13100	
								PERF.12269 - 12574	
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2	Y	-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6	2	Y	-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	Y	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	2	Y	-0-
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	Y	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
WEBB A			WELL #:		18	RRCID -> 193041		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL	DEPTH	13250	PERF.12643 - 13037		
M	0	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
12	01	5115 X	4717	-0-	-398	-0-	4717	2		Y	-0-				2
01	02	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	5188	2	6	9	Y	5	6	1	1
02	03	4732 X	528	-0-	-4204	-0-	528	2		Y	-0-				1
03	04	5239 X	2002	-0-	-3237	-0-	2002	2		Y	-0-				1
04	05	5070 X	5041	-0-	-29	-0-	5041	2		Y	-0-	1	1		-0-
		5208 X	3367	-0-	-1841	-0-	3367	2		Y	-0-				-0-
WEBB A			WELL #:		13	RRCID -> 193628		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL	DEPTH	13405	PERF.12833 - 13291		
12	01	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2		Y	-0-				2
01	02	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1096	2	3	9	Y	3	4	1	1
02	03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2		Y	-0-				1
03	04	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1109	2	1	9	Y	1	1	8	1
04	05	966 N	966	-0-	-0-	-0-	952	2	14	9	Y	13	8	1	5
		926 N	926	-0-	-0-	-0-	925	2	1	9	Y	1	1	8	5
WEBB A			WELL #:		6	RRCID -> 195757		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL	DEPTH	13550	PERF.12958 - 13344		
12	01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		Y	-0-				-0-
01	02	93 N	78	-0-	-15	-0-	75	2	3	9	Y	3	2	1	1
02	03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		Y	-0-				1
03	04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		Y	-0-				1
04	05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		Y	-0-	1	1		-0-
		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		Y	-0-				-0-
WEBB A			WELL #:		19	RRCID -> 196256		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL	DEPTH	13450	PERF.12908 - 13242		
12	01	1860 N	1141	-0-	-719	-0-	1141	2		Y	-0-				2
01	02	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1522	2	3	9	Y	3	4	1	1
02	03	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2		Y	-0-				1
03	04	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2		Y	-0-				1
04	05	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1574	2	11	9	Y	10	7	1	4
		2046 N	1301	-0-	-745	-0-	1301	2		Y	-0-				4
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.			WELL #:		19	RRCID -> 196347		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL	DEPTH	12675	PERF.11860 - 12579		
12	01	4154 X	3878	-0-	-276	-0-	3877	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	02	4154 X	3057	-0-	-1097	-0-	3056	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	03	3556 X	3281	-0-	-275	-0-	3281	2		N	-0-				-0-
03	04	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	4008	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04	05	3810 X	3168	-0-	-642	-0-	3167	2	1	9	N	1	1	8	-0-
		3875 X	2825	-0-	-1050	-0-	2824	2	1	9	N	1	1	8	-0-
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.			WELL #:		18	RRCID -> 196463		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL	DEPTH	12595	PERF.11957 - 12340		
12	01	2201 N	1711	-0-	-490	-0-	1709	2	2	9	N	2	2	8	-0-
01	02	2232 N	800	-0-	-1432	-0-	799	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	03	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2		N	-0-				-0-
03	04	3100 N	3538	-0-	438	-0-	3534	2	4	9	N	4	4	8	-0-
04	05	1844 N	1406	-0-	-438	-0-	1405	2	1	9	N	1	1	8	-0-
		2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	2847	2	2	9	N	2	2	8	-0-
WEBB A			WELL #:		20	RRCID -> 196687		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL	DEPTH	13460	PERF.12910 - 13248		
12	01	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-		2		Y	-0-				1
01	02	4588 X	3942	-0-	-646	-0-	3938	2	4	9	Y	4	4	1	1
02	03	4144 X	3924	-0-	-220	-0-	3924	2		Y	-0-				1
03	04	4588 X	4324	-0-	-264	-0-	4323	2	1	9	Y	1	1	8	1
04	05	3810 X	3550	-0-	-260	-0-	3535	2	15	9	Y	14	9	1	5
		4340 X	3493	-0-	-847	-0-	3492	2	1	9	Y	1	1	8	5

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.			WELL #:		12	RRCID -> 196743		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL	DEPTH	12954	PERF.12416 - 12784
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
12		4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	4766	2	2	9	N	2	2 8
01		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3182	2	2	9	N	2	2 8
02		6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			N	-0-	-0-
03		4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4584	2	2	9	N	2	2 8
04		5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	5525	2	2	9	N	2	2 8
05		5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	5256	2	1	9	N	1	1 8

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.			WELL #:		17	RRCID -> 196749		COMPL. DATE 02/17/2003		TOTAL	DEPTH	12620	PERF.12190 - 12364
12		3100 N	3087	-0-	-13	273	3086	2	1	9	N	1	1 8
01		931 X	658	-0-	-273	-0-	657	2	1	9	N	1	1 8
02		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-	-0-
03		3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3292	2	3	9	N	3	3 8
04		2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2710	2	2	9	N	2	2 8
05		1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	1877	2	1	9	N	1	1 8

WEBB A			WELL #:		15	RRCID -> 197864		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL	DEPTH	13300	PERF.12755 - 13070
12		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-	2
01		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	998	2	3	9	Y	3	1
02		2800 N	5872	-0-	3072	3072	5872	2			Y	-0-	1
03		3100 N	7042	-0-	3942	7014	7042	2			Y	-0-	1
04		3000 N	7371	-0-	4371	11385	7371	2			Y	-0-	-0-
05		16146 X	4761	-0-	-11385	-0-	4761	2			Y	-0-	-0-

WEBB A			WELL #:		5	RRCID -> 199247		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL	DEPTH	13000	PERF.12411 - 12755
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-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HUNT GAS UNIT 4			WELL #:		8	RRCID -> 200177		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL	DEPTH	12900	PERF.12290 - 12690
12		3069 X	394	-0-	-2675	-0-	394	2			Y	-0-	2
01		3069 X	354	-0-	-2715	-0-	353	2	1	9	Y	1	-0-
02		2380 X	419	-0-	-1961	-0-	419	2			Y	-0-	-0-
03		1922 X	531	-0-	-1391	-0-	531	2			Y	-0-	-0-
04		592 X	592	-0-	-0-	-0-	585	2	7	9	Y	6	2
05		486 X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-	2

COCHRUM, W.T. GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 202353		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL	DEPTH	12580	PERF.12053 - 12368
12		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			Y	-0-	-0-
01		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			Y	-0-	-0-
02		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			Y	-0-	-0-
03		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1475	2	1	9	Y	1	-0-
04		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1579	2	1	9	Y	1	-0-
05		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-	-0-

HUNT GAS UNIT #3			WELL #:		5	RRCID -> 205081		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL	DEPTH	14100	PERF.12201 - 12572
12		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-	-0-
01		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1208	2	6	9	Y	5	1
02		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-	1
03		1209 N	1177	-0-	-32	-0-	1177	2			Y	-0-	1
04		1170 N	1128	-0-	-42	-0-	1128	2			Y	-0-	-0-
05		1209 N	1087	-0-	-122	-0-	1087	2			Y	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY WIEBOLT GU				//CONT.// 24478 150 //CONT.// 386310 WELL #: 11		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
				RRCID -> 205888		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL		DEPTH 12530		PERF.12020 - 12334				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		868 X	868	-0-	-0-	-0-	868 2			Y	-0-					-0-
01		837 X	824	-0-	-13	-0-	824 2			Y	-0-					-0-
02		756 N	604	-0-	-152	-0-	604 2			Y	-0-					-0-
03		868 N	277	-0-	-591	-0-	275 2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04		3000 N	13419	-0-	10419	-0-	13419 2			Y	-0-					-0-
05		3100 N	7934	-0-	4834	-0-	7934 2			Y	-0-					-0-
BLAIR, ORA				WELL #: 2		RRCID -> 206509		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL		DEPTH 13400		PERF.12739 - 13168		
12		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2			Y	-0-					1
01		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1783 2	4	9	Y	4	4	1			1
02		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402 2			Y	-0-					1
03		3100 N	5650	-0-	2550	-0-	5650 2			Y	-0-					1
04		3000 N	4176	-0-	1176	-0-	3726 2	14	9	Y	13	9	1			5
05		3100 N	2928	-0-	-172	-0-	3554 2			Y	-0-					5
WEBB A				WELL #: 16		RRCID -> 208310		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL		DEPTH 13250		PERF.12723 - 13035		
12	14B2	EXT	481	-0-	481	-0-	481 2			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	1337	-0-	1337	-0-	1818 2	4	9	Y	4	3	1			1
02	14B2	EXT	1568	-0-	1568	-0-	3386 2			Y	-0-					1
03	14B2	EXT	635	-0-	635	-0-	4021 2			Y	-0-					1
04	14B2	EXT	13	-0-	13	-0-	4034 2			Y	-0-	1	1			-0-
05	14B2	EXT	878	-0-	878	-0-	4912 2			Y	-0-					-0-
CUMMINS A				WELL #: 8		RRCID -> 216671		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL		DEPTH 12600		PERF.12199 - 12391		
12		3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243 2			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	3858	-0-	3858	-0-	3858 2	6	9	Y	5	4	1			1
02	14B2	EXT	3400	-0-	3400	-0-	7258 2			Y	-0-					1
03	14B2	EXT	4055	-0-	4055	-0-	11313 2			Y	-0-					1
04	14B2	EXT	3657	-0-	3657	-0-	14970 2			Y	-0-	1	1			-0-
05		17940 X	2970	-0-	-14970	-0-	2970 2			Y	-0-					-0-
BLAIR, ORA				WELL #: 4		RRCID -> 218657		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL		DEPTH 13472		PERF.12904 - 13274		
12		3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378 2			Y	-0-					3
01		3100 N	5542	-0-	2442	-0-	5536 2	6	9	Y	5	7	1			1
02		2800 N	3420	-0-	620	-0-	3062 2			Y	-0-					1
03		7237 X	4175	-0-	-3062	-0-	4175 2			Y	-0-					1
04		1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	1893 2	12	9	Y	11	8	1			4
05		938 X	938	-0-	-0-	-0-	938 2			Y	-0-					4
EUBANK-BEENE				WELL #: 2		RRCID -> 219512		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL		DEPTH 12547		PERF.11794 - 12183		
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-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
CUMMINS A				WELL #: 9		RRCID -> 220512		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL		DEPTH 12600		PERF.11375 - 12196		
12		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 2			Y	-0-					-0-
01		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2			Y	-0-					-0-
02		980 N	807	-0-	-173	-0-	807 2			Y	-0-					-0-
03		1085 N	870	-0-	-215	-0-	868 2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04		990 N	864	-0-	-126	-0-	863 2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05		899 N	756	-0-	-143	-0-	756 2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310								
BLAIR, ORA				WELL #:	5	RRCID ->	221406	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL	DEPTH	13550	PERF. 9776 - 12540
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2		Y	-0-		-0-
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1010	2	4 9	Y	4	3 1	1
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		Y	-0-		1
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2		Y	-0-		1
04	900	N	836	-0-	-64	-0-	836	2		Y	-0-	1 1	-0-
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2		Y	-0-		-0-

WIEBOLT GU				WELL #:	12	RRCID ->	222596	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL	DEPTH	12502	PERF. 11996 - 12284
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2		Y	-0-		-0-
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2		Y	-0-		-0-
02	756	N	700	-0-	-56	-0-	700	2		Y	-0-		-0-
03	899	N	809	-0-	-90	-0-	809	2		Y	-0-		-0-
04	870	N	721	-0-	-149	-0-	721	2		Y	-0-		-0-
05	775	N	762	-0-	-13	-0-	762	2		Y	-0-		-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	20	RRCID ->	234060	COMPL. DATE	02/16/2008	TOTAL	DEPTH	12684	PERF. 12144 - 12578
12	1550	N	502	-0-	-1048	-0-	500	2	2 9	N	2	2 8	-0-
01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1886	2	2 9	N	2	2 8	-0-
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2		N	-0-		-0-
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1600	2	4 9	N	4	4 8	-0-
04	1500	N	1414	-0-	-86	-0-	1412	2	2 9	N	2	2 8	-0-
05	1550	N	1132	-0-	-418	-0-	1130	2	2 9	N	2	2 8	-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	21	RRCID ->	235587	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL	DEPTH	12560	PERF. 11990 - 12329
12	527	N	467	-0-	-60	-0-	466	2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	496	N	475	-0-	-21	-0-	474	2	1 9	N	1	1 8	-0-
02	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	2		N	-0-		-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	474	2	2 9	N	2	2 8	-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	509	2	2 9	N	2	2 8	-0-
05	434	N	430	-0-	-4	-0-	429	2	1 9	N	1	1 8	-0-

WIEBOLT GAS UNIT				WELL #:	14	RRCID ->	252894	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL	DEPTH	12546	PERF. 12013 - 12324
12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2		Y	-0-		-0-
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2		Y	-0-		-0-
02	1148	N	1032	-0-	-116	-0-	1032	2		Y	-0-		-0-
03	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	1255	2	2 9	Y	2	2 8	-0-
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1215	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2		Y	-0-		-0-

DAVIDSON, W. A.				WELL #:	10	RRCID ->	252935	COMPL. DATE	09/04/2009	TOTAL	DEPTH	12577	PERF. 11904 - 12321
12	3193	X	2435	-0-	-758	-0-	2435	2		Y	-0-		-0-
01	3193	X	2400	-0-	-793	-0-	2400	2		Y	-0-		-0-
02	2884	X	2313	-0-	-571	-0-	2313	2		Y	-0-		-0-
03	2759	X	2220	-0-	-539	-0-	2218	2	2 9	Y	2	2 8	-0-
04	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2634	2	2 9	Y	2	2 8	-0-
05	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2		Y	-0-		-0-

WEBB A				WELL #:	21	RRCID ->	255969	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL	DEPTH	13000	PERF. 11464 - 12829
12	2790	X	2532	-0-	-258	-0-	2532	2		Y	-0-		3
01	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2577	2	6 9	Y	5	7 1	1
02	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2		Y	-0-		1
03	2542	N	2280	-0-	-262	-0-	2279	2	1 9	Y	1	1 8	1
04	2490	N	2267	-0-	-223	-0-	2252	2	15 9	Y	14	9 1	5
05	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2493	2	1 9	Y	1	1 8	5

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310								
WEBB A				WELL #:	23	RRCID ->	255971	COMPL. DATE	01/19/2010	TOTAL	DEPTH	13492	PERF.12785 - 13278
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
12	7463 X	7463	-0-	-0-	-0-	7463	2			Y	-0-		-0-
01	6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	6937	2	6	9	Y	5	4 1	1
02	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	2			Y	-0-		1
03	6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	6405	2			Y	-0-		1
04	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	2			Y	-0-	1 1	-0-
05	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2			Y	-0-		-0-

WEBB A				WELL #:	26	RRCID ->	259338	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL	DEPTH	13495	PERF.12796 - 13147
12	3596 X	944	-0-	-2652	-0-	944	2			Y	-0-		1
01	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3340	2	6	9	Y	5	5 1	1
02	1624 X	451	-0-	-1173	-0-	451	2			Y	-0-		1
03	930 X	-0-	-0-	-930	-0-		2			Y	-0-		1
04	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-		2			Y	-0-	1 1	-0-
05	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-		2			Y	2	2 8	-0-

WEBB A				WELL #:	27	RRCID ->	259898	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL	DEPTH	13344	PERF.12558 - 13025
12	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			Y	-0-		3
01	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2970	2	6	9	Y	5	7 1	1
02	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			Y	-0-		1
03	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			Y	-0-		1
04	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2499	2	14	9	Y	13	9 1	5
05	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			Y	-0-		5

EUBANK-BEENE				WELL #:	3	RRCID ->	262401	COMPL. DATE	09/04/2011	TOTAL	DEPTH	14119	PERF.13434 - 13619
12	3410 X	3272	-0-	-138	-0-	3272	2			N	-0-		-0-
01	3410 X	3180	-0-	-230	-0-	3180	2			N	-0-		-0-
02	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-		-0-
03	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3970	2	11	9	N	10	10 8	-0-
04	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3754	2	9	9	N	8	8 8	-0-
05	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3835	2	11	9	N	10	10 8	-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	264447	COMPL. DATE	07/27/2014	TOTAL	DEPTH	14000	PERF. 8868 - 12359
12	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-		-0-
01	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2112	2	4	9	N	4	3 1	1
02	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-		1
03	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-		1
04	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-	1 1	-0-
05	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-		-0-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
WILLIFORD -B-				WELL #:	1	RRCID ->	095664	COMPL. DATE	10/02/1981	TOTAL	DEPTH	15413	PERF.13460 - 13478
12	558 N	400	-0-	-158	-0-	400	2			N	-0-		46
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-		46
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-		46
03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-		46
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-		46
05	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-		46

DEW (RODESSA)		24478 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
CORSA RESOURCES, LLC		100584							
LANCASTER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173623		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 8450	
								PERF. 8164 - 8250	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
HIGH "A"									
		WELL #: 7		RRCID -> 176141		COMPL. DATE 11/25/1999		TOTAL DEPTH 8145	
								PERF. 7844 - 7902	
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WHITE, H.E.									
		WELL #: 6		RRCID -> 180019		COMPL. DATE 10/06/2000		TOTAL DEPTH 8405	
								PERF. 8092 - 8120	
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
JOHNSON "A"									
		WELL #: 10		RRCID -> 189808		COMPL. DATE 05/09/2002		TOTAL DEPTH 9300	
								PERF. 8062 - 8108	
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC									
BLACK "A"		220903							
		WELL #: 9		RRCID -> 173402		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 8260	
								PERF. 7966 - 8005	
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
JOHNSON, B.K. "A"									
		WELL #: 8		RRCID -> 176127		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 8300	
								PERF. 8014 - 8173	
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				-0-
03	7 N	-0-	-0-	-0-	-0-	7 2			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

DEW (RODESSA)			//CONT.//		24478 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903															
MCADAMS "A"			WELL #:		2C		RRCID -> 183922		COMPL. DATE 07/23/1999		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 8154 - 8198							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
BURGHER "C"			WELL #:		7		RRCID -> 188033		COMPL. DATE 09/23/2001		TOTAL DEPTH 8588		PERF. 8306 - 8320							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
BURGHER "A"			WELL #:		8		RRCID -> 211862		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 12777		PERF. 8220 - 8266							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
LANCASTER "A"			WELL #:		5		RRCID -> 219481		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 13125		PERF. 8196 - 8230							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
DEW SWD			WELL #:		1		RRCID -> 248081		COMPL. DATE 04/20/2009		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4900 - 5190							
12		INJECT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
01		INJECT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
02		INJECT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
03		INJECT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
04		INJECT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
05		INJECT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
IRENE WILBURN			WELL #:		6		RRCID -> 275735		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 13300		PERF. 7750 - 7816							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		3						N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		3						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		3						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		3						N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		3						N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		3						N	-0-						-0-

DEW (RODESSA)		//CONT.//		24478 370	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
GLAZENER, WILLIAM C. G.U.		WELL #:		5 C	RRCID ->	170022	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL	DEPTH	9517	PERF.	8002	-	8029
M	0	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
12	01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-			-0-
02	03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-			-0-
04	05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-			-0-
01	02	527 N	514	-0-	-13	-0-	514	2			N	-0-			-0-
03	04	510 N	468	-0-	-42	-0-	468	2			N	-0-			-0-
05		527 N	485	-0-	-42	-0-	485	2			N	-0-			-0-

BEST SWD		WELL #:		1	RRCID ->	224665	COMPL. DATE	01/20/2017	TOTAL	DEPTH	5808	PERF.	5340	-	5514
12	01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEST SWD		WELL #:		2	RRCID ->	237845	COMPL. DATE	02/07/2025	TOTAL	DEPTH	5800	PERF.	5317	-	5636
12	01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEST SWD		WELL #:		3	RRCID ->	254657	COMPL. DATE	08/25/2009	TOTAL	DEPTH	5825	PERF.	5679	-	5390
12	01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CUMMINS A		WELL #:		1	RRCID ->	262387	COMPL. DATE	07/23/2011	TOTAL	DEPTH	12567	PERF.	7950	-	7967
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DEW (TRAVIS PEAK)				24478 379	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903											
BLACK "A"		WELL #:		5	RRCID ->	171808	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL	DEPTH	9512	PERF.	8951	-	8961
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DEW (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 24478 379		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE										
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903																
A. O. EVANS, JR. GU		WELL #: 8		RRCID -> 179858		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8655 - 8680										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	164 54	1	1790	2	N	49	24	1				25	
01	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	142 2	1	1805	2	N	2						27	
02	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	105 12	1	1523	2	N	11	1	8				37	
03	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	117 8	1	1766	2	N	7	23	1				21	
04	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	129 10	1	1815	2	N	9	1	8				29	
05	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	160 4	1	1811	2	N	4						33	
DANIEL, PETER EST.		WELL #: 9		RRCID -> 294120		COMPL. DATE 08/31/2022		TOTAL DEPTH 12537		PERF. 9408 - 11810								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
A. O. EVANS, JR. GU		WELL #: 13		RRCID -> 295114		COMPL. DATE 07/29/2022		TOTAL DEPTH 13400		PERF. 12026 - 12273								
12	4340 X	3973	-0-	-367	-0-	330 44	1	3599	2	N	40						40	
01	4216 X	3754	-0-	-462	-0-	274 2	1	3478	2	N	2						42	
02	3808 X	3464	-0-	-344	-0-	223 1	1	3240	2	N	1						43	
03	4216 X	3147	-0-	-1069	-0-	196 1	1	2951	2	N	-0-						43	
04	3840 X	3545	-0-	-295	-0-	236 1	1	3308	2	N	1	1	8				43	
05	3968 X	3450	-0-	-518	-0-	281 1	1	3169	2	N	-0-						43	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 170049		COMPL. DATE 08/12/1998		TOTAL DEPTH 9517		PERF. 9207 - 9263								
GLAZENER, WILLIAM C. GU		WELL #: 5 T																
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-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
HUNT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 274281		COMPL. DATE 07/27/2014		TOTAL DEPTH 14000		PERF. 8868 - 9178								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

DEW (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		24478 379	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
EUBANK-BEENE			WELL #:		2	RRCID -> 276187		COMPL. DATE 12/07/2014		TOTAL DEPTH 12547		PERF. 9156 - 9428		
M	0	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
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-
05		1 N	-0-	-0-	-0-	-0-		1 2		N	-0-			-0-
H. L. & P. UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 277421		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL DEPTH 15732		PERF. 9075 - 13221	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CUMMINS A					WELL #:	3	RRCID -> 277524		COMPL. DATE 04/13/2015		TOTAL DEPTH 12630		PERF. 8712 - 9551	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BLAIR, ORA					WELL #:	5	RRCID -> 279346		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 13550		PERF. 9776 - 10102	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CUMMINS A					WELL #:	5	RRCID -> 282187		COMPL. DATE 03/09/2016		TOTAL DEPTH 12530		PERF. 8726 - 9553	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WEBB A					WELL #:	3	RRCID -> 287291		COMPL. DATE 05/29/2019		TOTAL DEPTH 12850		PERF. 9456 - 12282	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) 1789 MANAGEMENT, LLC ALTON SIMS		25310 500 100936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
WELL #:		24		RRCID -> 280342		COMPL. DATE 04/15/2016		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 7886 - 7892								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	55	-0-	55	125	55	2			N	-0-					-0-
01	170 X	45	-0-	-125	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 287293		COMPL. DATE 02/01/2020		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7611 - 7624						
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC TERRY "D"		220903		WELL #:		2 C		RRCID -> 164867		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8218 - 8398				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

A. O. EVANS, JR. GU		WELL #:		8		RRCID -> 182242		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8533 - 8581						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A. O. EVANS, JR. GU		WELL #:		11		RRCID -> 184916		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8752 - 8756						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	160					160
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

THIGPEN "A"		WELL #:		18U		RRCID -> 217947		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 13646 PERF. 9001 - 9129						
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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONIE (PETTIT) HILCORP ENERGY COMPANY HUNT, N. B.														
//CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
WELL #: 1 RRCID -> 076934 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8693 - 8703														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
BATY, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 090291 COMPL. DATE 07/23/1980 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 8521 - 8561														
12		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2				N	-0-	4
01		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2				N	-0-	4
02		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2				N	-0-	4
03		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1445	2	153	9		N	139	-0-
04		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2				N	-0-	-0-
05		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2				N	-0-	-0-
HUNT, N.B. GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 090292 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8678 - 8703														
12		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2				Y	-0-	-0-
01		18 N	18	-0-	-0-	-0-	17	2	1	9		Y	1	-0-
02		28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2				Y	-0-	-0-
03		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2				Y	-0-	-0-
04		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2				Y	-0-	-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-	-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 091124 COMPL. DATE 12/13/1980 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8213 - 8350														
12		155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2				Y	-0-	-0-
01		155 N	37	-0-	-118	-0-	37	2				Y	-0-	-0-
02		140 N	27	-0-	-113	-0-	27	2				Y	-0-	-0-
03		93 N	19	-0-	-74	-0-	19	2				Y	-0-	-0-
04		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2				Y	-0-	-0-
05		3100 N	4330	-0-	1230	-0-	4330	2				Y	-0-	-0-
EPPES WELL #: 1 RRCID -> 101586 COMPL. DATE 06/26/1982 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8717 - 8765														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	67
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	67
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	67
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	67
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	67
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	67
KINDON #1 WELL #: 2 RRCID -> 110071 COMPL. DATE 03/05/1984 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8481 - 8587														
12		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2				N	-0-	-0-
01		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2				N	-0-	-0-
02		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2				N	-0-	-0-
03		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2				N	-0-	-0-
04		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2				N	-0-	-0-
05		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2				N	-0-	-0-
DOBBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122371 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8504 - 8634														
12		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2				N	-0-	-0-
01		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2				N	-0-	-0-
02		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2				N	-0-	-0-
03		155 N	114	-0-	-41	-0-	114	2				N	-0-	-0-
04		150 N	111	-0-	-39	-0-	111	2				N	-0-	-0-
05		155 N	93	-0-	-62	-0-	93	2				N	-0-	-0-

DONIE (PETTIT)			//CONT.//			25310 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310													
MOORE			WELL #:			1	RRCID -> 146948			COMPL. DATE 01/24/1994			TOTAL	DEPTH	9882	PERF. 8590	-	8760	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
01		380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
02		350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
03		392 N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
04		364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
05		366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
HUNT, N.B.																			
			WELL #:			2	RRCID -> 148947			COMPL. DATE 07/24/1994			TOTAL	DEPTH	9830	PERF. 8539	-	8659	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HUNT, N.B. GAS UNIT 3			WELL #:			2	RRCID -> 150582			COMPL. DATE 05/17/1994			TOTAL	DEPTH	9536	PERF. 8560	-	8615	
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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
WIEBOLT			WELL #:			1	RRCID -> 151426			COMPL. DATE 08/30/1994			TOTAL	DEPTH	9751	PERF. 8574	-	8596	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MOORE			WELL #:			3	RRCID -> 187536			COMPL. DATE 11/12/2001			TOTAL	DEPTH	12600	PERF. 8582	-	8587	
12	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5019	2			Y	-0-					3
01	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4694	2	6	9	Y	5	7	1			1
02	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4405	2			Y	-0-					1
03	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4829	2			Y	-0-					1
04	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4423	2	14	9	Y	13	9	1			5
05	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4519	2	1	9	Y	1	1	8			5
COX, WELDON GU			WELL #:			1	RRCID -> 187650			COMPL. DATE 07/07/2000			TOTAL	DEPTH	15300	PERF. 9033	-	9053	
12	1426	N	582	-0-	-844	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1373	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	927	-0-	-499	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
WEBB, T.S. "A"			WELL #:			1	RRCID -> 188786			COMPL. DATE 01/25/2002			TOTAL	DEPTH	9300	PERF. 8750	-	8913	
12	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2132	2			Y	-0-					-0-
01	2046	N	1767	-0-	-279	-0-	-0-	-0-	1763	2	4	9	Y	4	3	1			1
02	1848	N	1465	-0-	-383	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					1
03	2046	N	1870	-0-	-176	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-					1
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1713	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	1612	N	1599	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	1599	2			Y	-0-					-0-

DONIE (PETTIT)			//CONT.//			25310 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310														
HUNT, N.B. GAS UNIT 4			WELL #:			10	RRCID -> 212590			COMPL. DATE 06/20/2005			TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8708 - 8712							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
DOBBS GAS UNIT					WELL #:		2	RRCID -> 217966			COMPL. DATE 02/18/2006			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8603						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1					WELL #:		3	RRCID -> 222233			COMPL. DATE 08/10/2006			TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8522 - 8528						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
REED "R" NO. 1 UNIT					WELL #:		6	RRCID -> 223257			COMPL. DATE 11/08/2006			TOTAL DEPTH 12835 PERF. 7991 - 8110						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
GROSS, RICHARD H. ET AL					WELL #:		9	RRCID -> 225349			COMPL. DATE 11/14/2006			TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 8142						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MCWATTERS, T. H.					WELL #:		4	RRCID -> 225617			COMPL. DATE 10/20/2006			TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 8420						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
THOMPSON, C.C.					WELL #:		9	RRCID -> 228536			COMPL. DATE 03/03/2007			TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 8324						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

DONIE (PETTIT)			//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
REED "R" NO. 1 UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 228542		COMPL. DATE 03/17/2007			TOTAL DEPTH 12826		PERF. 7923 - 8132		
M	0	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

COCHRUM GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 228615		COMPL. DATE 05/04/2007			TOTAL DEPTH 13070		PERF. 8370 - 8380		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT #1			WELL #:		9	RRCID -> 228661		COMPL. DATE 03/21/2007			TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8381 - 8410		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MCWATTERS, T. H.			WELL #:		10	RRCID -> 229424		COMPL. DATE 01/21/2007			TOTAL DEPTH 10609		PERF. 8356 - 8413		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT			WELL #:		12	RRCID -> 229426		COMPL. DATE 06/02/2007			TOTAL DEPTH 13240		PERF. 8238 - 8358		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II			WELL #:		17	RRCID -> 230107		COMPL. DATE 07/24/2007			TOTAL DEPTH 13020		PERF. 7948 - 7994		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 230729		COMPL. DATE 05/17/2007			TOTAL DEPTH 13080		PERF. 8345 - 8351		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT)			//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
REED "R" NO. 1 UNIT			WELL #:		13	RRCID -> 231674		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13055		PERF. 8146 - 8242	
M	0	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

THOMPSON, C. C.			WELL #:		14	RRCID -> 231865		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13014		PERF. 8346 - 8354	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H.			WELL #:		27	RRCID -> 232346		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 13016		PERF. 8375 - 8409	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

DOBBS GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 233369		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8566 - 8627	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H.			WELL #:		16	RRCID -> 233735		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 12984		PERF. 8344 - 8402	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

LARSON "A" II GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 233927		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 12935		PERF. 8337 - 8355	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

KINDON GAS UNIT #1			WELL #:		5	RRCID -> 233942		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 13055		PERF. 8372 - 8401	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

DONIE (PETTIT)			//CONT.//			25310 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310														
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT			WELL #:			2	RRCID -> 234755			COMPL. DATE 02/22/2008			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8056 - 8122							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 248667			COMPL. DATE 08/28/2008			TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 8342							
12	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

POLLARD, J.M.			WELL #:			7	RRCID -> 251723			COMPL. DATE 05/29/2009			TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8248 - 8254							
12	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT			WELL #:			3	RRCID -> 253551			COMPL. DATE 11/15/2009			TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 8369							
12	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT			WELL #:			6	RRCID -> 253569			COMPL. DATE 11/05/2009			TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 8333							
12	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1			WELL #:			10	RRCID -> 254363			COMPL. DATE 11/01/2009			TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 8526							
12	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT			WELL #:			9	RRCID -> 256695			COMPL. DATE 03/13/2010			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 8366							
12	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

DONIE (PETTIT)			//CONT.// 25310 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310													
KINDON GAS UNIT NO. 1			WELL #: 8			RRCID -> 261547			COMPL. DATE 05/17/2011			TOTAL DEPTH 13030 PERF. 8402 - 8519				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HUNT GAS UNIT 4			WELL #: 4			RRCID -> 266334			COMPL. DATE 07/31/2012			TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8860 - 8874				
12	554 N		554	-0-	-0-	-0-		554	2			Y	-0-			2
01	585 N		585	-0-	-0-	-0-		579	2		6	9	Y	5	6	1
02	476 N		393	-0-	-83	-0-		393	2				Y	-0-		1
03	558 N		554	-0-	-4	-0-		554	2				Y	-0-		1
04	570 N		434	-0-	-136	-0-		422	2		12	9	Y	11	8	1
05	513 N		513	-0-	-0-	-0-		513	2				Y	-0-		4
MCWATTERS, T. H.			WELL #: 8			RRCID -> 273070			COMPL. DATE 03/18/2014			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8335 - 8430				
12	168 N		168	-0-	-0-	-0-		168	2				Y	-0-		-0-
01	181 N		181	-0-	-0-	-0-		181	2				Y	-0-		-0-
02	151 N		151	-0-	-0-	-0-		151	2				Y	-0-		-0-
03	170 N		170	-0-	-0-	-0-		170	2				Y	-0-		-0-
04	180 N		143	-0-	-37	-0-		143	2				Y	-0-		-0-
05	155 N		141	-0-	-14	-0-		141	2				Y	-0-		-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 274430			COMPL. DATE 05/01/2014			TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8050 - 8057				
12	403 N		98	-0-	-305	-0-		98	2				N	-0-		-0-
01	279 N		114	-0-	-165	-0-		114	2				N	-0-		-0-
02	112 N		102	-0-	-10	-0-		102	2				N	-0-		-0-
03	103 N		103	-0-	-0-	-0-		103	2				N	-0-		-0-
04	120 N		87	-0-	-33	-0-		87	2				N	-0-		-0-
05	124 N		92	-0-	-32	-0-		92	2				N	-0-		-0-
H. L. & P. UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 277430			COMPL. DATE 04/17/2015			TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221				
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-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1			WELL #: 6			RRCID -> 282209			COMPL. DATE 12/14/2016			TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 8539				
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY				881167													
WORTHY SWD		WELL #:		1D	RRCID ->	191079	COMPL. DATE	10/02/2002	TOTAL	DEPTH	5135	PERF.	4656	-	4930		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN "B"		WELL #:		7	RRCID ->	197629	COMPL. DATE	07/19/2003	TOTAL	DEPTH	13130	PERF.	8389	-	8416		
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN "B"		WELL #:		16	RRCID ->	201795	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL	DEPTH	13325	PERF.	8399	-	8453		
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	205794	COMPL. DATE	03/16/2004	TOTAL	DEPTH	12950	PERF.	8346	-	8365		
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	205800	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL	DEPTH	13100	PERF.	8490	-	8504		
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	205809	COMPL. DATE	01/31/2004	TOTAL	DEPTH	13061	PERF.	8436	-	8454		
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN "B"		WELL #:		12	RRCID ->	205830	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL	DEPTH	13326	PERF.	8488	-	8504		
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONIE (PETTIT)			//CONT.//			25310 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//			881167														
HUFFMAN "B"			WELL #:			13			RRCID -> 205841			COMPL. DATE 03/08/2004			TOTAL DEPTH 13220 PERF. 8397 - 8426					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HUFFMAN "B"			WELL #:			14			RRCID -> 205845			COMPL. DATE 03/07/2004			TOTAL DEPTH 13171 PERF. 8360 - 8379					
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-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WORTHY GAS UNIT			WELL #:			17			RRCID -> 205867			COMPL. DATE 02/27/2004			TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8420 - 8440					
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-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WORTHY GAS UNIT			WELL #:			11			RRCID -> 205909			COMPL. DATE 09/02/2004			TOTAL DEPTH 13095 PERF. 8421 - 8446					
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-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WORTHY GAS UNIT			WELL #:			15			RRCID -> 207960			COMPL. DATE 06/18/2004			TOTAL DEPTH 13163 PERF. 8442 - 8486					
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-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WORTHY GAS UNIT			WELL #:			18			RRCID -> 207962			COMPL. DATE 08/25/2004			TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 8467					
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-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HUFFMAN "B"			WELL #:			20			RRCID -> 210216			COMPL. DATE 01/12/2005			TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8473 - 8507					
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-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

DONIE (PETTIT)			//CONT.//			25310 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//			881167															
HUFFMAN "B"			WELL #:			17	RRCID -> 211048			COMPL. DATE 02/27/2005			TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8406 - 8428								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12	01	02	03	04	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-	
WALLIS ENERGY, INC.			893997																		
BARNARD, BEN GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 015432			COMPL. DATE 11/11/1956			TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8311 - 8331								
12	01	02	03	04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-	
DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)			25978 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE									
BRG LONE STAR LTD.			090870																		
JAF			WELL #:			1	RRCID -> 250790			COMPL. DATE 05/23/2009			TOTAL DEPTH 15520 PERF.13954 - 14676								
12	01	02	03	04	05	10385 X	2407	-0-	-7978	-0-	2407	3		N	-0-					-0-	
CORSA RESOURCES, LLC			100584																		
BURGHER "C"			WELL #:			4	RRCID -> 179498			COMPL. DATE 09/08/2000			TOTAL DEPTH 13600 PERF.13076 - 13388								
12	01	02	03	04	05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-	
BURGHER "G"			WELL #:			3	RRCID -> 180596			COMPL. DATE 10/26/2000			TOTAL DEPTH 13270 PERF.12624 - 13088								
12	01	02	03	04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-	
BURGHER "A"			WELL #:			10	RRCID -> 184358			COMPL. DATE 06/27/2001			TOTAL DEPTH 13600 PERF.12780 - 13874								
12	01	02	03	04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)			//CONT.// 25978 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
CORSA RESOURCES, LLC			//CONT.// 100584													
NEAL "B"			WELL #: 3			RRCID -> 188061			COMPL. DATE 12/15/2001			TOTAL DEPTH 13610 PERF.13224 - 13292				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PARKER, J & L "E"			WELL #: 1			RRCID -> 188532			COMPL. DATE 01/17/2002			TOTAL DEPTH 13070 PERF.12718 - 12874				
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
APC CLARIDGE "A"			WELL #: 1			RRCID -> 191922			COMPL. DATE 10/11/2002			TOTAL DEPTH 13305 PERF.12936 - 13100				
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
BURGHER "G"			WELL #: 11			RRCID -> 194271			COMPL. DATE 03/19/2003			TOTAL DEPTH 13255 PERF.12942 - 13091				
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
IVY, PHILLIP "A"			WELL #: 12			RRCID -> 195852			COMPL. DATE 04/29/2003			TOTAL DEPTH 13550 PERF.13172 - 13294				
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
APC ANDERSON			WELL #: 5			RRCID -> 195854			COMPL. DATE 04/30/2003			TOTAL DEPTH 13380 PERF.13028 - 13182				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BONNER, HUNTER "A"			WELL #: 2			RRCID -> 196248			COMPL. DATE 03/13/2003			TOTAL DEPTH 13260 PERF.12950 - 13074				
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-			-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-			-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-						Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
CORSA RESOURCES, LLC //CONT.// 100584															
PARKER, J & L "E" WELL #: 5 RRCID -> 196312 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12663 - 12799															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BURGHER "D" WELL #: 19 RRCID -> 196903 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13040 - 13045															
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
APC CLARIDGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 199295 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13034 - 13044															
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WILLIFORD "C" WELL #: 2 RRCID -> 202858 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 16508 PERF.14880 - 16245															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 16 RRCID -> 203328 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13000 - 13132															
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BURGHER "A" WELL #: 18 RRCID -> 203988 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13686 PERF.13300 - 13310															
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 22 RRCID -> 206501 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12906 - 13040															
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)				//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CORSA RESOURCES, LLC				//CONT.// 100584										
APC ANDERSON				WELL #: 9		RRCID -> 228665		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 13365		PERF.13042 - 13342		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

STOREY "A"				WELL #: 3		RRCID -> 251464		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 15173		PERF.14523 - 15050		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038										
OLAJUWON PICKENS				WELL #: 1H		RRCID -> 299474		COMPL. DATE 04/09/2025		TOTAL DEPTH 17573		PERF.17388 - 27694		
04	0	526695	-0-	526695	526695	525273	2	1422 8	N	-0-				-0-
*05	1350484 X	823789	-0-	-526695	-0-	790917	2	32872 8	N	-0-				-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903										
BURGHER "A"				WELL #: 1		RRCID -> 175734		COMPL. DATE 08/10/2000		TOTAL DEPTH 13580		PERF.12389 - 12873		
12	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	88	1	1236 2	Y	-0-				-0-
01	976 N	976	-0-	-0-	-0-	45	1	931 2	Y	-0-				-0-
02	896 N	777	-0-	-119	-0-	29	1	748 2	Y	-0-				-0-
03	992 N	809	-0-	-183	-0-	33	1	776 2	Y	-0-				-0-
04	930 N	751	-0-	-179	-0-	40	1	711 2	Y	-0-				-0-
05	868 N	744	-0-	-124	-0-	44	1	700 2	Y	-0-				-0-

BURGHER "D"				WELL #: 1		RRCID -> 176274		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH 13250		PERF.12502 - 12649		
12	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	83	1	1164 2	Y	-0-				-0-
01	928 N	928	-0-	-0-	-0-	43	1	885 2	Y	-0-				-0-
02	983 N	983	-0-	-0-	-0-	37	1	946 2	Y	-0-				-0-
03	1240 N	749	-0-	-491	-0-	31	1	718 2	Y	-0-				-0-
04	900 N	652	-0-	-248	-0-	35	1	617 2	Y	-0-				-0-
05	1085 N	776	-0-	-309	-0-	45	1	731 2	Y	-0-				-0-

BURGHER "A"				WELL #: 2		RRCID -> 176275		COMPL. DATE 01/06/2000		TOTAL DEPTH 13540		PERF.13060 - 13392		
12	930 N	659	-0-	-271	-0-	44	1	615 2	Y	-0-				-0-
01	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	62	1	1290 2	Y	-0-				-0-
02	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	51	1	1308 2	Y	-0-				-0-
03	651 N	373	-0-	-278	-0-	15	1	358 2	Y	-0-				-0-
04	960 N	335	-0-	-625	-0-	18	1	317 2	Y	-0-				-0-
05	992 N	544	-0-	-448	-0-	32	1	512 2	Y	-0-				-0-

WILLIFORD "A"				WELL #: 1		RRCID -> 176276		COMPL. DATE 01/15/2000		TOTAL DEPTH 13661		PERF.13079 - 13509		
12	2015 N	1423	-0-	-592	-0-	95	1	1328 2	Y	-0-				-0-
01	2263 N	1099	-0-	-1164	-0-	50	1	1049 2	Y	-0-				-0-
02	2128 N	1349	-0-	-779	-0-	51	1	1298 2	Y	-0-				-0-
03	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	113	1	2638 2	Y	-0-				-0-
04	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	149	1	2661 2	Y	-0-				-0-
05	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	104	1	1676 2	Y	-0-				-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SWANK "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	25978 300 220903 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 176719		CAPACITY COMPL. DATE 09/14/2000				TOTAL	DEPTH 13850	CNTY: FREESTONE PERF.12261 - 12536		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * EOM BALANCE
12	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	1483	2	N	-0-			-0-
01	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1732	2	N	-0-			-0-
02	1400 N	981	-0-	-419	-0-	-0-	-0-	37	1	944	2	N	-0-			-0-
03	1550 N	1274	-0-	-276	-0-	-0-	-0-	52	1	1222	2	N	-0-			-0-
04	1500 N	1373	-0-	-127	-0-	-0-	-0-	73	1	1300	2	N	-0-			-0-
05	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1182	2	N	2	2	8	-0-
								2	9							
BURGHER "C"					WELL #:	1	RRCID -> 176721	COMPL. DATE 02/03/2000				TOTAL	DEPTH 13435	PERF.12973 - 13271		
12	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	397	1	5550	2	Y	-0-			-0-
01	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	258	1	5370	2	Y	-0-			-0-
02	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	2636	2	Y	1	1	8	-0-
								1	9							
03	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	206	1	4815	2	Y	-0-			-0-
04	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	2390	2	Y	-0-			-0-
05	1426 X	1235	-0-	-191	-0-	-0-	-0-	72	1	1163	2	Y	-0-			-0-
BURGHER "G"					WELL #:	1	RRCID -> 177316	COMPL. DATE 03/03/2000				TOTAL	DEPTH 13260	PERF.12966 - 13075		
12	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	1969	2	Y	-0-			-0-
01	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	203	1	4222	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	3353	-0-	553	-0-	553	-0-	126	1	3227	2	Y	-0-			-0-
03	2237 N	1684	-0-	-553	-0-	-553	-0-	69	1	1615	2	Y	-0-			-0-
04	7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	376	1	6708	2	Y	-0-			-0-
05	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1	2723	2	Y	-0-			-0-
BURGHER "D"					WELL #:	8	RRCID -> 177771	COMPL. DATE 05/02/2000				TOTAL	DEPTH 13305	PERF.12990 - 13111		
12	1085 N	1084	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	72	1	1012	2	Y	-0-			-0-
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	1046	2	Y	-0-			-0-
02	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	963	2	Y	-0-			-0-
03	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	1064	2	Y	-0-			-0-
04	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1037	2	Y	-0-			-0-
05	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1058	2	Y	-0-			-0-
BURGHER "D"					WELL #:	4	RRCID -> 178112	COMPL. DATE 07/04/2000				TOTAL	DEPTH 13350	PERF.12966 - 13152		
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	271	2	Y	-0-			-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	269	2	Y	-0-			-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	248	2	Y	-0-			-0-
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	285	2	Y	-0-			-0-
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	272	2	Y	-0-			-0-
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	281	2	Y	-0-			-0-
BURGHER "D"					WELL #:	5	RRCID -> 178113	COMPL. DATE 06/10/2000				TOTAL	DEPTH 13230	PERF.12850 - 13068		
12	1085 N	1026	-0-	-59	-0-	-0-	-0-	69	1	957	2	Y	-0-			-0-
01	1116 N	1019	-0-	-97	-0-	-0-	-0-	47	1	972	2	Y	-0-			-0-
02	891 N	891	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	857	2	Y	-0-			-0-
03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	983	2	Y	-0-			-0-
04	990 N	966	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	51	1	915	2	Y	-0-			-0-
05	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	983	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "D"														
//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE //CONT.// 220903 WELL #: 6 RRCID -> 178114 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12837 - 13039														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	5456 X	4237	-0-	-1219	-0-	283	1	3953	2	Y	1	1 8		-0-
01	5456 X	2177	-0-	-3279	-0-	100	1	2076	2	Y	1	1 8		-0-
02	4620 X	4293	-0-	-327	-0-	161	1	4129	2	Y	3	3 8		-0-
03	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	218	1	5084	2	Y	2	2 8		-0-
04	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	263	1	4692	2	Y	1	1 8		-0-
05	4743 X	4713	-0-	-30	-0-	276	1	4434	2	Y	3	3 8		-0-
BURGHER "D" WELL #: 7 RRCID -> 178115 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13004 - 13226														
12	1240 N	1226	-0-	-14	-0-	82	1	1144	2	Y	-0-			-0-
01	1240 N	1123	-0-	-117	-0-	52	1	1071	2	Y	-0-			-0-
02	1260 N	995	-0-	-265	-0-	37	1	958	2	Y	-0-			-0-
03	1240 N	1062	-0-	-178	-0-	44	1	1018	2	Y	-0-			-0-
04	1080 N	1006	-0-	-74	-0-	53	1	953	2	Y	-0-			-0-
05	1116 N	1027	-0-	-89	-0-	60	1	967	2	Y	-0-			-0-
BURGHER "D" WELL #: 9 RRCID -> 178325 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12858 - 13071														
12	3100 X	1602	-0-	-1498	-0-	107	1	1494	2	Y	1	1 8		-0-
01	3100 X	1754	-0-	-1346	-0-	80	1	1674	2	Y	-0-			-0-
02	2800 X	1137	-0-	-1663	-0-	43	1	1094	2	Y	-0-			-0-
03	3100 X	1391	-0-	-1709	-0-	57	1	1334	2	Y	-0-			-0-
04	3000 X	1386	-0-	-1614	-0-	74	1	1312	2	Y	-0-			-0-
05	1767 X	1152	-0-	-615	-0-	67	1	1085	2	Y	-0-			-0-
BURGHER "D" WELL #: 3 RRCID -> 178331 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13071 - 13175														
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	2	Y	-0-			-0-
01	248 N	137	-0-	-111	-0-	6	1	131	2	Y	-0-			-0-
02	196 N	134	-0-	-62	-0-	5	1	129	2	Y	-0-			-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	10	1	241	2	Y	-0-			-0-
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	Y	-0-			-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	Y	-0-			-0-
BURGHER "C" WELL #: 3 RRCID -> 179031 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13083 - 13402														
12	2945 X	2383	-0-	-562	-0-	159	1	2224	2	Y	-0-			-0-
01	2945 X	2267	-0-	-678	-0-	104	1	2163	2	Y	-0-			-0-
02	2380 X	2102	-0-	-278	-0-	79	1	2023	2	Y	-0-			-0-
03	2449 X	2386	-0-	-63	-0-	98	1	2288	2	Y	-0-			-0-
04	2370 X	2255	-0-	-115	-0-	120	1	2135	2	Y	-0-			-0-
05	2387 X	2190	-0-	-197	-0-	128	1	2062	2	Y	-0-			-0-
BURGHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 179043 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12958 - 13144														
12	248 N	153	-0-	-95	-0-	10	1	143	2	Y	-0-			-0-
01	155 N	81	-0-	-74	-0-	4	1	77	2	Y	-0-			-0-
02	140 N	118	-0-	-22	-0-	4	1	114	2	Y	-0-			-0-
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	6	1	141	2	Y	-0-			-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	Y	-0-			-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "D"												//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 10				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
												RRCID -> 179046				COMPL. DATE 10/10/2000				TOTAL DEPTH 13244				PERF.11790 - 13054							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE											
12	01	589 N	557	-0-	-32	-0-	-0-	37	1	520	2	Y	-0-							-0-											
01	02	558 N	552	-0-	-6	-0-	-0-	25	1	527	2	Y	-0-							-0-											
02	03	504 N	481	-0-	-23	-0-	-0-	18	1	463	2	Y	-0-							-0-											
03	04	558 N	553	-0-	-5	-0-	-0-	23	1	530	2	Y	-0-							-0-											
04	05	540 N	538	-0-	-2	-0-	-0-	29	1	509	2	Y	-0-							-0-											
		552 N	552	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	520	2	Y	-0-							-0-											
BURGHER "A"												WELL #: 5				RRCID -> 179439				COMPL. DATE 09/02/2000				TOTAL DEPTH 13625				PERF.13170 - 13410			
12	01	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1237	2	Y	-0-							-0-											
01	02	1457 N	1030	-0-	-427	-0-	-0-	47	1	983	2	Y	-0-							-0-											
02	03	1288 N	859	-0-	-429	-0-	-0-	32	1	827	2	Y	-0-							-0-											
03	04	1333 N	781	-0-	-552	-0-	-0-	32	1	749	2	Y	-0-							-0-											
04	05	990 N	617	-0-	-373	-0-	-0-	33	1	584	2	Y	-0-							-0-											
		961 N	959	-0-	-2	-0-	-0-	56	1	903	2	Y	-0-							-0-											
EVANS "A"												WELL #: 4				RRCID -> 179691				COMPL. DATE 09/26/2000				TOTAL DEPTH 13610				PERF.13156 - 13414			
12	01	986 N	986	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	920	2	Y	-0-							-0-											
01	02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	795	2	Y	-0-							-0-											
02	03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	859	2	Y	-0-							-0-											
03	04	980 N	980	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	940	2	Y	-0-							-0-											
04	05	850 N	850	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	805	2	Y	-0-							-0-											
		883 N	883	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	831	2	Y	-0-							-0-											
BURGHER "C"												WELL #: 5				RRCID -> 179694				COMPL. DATE 09/21/2000				TOTAL DEPTH 13611				PERF.13111 - 13420			
12	01	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	-0-	224	1	3125	2	Y	-0-							-0-											
01	02	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	3177	2	Y	-0-							-0-											
02	03	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	2967	2	Y	-0-							-0-											
03	04	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	3219	2	Y	-0-							-0-											
04	05	3240 X	3051	-0-	-189	-0-	-0-	162	1	2889	2	Y	-0-							-0-											
		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	-0-	205	1	3302	2	Y	-0-							-0-											
EVANS "A"												WELL #: 3				RRCID -> 180064				COMPL. DATE 10/10/2000				TOTAL DEPTH 13675				PERF.13202 - 13473			
12	01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	Y	-0-							-0-											
01	02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	Y	-0-							-0-											
02	03	140 N	85	-0-	-55	-0-	-0-	3	1	82	2	Y	-0-							-0-											
03	04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	150	2	Y	-0-							-0-											
04	05	150 N	144	-0-	-6	-0-	-0-	8	1	136	2	Y	-0-							-0-											
		149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	Y	-0-							-0-											
BURGHER "A"												WELL #: 4				RRCID -> 180087				COMPL. DATE 10/17/2000				TOTAL DEPTH 13560				PERF.12690 - 13346			
12	01	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	1931	2	Y	-0-							-0-											
01	02	1395 N	999	-0-	-396	-0-	-0-	46	1	953	2	Y	-0-							-0-											
02	03	952 N	742	-0-	-210	-0-	-0-	28	1	714	2	Y	-0-							-0-											
03	04	1798 N	937	-0-	-861	-0-	-0-	38	1	899	2	Y	-0-							-0-											
04	05	974 N	974	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	922	2	Y	-0-							-0-											
		902 N	902	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	849	2	Y	-0-							-0-											

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EVANS "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	25978 300 220903 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
						RRCID ->	180164	COMPL.	DATE	09/20/2000	TOTAL	DEPTH	13676	PERF.12907	-	13487			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-		-0-		95	1	1333	2	Y	-0-				-0-
01	1488	N	1394	-0-	-94	-0-		-0-		64	1	1330	2	Y	-0-				-0-
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-		-0-		51	1	1313	2	Y	3	3	8		-0-
										3	9								
03	1426	N	300	-0-	-1126	-0-		-0-		12	1	286	2	Y	2	2	8		-0-
										2	9								
04	3000	N	3963	-0-	963	963		963		210	1	3752	2	Y	1	1	8		-0-
										1	9								
05	3100	N	5505	-0-	2405	3368		3368		322	1	5181	2	Y	2	2	8		-0-
										2	9								
BURGHER "G"					WELL #:	2	RRCID ->	180290	COMPL.	DATE	11/07/2000	TOTAL	DEPTH	13248	PERF.12779	-	13029		
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	761	-0-	761	761		761		40	1	721	2	Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	290	-0-	290	1051		1051		17	1	273	2	Y	-0-				-0-
BURGHER "E"					WELL #:	1	RRCID ->	180637	COMPL.	DATE	12/08/2000	TOTAL	DEPTH	13350	PERF.12875	-	13165		
12	1364	N	126	-0-	-1238	-0-		-0-		8	1	118	2	Y	-0-				-0-
01	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-		-0-		100	1	2076	2	Y	-0-				-0-
02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-		-0-		66	1	1680	2	Y	-0-				-0-
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-		-0-		55	1	1291	2	Y	-0-				-0-
04	1710	N	184	-0-	-1526	-0-		-0-		10	1	174	2	Y	-0-				-0-
05	1767	N	612	-0-	-1155	-0-		-0-		36	1	576	2	Y	-0-				-0-
EVANS "A"					WELL #:	2	RRCID ->	180660	COMPL.	DATE	11/08/2000	TOTAL	DEPTH	13535	PERF.13212	-	13356		
12	682	N	616	-0-	-66	-0-		-0-		41	1	575	2	Y	-0-				-0-
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-		-0-		30	1	623	2	Y	-0-				-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-		-0-		20	1	520	2	Y	2	2	8		-0-
										2	9								
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-		-0-		36	1	840	2	Y	-0-				-0-
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-		-0-		58	1	1034	2	Y	-0-				-0-
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-		-0-		63	1	1009	2	Y	-0-				-0-
EVANS "A"					WELL #:	5	RRCID ->	180661	COMPL.	DATE	11/09/2000	TOTAL	DEPTH	13595	PERF.12856	-	13388		
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-		-0-		81	1	1132	2	Y	-0-				-0-
01	2046	N	1417	-0-	-629	-0-		-0-		65	1	1352	2	Y	-0-				-0-
02	1232	N	1202	-0-	-30	-0-		-0-		45	1	1157	2	Y	-0-				-0-
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-		-0-		52	1	1207	2	Y	-0-				-0-
04	1380	N	785	-0-	-595	-0-		-0-		42	1	743	2	Y	-0-				-0-
05	1333	N	230	-0-	-1103	-0-		-0-		13	1	217	2	Y	-0-				-0-
BURGHER "A"					WELL #:	7	RRCID ->	180849	COMPL.	DATE	12/28/2000	TOTAL	DEPTH	13570	PERF.13076	-	13270		
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-		-0-		46	1	641	2	Y	-0-				-0-
01	682	N	526	-0-	-156	-0-		-0-		24	1	502	2	Y	-0-				-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-		-0-		21	1	531	2	Y	-0-				-0-
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-		-0-		42	1	973	2	Y	-0-				-0-
04	510	N	394	-0-	-116	-0-		-0-		21	1	373	2	Y	-0-				-0-
05	620	N	476	-0-	-144	-0-		-0-		28	1	448	2	Y	-0-				-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MOODY "A"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 181104		CAPACITY COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 13210		PERF.12476 - 13014		CNTY: FREESTONE						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	7099 X	6531	-0-	-568	-0-	-0-		436 1	6094 2	Y		1	1	8			-0-	
01	7099 X	6841	-0-	-258	-0-	-0-		314 1	6527 2	Y		-0-					-0-	
02	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	-0-		223 1	5702 2	Y		1	8				-0-	
03	6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	-0-		269 1	6277 2	Y		-0-					-0-	
04	6630 X	6488	-0-	-142	-0-	-0-		345 1	6143 2	Y		-0-					-0-	
05	6851 X	6488	-0-	-363	-0-	-0-		380 1	6106 2	Y		2	2	8			-0-	
								2 9										
BURGHER "B"																		
					WELL #: 3		RRCID -> 181537		COMPL. DATE 01/09/2001			TOTAL DEPTH 13448		PERF.12844 - 13276				
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	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1	9 2	N		-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
BURGHER "E"																		
					WELL #: 4		RRCID -> 181678		COMPL. DATE 01/31/2001			TOTAL DEPTH 13260		PERF.12822 - 13074				
12	806 N	746	-0-	-60	-0-	-0-		50 1	696 2	Y		-0-					-0-	
01	744 N	732	-0-	-12	-0-	-0-		34 1	698 2	Y		-0-					-0-	
02	700 N	662	-0-	-38	-0-	-0-		25 1	637 2	Y		-0-					-0-	
03	744 N	739	-0-	-5	-0-	-0-		30 1	709 2	Y		-0-					-0-	
04	720 N	720	-0-	-0-	-0-	-0-		38 1	682 2	Y		-0-					-0-	
05	755 N	755	-0-	-0-	-0-	-0-		44 1	711 2	Y		-0-					-0-	
BURGHER "E"																		
					WELL #: 2		RRCID -> 181679		COMPL. DATE 01/17/2001			TOTAL DEPTH 13200		PERF.12502 - 12886				
12	527 N	465	-0-	-62	-0-	-0-		31 1	434 2	Y		-0-					-0-	
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-		20 1	417 2	Y		-0-					-0-	
02	448 N	402	-0-	-46	-0-	-0-		15 1	387 2	Y		-0-					-0-	
03	465 N	403	-0-	-62	-0-	-0-		17 1	386 2	Y		-0-					-0-	
04	420 N	410	-0-	-10	-0-	-0-		22 1	388 2	Y		-0-					-0-	
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-		26 1	415 2	Y		-0-					-0-	
BURGHER "C"																		
					WELL #: 9		RRCID -> 181680		COMPL. DATE 01/11/2001			TOTAL DEPTH 13400		PERF.13000 - 13150				
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-		33 1	467 2	Y		-0-					-0-	
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	-0-		33 1	688 2	Y		-0-					-0-	
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	-0-		23 1	579 2	Y		-0-					-0-	
03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	-0-		28 1	644 2	Y		-0-					-0-	
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	-0-		36 1	637 2	Y		-0-					-0-	
05	638 N	638	-0-	-0-	-0-	-0-		37 1	601 2	Y		-0-					-0-	
BURGHER "D"																		
					WELL #: 12		RRCID -> 181979		COMPL. DATE 02/06/2001			TOTAL DEPTH 13325		PERF.12903 - 13110				
12	2232 N	1953	-0-	-279	-0-	-0-		130 1	1823 2	Y		-0-					-0-	
01	1860 N	1511	-0-	-349	-0-	-0-		69 1	1442 2	Y		-0-					-0-	
02	1512 N	1265	-0-	-247	-0-	-0-		48 1	1217 2	Y		-0-					-0-	
03	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	-0-		85 1	1987 2	Y		-0-					-0-	
04	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	-0-		105 1	1873 2	Y		-0-					-0-	
05	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	-0-		87 1	1403 2	Y		-0-					-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "D"			//CONT.// //CONT.// WELL #:	25978 300 220903 11	NON-ASSOCIATED	CAPACITY							CNTY: FREESTONE						
					RRCID ->	182035	COMPL.	DATE 02/10/2001	TOTAL	DEPTH	13320	PERF.12961	- 13144						
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	277	1	3862	2	Y	-0-				-0-	
01	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	4037	2	Y	1		1 8		-0-	
									1	9									
02	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	3513	2	Y	-0-				-0-	
03	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	4104	2	Y	-0-				-0-	
04	4080	X	3999	-0-	-81	-0-	-0-	-0-	212	1	3787	2	Y	-0-				-0-	
05	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	250	1	4024	2	Y	-0-				-0-	

BURGHER "C"					WELL #:	8	RRCID ->	182074	COMPL.	DATE 02/15/2001	TOTAL	DEPTH	13700	PERF.13234	- 13492				
12	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	84	1	1166	2	Y	-0-				-0-	
01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1495	2	Y	-0-				-0-	
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1736	2	Y	-0-				-0-	
03	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	51	1	1187	2	Y	-0-				-0-	
04	1530	N	1203	-0-	-327	-0-	-0-	-0-	64	1	1139	2	Y	-0-				-0-	
05	1581	N	1237	-0-	-344	-0-	-0-	-0-	72	1	1165	2	Y	-0-				-0-	

BURGHER "E"					WELL #:	3	RRCID ->	182570	COMPL.	DATE 03/24/2001	TOTAL	DEPTH	13105	PERF.12404	- 12834				
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	911	2	Y	-0-				-0-	
01	1054	N	430	-0-	-624	-0-	-0-	-0-	20	1	410	2	Y	-0-				-0-	
02	1036	N	942	-0-	-94	-0-	-0-	-0-	35	1	907	2	Y	-0-				-0-	
03	961	N	952	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	39	1	913	2	Y	-0-				-0-	
04	420	N	383	-0-	-37	-0-	-0-	-0-	20	1	363	2	Y	-0-				-0-	
05	1054	N	226	-0-	-828	-0-	-0-	-0-	13	1	213	2	Y	-0-				-0-	

BURGHER "C"					WELL #:	6	RRCID ->	182633	COMPL.	DATE 01/03/2001	TOTAL	DEPTH	13465	PERF.13387	- 13611				
12	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	1673	2	Y	-0-				-0-	
01	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1369	2	Y	-0-				-0-	
02	2520	X	989	-0-	-1531	-0-	-0-	-0-	37	1	952	2	Y	-0-				-0-	
03	1798	X	1049	-0-	-749	-0-	-0-	-0-	43	1	1006	2	Y	-0-				-0-	
04	1740	X	586	-0-	-1154	-0-	-0-	-0-	31	1	555	2	Y	-0-				-0-	
05	1798	X	608	-0-	-1190	-0-	-0-	-0-	36	1	572	2	Y	-0-				-0-	

BURGHER "A"					WELL #:	6	RRCID ->	182831	COMPL.	DATE 03/29/2001	TOTAL	DEPTH	13570	PERF.13188	- 13368				
12	3255	X	3087	-0-	-168	-0-	-0-	-0-	206	1	2881	2	Y	-0-				-0-	
01	3255	X	3191	-0-	-64	-0-	-0-	-0-	146	1	3045	2	Y	-0-				-0-	
02	3080	X	2811	-0-	-269	-0-	-0-	-0-	106	1	2703	2	Y	2		2 8		-0-	
									2	9									
03	3410	X	3206	-0-	-204	-0-	-0-	-0-	132	1	3074	2	Y	-0-				-0-	
04	3090	X	3076	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	163	1	2913	2	Y	-0-				-0-	
05	3193	X	3186	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	186	1	3000	2	Y	-0-				-0-	

MOODY "A"					WELL #:	3	RRCID ->	182908	COMPL.	DATE 04/11/2001	TOTAL	DEPTH	13100	PERF.12493	- 12812				
12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	1353	2	Y	-0-				-0-	
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1279	2	Y	1		1 8		-0-	
									1	9									
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	1128	2	Y	1		1 8		-0-	
									1	9									
03	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	-0-	-0-	54	1	1268	2	Y	-0-				-0-	
04	1290	N	1256	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	67	1	1189	2	Y	-0-				-0-	
05	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	75	1	1205	2	Y	2		2 8		-0-	
									2	9									

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: FREESTONE																			
EVANS "A"										WELL #: 6										RRCID -> 182909										COMPL. DATE 04/20/2001										TOTAL DEPTH 13705 PERF.12220 - 13515									
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																											
										AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																												
12	01	1426	N	1258		-0-	-168	-0-		84	1	1174	2	Y	-0-						-0-																												
		1240	N	1234		-0-	-6	-0-		57	1	1177	2	Y	-0-						-0-																												
02		1456	N	1303		-0-	-153	-0-		49	1	1254	2	Y	-0-						-0-																												
03		1281	N	1281		-0-	-0-	-0-		53	1	1228	2	Y	-0-						-0-																												
04		1310	N	1310		-0-	-0-	-0-		70	1	1240	2	Y	-0-						-0-																												
05		1457	N	1328		-0-	-129	-0-		78	1	1250	2	Y	-0-						-0-																												
MOODY "A"										WELL #: 4										RRCID -> 183148										COMPL. DATE 04/05/2001										TOTAL DEPTH 12995 PERF.12476 - 12802									
12	01	976	N	976		-0-	-0-	-0-		65	1	911	2	Y	-0-						-0-																												
		1120	N	1120		-0-	-0-	-0-		51	1	1068	2	Y	1		1	8			-0-																												
										1	9																																						
02		980	N	980		-0-	-0-	-0-		37	1	942	2	Y	1		1	8			-0-																												
										1	9																																						
03		1108	N	1108		-0-	-0-	-0-		46	1	1062	2	Y	-0-						-0-																												
04		1069	N	1069		-0-	-0-	-0-		57	1	1012	2	Y	-0-						-0-																												
05		1118	N	1118		-0-	-0-	-0-		65	1	1051	2	Y	2		2	8			-0-																												
										2	9																																						
EVANS "A"										WELL #: 10										RRCID -> 183263										COMPL. DATE 05/02/2001										TOTAL DEPTH 13735 PERF.12911 - 13416									
12	01	1059	N	1059		-0-	-0-	-0-		71	1	988	2	Y	-0-						-0-																												
		969	N	969		-0-	-0-	-0-		44	1	925	2	Y	-0-						-0-																												
02		867	N	867		-0-	-0-	-0-		33	1	834	2	Y	-0-						-0-																												
03		1054	N	1006		-0-	-48	-0-		41	1	965	2	Y	-0-						-0-																												
04		930	N	905		-0-	-25	-0-		48	1	857	2	Y	-0-						-0-																												
05		961	N	952		-0-	-9	-0-		56	1	896	2	Y	-0-						-0-																												
SMITH "A"										WELL #: 1										RRCID -> 183307										COMPL. DATE 04/24/2001										TOTAL DEPTH 13620 PERF.12915 - 13385									
12	01	372	N	316		-0-	-56	-0-		21	1	295	2	N	-0-						-0-																												
		372	N	312		-0-	-60	-0-		14	1	298	2	N	-0-						-0-																												
02		372	N	372		-0-	-0-	-0-		14	1	358	2	N	-0-						-0-																												
03		445	N	445		-0-	-0-	-0-		18	1	427	2	N	-0-						-0-																												
04		383	N	383		-0-	-0-	-0-		20	1	363	2	N	-0-						-0-																												
05		384	N	384		-0-	-0-	-0-		22	1	362	2	N	-0-						-0-																												
EVANS "A"										WELL #: 7										RRCID -> 183328										COMPL. DATE 04/25/2001										TOTAL DEPTH 13580 PERF.13270 - 13416									
12	01	1034	N	1034		-0-	-0-	-0-		69	1	965	2	Y	-0-						-0-																												
		1213	N	1213		-0-	-0-	-0-		56	1	1157	2	Y	-0-						-0-																												
02		1343	N	1343		-0-	-0-	-0-		50	1	1293	2	Y	-0-						-0-																												
03		1023	N	965		-0-	-58	-0-		40	1	925	2	Y	-0-						-0-																												
04		1170	N	863		-0-	-307	-0-		46	1	817	2	Y	-0-						-0-																												
05		1701	N	1701		-0-	-0-	-0-		100	1	1601	2	Y	-0-						-0-																												
MOODY "A"										WELL #: 2										RRCID -> 183590										COMPL. DATE 04/19/2001										TOTAL DEPTH 13205 PERF.12832 - 12960									
12	01	3317	X	3163		-0-	-154	-0-		211	1	2952	2	Y	-0-						-0-																												
		3317	X	2973		-0-	-344	-0-		136	1	2837	2	Y	-0-						-0-																												
02		3096	X	3096		-0-	-0-	-0-		116	1	2980	2	Y	-0-						-0-																												
03		3286	X	3194		-0-	-92	-0-		131	1	3063	2	Y	-0-						-0-																												
04		3137	X	3137		-0-	-0-	-0-		167	1	2970	2	Y	-0-						-0-																												
05		3441	X	3150		-0-	-291	-0-		184	1	2966	2	Y	-0-						-0-																												

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)												CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
BURGHER "G"															
WELL #: 6												RRCID -> 183593			
COMPL. DATE 05/04/2001												CAPACITY			
TOTAL DEPTH 13190												PERF.12900 - 12982			
M	0	ALLOW CODE	GAS 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	01	2232 N	2145	-0-	-87	-0-	143	1	2002	2	Y	-0-			-0-
01	02	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	105	1	2187	2	Y	-0-			-0-
02	03	2100 N	2004	-0-	-96	-0-	75	1	1929	2	Y	-0-			-0-
03	04	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	90	1	2092	2	Y	-0-			-0-
04	05	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	125	1	2223	2	Y	-0-			-0-
		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	147	1	2358	2	Y	-0-			-0-
EVANS "A"												WELL #: 8			
COMPL. DATE 05/11/2001												RRCID -> 183594			
TOTAL DEPTH 13550												PERF.13096 - 13368			
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	05	14B2 EXT	5810	-0-	5810	5810	309	1	5500	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
							2	9							
05		14B2 EXT	6761	-0-	6761	12571	396	1	6363	2	Y	2	2	8	-0-
NEAL "B"												WELL #: 1			
COMPL. DATE 05/12/2001												RRCID -> 183686			
TOTAL DEPTH 13402												PERF.12778 - 13232			
12	01	465 N	435	-0-	-30	-0-	29	1	406	2	N	-0-			-0-
01	02	465 N	421	-0-	-44	-0-	19	1	402	2	N	-0-			-0-
02	03	420 N	386	-0-	-34	-0-	15	1	371	2	N	-0-			-0-
03	04	434 N	432	-0-	-2	-0-	18	1	414	2	N	-0-			-0-
04	05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	23	1	408	2	N	-0-			-0-
		441 N	441	-0-	-0-	-0-	26	1	415	2	N	-0-			-0-
BURGHER "C"												WELL #: 15			
COMPL. DATE 05/30/2001												RRCID -> 183830			
TOTAL DEPTH 13550												PERF.13060 - 13366			
12	01	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	168	1	2342	2	Y	-0-			-0-
01	02	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	94	1	1966	2	Y	-0-			-0-
02	03	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	72	1	1856	2	Y	-0-			-0-
03	04	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	82	1	1906	2	Y	-0-			-0-
04	05	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	101	1	1795	2	Y	-0-			-0-
		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	115	1	1848	2	Y	-0-			-0-
EVANS "A"												WELL #: 9			
COMPL. DATE 05/10/2001												RRCID -> 183905			
TOTAL DEPTH 13535												PERF.13134 - 13328			
12	01	1054 N	945	-0-	-109	-0-	63	1	882	2	Y	-0-			-0-
01	02	1054 N	875	-0-	-179	-0-	40	1	835	2	Y	-0-			-0-
02	03	868 N	691	-0-	-177	-0-	26	1	665	2	Y	-0-			-0-
03	04	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	42	1	982	2	Y	-0-			-0-
04	05	975 N	975	-0-	-0-	-0-	52	1	923	2	Y	-0-			-0-
		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	61	1	976	2	Y	-0-			-0-
BURGHER "A"												WELL #: 9			
COMPL. DATE 06/15/2001												RRCID -> 184033			
TOTAL DEPTH 13616												PERF.12779 - 13442			
12	01	372 N	363	-0-	-9	-0-	24	1	339	2	Y	-0-			-0-
01	02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	16	1	339	2	Y	-0-			-0-
02	03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	12	1	311	2	Y	-0-			-0-
03	04	372 N	337	-0-	-35	-0-	14	1	323	2	Y	-0-			-0-
04	05	330 N	324	-0-	-6	-0-	17	1	307	2	Y	-0-			-0-
		372 N	327	-0-	-45	-0-	19	1	308	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												//CONT.// 25978 300							
WILLIFORD "A"												//CONT.// 220903							
												WELL #: 3							
												RRCID -> 184349							
												COMPL. DATE 03/29/2016							
												TOTAL DEPTH 13515							
												PERF.12500 - 13330							
M	0	ALLOW CODE	GAS 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		
12		396 N	396	-0-	-0-	-0-	26	1	370	2	Y	-0-					-0-		
01		513 N	513	-0-	-0-	-0-	24	1	489	2	Y	-0-					-0-		
02		364 N	207	-0-	-157	-0-	8	1	199	2	Y	-0-					-0-		
03		403 N	366	-0-	-37	-0-	15	1	351	2	Y	-0-					-0-		
04		510 N	386	-0-	-124	-0-	21	1	365	2	Y	-0-					-0-		
05		699 N	699	-0-	-0-	-0-	41	1	658	2	Y	-0-					-0-		
BURGHER "B"												WELL #: 1							
												RRCID -> 184441							
												COMPL. DATE 07/29/2000							
												TOTAL DEPTH 14000							
												PERF.12834 - 13365							
12		352 N	352	-0-	-0-	-0-	24	1	328	2	N	-0-					-0-		
01		341 N	314	-0-	-27	-0-	14	1	300	2	N	-0-					-0-		
02		286 N	286	-0-	-0-	-0-	11	1	275	2	N	-0-					-0-		
03		344 N	344	-0-	-0-	-0-	14	1	330	2	N	-0-					-0-		
04		305 N	305	-0-	-0-	-0-	16	1	289	2	N	-0-					-0-		
05		310 N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	292	2	N	-0-					-0-		
BURGHER "G"												WELL #: 7							
												RRCID -> 184480							
												COMPL. DATE 05/24/2001							
												TOTAL DEPTH 13385							
												PERF.12967 - 13216							
12		1519 N	1506	-0-	-13	-0-	101	1	1405	2	Y	-0-					-0-		
01		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	61	1	1275	2	Y	-0-					-0-		
02		1344 N	1177	-0-	-167	-0-	44	1	1133	2	Y	-0-					-0-		
03		1519 N	1319	-0-	-200	-0-	54	1	1265	2	Y	-0-					-0-		
04		1290 N	1268	-0-	-22	-0-	67	1	1201	2	Y	-0-					-0-		
05		1302 N	1169	-0-	-133	-0-	68	1	1101	2	Y	-0-					-0-		
BURGHER "E"												WELL #: 7							
												RRCID -> 184527							
												COMPL. DATE 06/29/2001							
												TOTAL DEPTH 13320							
												PERF.13035 - 13142							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			1	8	-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		2	2	Y	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		2	2	Y	-0-					-0-		
WILLIFORD "A"												WELL #: 2							
												RRCID -> 184638							
												COMPL. DATE 12/29/2012							
												TOTAL DEPTH 13600							
												PERF.13086 - 13342							
12		4074 X	3068	-0-	-1006	-0-	205	1	2863	2	Y	-0-					-0-		
01		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	150	1	3122	2	Y	-0-					-0-		
02		3724 X	3041	-0-	-683	-0-	114	1	2927	2	Y	-0-					-0-		
03		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	140	1	3258	2	Y	-0-					-0-		
04		3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	178	1	3173	2	Y	-0-					-0-		
05		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	200	1	3223	2	Y	-0-					-0-		
BURGHER "C"												WELL #: 17							
												RRCID -> 184936							
												COMPL. DATE 07/24/2001							
												TOTAL DEPTH 13565							
												PERF.13299 - 13400							
12		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	196	1	2740	2	Y	-0-					-0-		
01		2945 X	2885	-0-	-60	-0-	132	1	2752	2	Y	1			1	8	-0-		
							1												
02		2716 X	2180	-0-	-536	-0-	82	1	2097	2	Y	1			1	8	-0-		
							1												
03		3007 X	2739	-0-	-268	-0-	113	1	2626	2	Y	-0-					-0-		
04		2910 X	2718	-0-	-192	-0-	144	1	2574	2	Y	-0-					-0-		
05		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	184	1	2956	2	Y	2			2	8	-0-		
							2												

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WILLIFORD "A"			//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 4		NON-ASSOCIATED RRCID -> 185355		CAPACITY COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 13470		PERF.13032 - 13290		CNTY: FREESTONE	
M	0	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
12	1581	X	934	-0-	-647	-0-	62 1	872	2	Y	-0-			-0-
01	1581	X	1087	-0-	-494	-0-	50 1	1037	2	Y	-0-			-0-
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	57 1	1471	2	Y	-0-			-0-
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	43 1	1015	2	Y	-0-			-0-
04	1050	N	795	-0-	-255	-0-	42 1	753	2	Y	-0-			-0-
05	1705	N	1225	-0-	-480	-0-	72 1	1153	2	Y	-0-			-0-
BURGHER "E"														
			WELL #: 11		RRCID -> 185378		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 13095		PERF.12828 - 12945			
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
BURGHER "E"														
			WELL #: 8		RRCID -> 185450		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 13545		PERF.13067 - 13330			
12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	110 1	1537	2	Y	-0-			-0-
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	71 1	1472	2	Y	-0-			-0-
02	1260	N	1130	-0-	-130	-0-	42 1	1087	2	Y	1	1 8		-0-
							1 9							
03	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	63 1	1469	2	Y	-0-			-0-
04	1500	N	1036	-0-	-464	-0-	55 1	981	2	Y	-0-			-0-
05	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	71 1	1141	2	Y	-0-			-0-
BURGHER "D"														
			WELL #: 14		RRCID -> 185484		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 13280		PERF.12479 - 12972			
12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	80 1	1113	2	Y	-0-			-0-
01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	54 1	1132	2	Y	1	1 8		-0-
							1 9							
02	1036	N	937	-0-	-99	-0-	35 1	901	2	Y	1	1 8		-0-
							1 9							
03	1147	N	977	-0-	-170	-0-	40 1	936	2	Y	1	1 8		-0-
							1 9							
04	1110	N	676	-0-	-434	-0-	36 1	640	2	Y	-0-			-0-
05	1023	N	514	-0-	-509	-0-	30 1	484	2	Y	-0-			-0-
PHILLIP IVY "A"														
			WELL #: 2		RRCID -> 185596		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 13616		PERF.13146 - 13346			
12	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	155 1	2158	2	Y	-0-			-0-
01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	72 1	1506	2	Y	-0-			-0-
02	1344	N	1170	-0-	-174	-0-	44 1	1125	2	Y	1	1 8		-0-
							1 9							
03	1488	N	1228	-0-	-260	-0-	50 1	1178	2	Y	-0-			-0-
04	1440	N	1078	-0-	-362	-0-	57 1	1021	2	Y	-0-			-0-
05	1302	N	982	-0-	-320	-0-	57 1	925	2	Y	-0-			-0-
NEAL "B"														
			WELL #: 2		RRCID -> 185932		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13232 - 13411			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	3000	N	5180	-0-	2180	2180	275 1	4905	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	5889	-0-	2789	4969	345 1	5544	2	N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "G"												CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 25978 300 WELL #: 5												NON-ASSOCIATED			
RRCID -> 186127												CAPACITY			
COMPL. DATE 08/09/2001												TOTAL DEPTH 13170			
PERF.12342 - 12700															
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
12	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	93	1	1294	2	Y	-0-				-0-
01	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	83	1	1729	2	Y	-0-				-0-
02	896 N	558	-0-	-338	-0-	21	1	537	2	Y	-0-				-0-
03	1147 N	742	-0-	-405	-0-	30	1	712	2	Y	-0-				-0-
04	1110 N	511	-0-	-599	-0-	27	1	484	2	Y	-0-				-0-
05	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	96	1	1548	2	Y	-0-				-0-
WILLIFORD "A"												WELL #: 5			
RRCID -> 186128												COMPL. DATE 09/13/2001			
TOTAL DEPTH 13665												PERF.13228 - 13466			
12	2077 N	2019	-0-	-58	-0-	135	1	1884	2	Y	-0-				-0-
01	2077 N	1986	-0-	-91	-0-	91	1	1895	2	Y	-0-				-0-
02	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	67	1	1719	2	Y	-0-				-0-
						2	9								
03	2015 N	1945	-0-	-70	-0-	80	1	1865	2	Y	-0-				-0-
04	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	103	1	1837	2	Y	-0-				-0-
05	1984 N	1824	-0-	-160	-0-	107	1	1717	2	Y	-0-				-0-
BURGHER "C"												WELL #: 11			
RRCID -> 186160												COMPL. DATE 08/22/2001			
TOTAL DEPTH 13610												PERF.13276 - 13445			
12	3193 X	2756	-0-	-437	-0-	184	1	2572	2	Y	-0-				-0-
01	3193 X	2573	-0-	-620	-0-	118	1	2455	2	Y	-0-				-0-
02	3024 X	2074	-0-	-950	-0-	78	1	1994	2	Y	-0-				-0-
						2	9								
03	3131 X	1667	-0-	-1464	-0-	68	1	1599	2	Y	-0-				-0-
04	2670 X	1885	-0-	-785	-0-	100	1	1785	2	Y	-0-				-0-
05	2759 X	1758	-0-	-1001	-0-	103	1	1655	2	Y	-0-				-0-
BURGHER "D"												WELL #: 13			
RRCID -> 186419												COMPL. DATE 09/07/2001			
TOTAL DEPTH 13230												PERF.12968 - 13048			
12	3503 X	3345	-0-	-158	-0-	223	1	3122	2	Y	-0-				-0-
01	3503 X	3246	-0-	-257	-0-	149	1	3096	2	Y	-0-				-0-
						1	9								
02	3080 X	2836	-0-	-244	-0-	107	1	2728	2	Y	-0-				-0-
						1	9								
03	3410 X	3306	-0-	-104	-0-	136	1	3169	2	Y	-0-				-0-
						1	9								
04	3300 X	3138	-0-	-162	-0-	167	1	2971	2	Y	-0-				-0-
05	3348 X	3234	-0-	-114	-0-	189	1	3045	2	Y	-0-				-0-
PARKER, LOUETTA "A"												WELL #: 1			
RRCID -> 186459												COMPL. DATE 09/16/2001			
TOTAL DEPTH 17521												PERF.14939 - 15216			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BURGHER "D"												WELL #: 16			
RRCID -> 186561												COMPL. DATE 09/15/2001			
TOTAL DEPTH 13200												PERF.12870 - 12995			
12	3007 X	2740	-0-	-267	-0-	183	1	2557	2	Y	-0-				-0-
01	2883 X	2575	-0-	-308	-0-	118	1	2457	2	Y	-0-				-0-
02	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	91	1	2325	2	Y	-0-				-0-
03	2728 N	2616	-0-	-112	-0-	107	1	2509	2	Y	-0-				-0-
04	2490 N	2426	-0-	-64	-0-	129	1	2297	2	Y	-0-				-0-
05	2666 N	2462	-0-	-204	-0-	144	1	2318	2	Y	-0-				-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "G"				//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 4				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
				RRCID -> 186565				COMPL. DATE 08/31/2001				TOTAL DEPTH 13240				PERF.12798 - 12884			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	-0-		58	1	813	2	Y	-0-					-0-	
01	806 N	507	-0-	-0-	-299	-0-		23	1	484	2	Y	-0-					-0-	
02	476 N	359	-0-	-0-	-117	-0-		13	1	346	2	Y	-0-					-0-	
03	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	-0-		53	1	1232	2	Y	-0-					-0-	
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1	569	2	Y	-0-					-0-	
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	-0-		34	1	541	2	Y	-0-					-0-	
MOODY "A"				WELL #: 6				RRCID -> 186576				COMPL. DATE 04/13/2016				TOTAL DEPTH 13116 PERF.11338 - 12892			
12	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	-0-		130	1	1817	2	Y	3	3	8			-0-	
								3	9										
01	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	-0-		89	1	1855	2	Y	4	4	8			-0-	
								4	9										
02	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	-0-		63	1	1617	2	Y	11	11	8			-0-	
								12	9										
03	1953 N	1823	-0-	-0-	-130	-0-		75	1	1745	2	Y	3	3	8			-0-	
								3	9										
04	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	-0-		96	1	1705	2	Y	83	83	8			-0-	
								91	9										
05	1860 N	1668	-0-	-0-	-192	-0-		97	1	1563	2	Y	7	7	8			-0-	
								8	9										
BURGHER "C"				WELL #: 12				RRCID -> 186643				COMPL. DATE 07/28/2001				TOTAL DEPTH 13700 PERF.13084 - 13414			
12	1674 N	970	-0-	-0-	-704	-0-		65	1	905	2	Y	-0-					-0-	
01	1581 N	1345	-0-	-0-	-236	-0-		62	1	1283	2	Y	-0-					-0-	
02	448 N	-0-	-0-	-0-	-448	-0-						Y	-0-					-0-	
03	961 N	-0-	-0-	-0-	-961	-0-						Y	-0-					-0-	
04	1290 N	523	-0-	-0-	-767	-0-		28	1	495	2	Y	-0-					-0-	
05	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	-0-		62	1	995	2	Y	-0-					-0-	
BURGHER "D"				WELL #: 15				RRCID -> 186853				COMPL. DATE 04/09/2016				TOTAL DEPTH 13435 PERF.12576 - 13259			
12	93 N	20	-0-	-0-	-73	-0-		1	1	19	2	Y	-0-					-0-	
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	92	2	Y	-0-					-0-	
02	56 N	45	-0-	-0-	-11	-0-		2	1	43	2	Y	-0-					-0-	
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	114	2	Y	-0-					-0-	
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	121	2	Y	-0-					-0-	
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	169	2	Y	-0-					-0-	
BURGHER "A"				WELL #: 12				RRCID -> 186912				COMPL. DATE 10/18/2001				TOTAL DEPTH 13600 PERF.12715 - 13268			
12	527 N	495	-0-	-0-	-32	-0-		33	1	462	2	Y	-0-					-0-	
01	589 N	-0-	-0-	-0-	-589	-0-						Y	-0-					-0-	
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	389	2	Y	-0-					-0-	
03	496 N	324	-0-	-0-	-172	-0-		13	1	311	2	Y	-0-					-0-	
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	244	2	Y	-0-					-0-	
05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	-0-		29	1	463	2	Y	-0-					-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "C"				//CONT.// //CONT.// WELL #: 14	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
				RRCID ->	187238	COMPL.	DATE	10/17/2001	TOTAL	DEPTH	13670	PERF.	13320	-	13476	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12 01 02	2027 N 1932 N 1792 N	2027 1932 1679	-0- -0- -0-	-0- -0- -113	-0- -0- -0-	-0- -0- -0-	-0- -0- -0-	135 89 63	1 1 1	1892 1843 1614	2 2 2	Y Y Y	-0- -0- 2	2 8		-0- -0- -0-
03 04 05	2015 N 1860 N 1860 N	1947 1790 1823	-0- -0- -0-	-68 -70 -37	-0- -0- -0-	-0- -0- -0-	-0- -0- -0-	80 95 107	1 1 1	1867 1695 1716	2 2 2	Y Y Y	-0- -0- -0-			-0- -0- -0-
BURGHER "A"				WELL #: 11	RRCID ->	187356	COMPL.	DATE	10/13/2001	TOTAL	DEPTH	13587	PERF.	13170	-	13322
12 01 02	558 N 1860 N 1215 N	489 1334 1215	-0- -0- -0-	-69 -526 -0-	-0- -0- -0-	-0- -0- -0-	-0- -0- -0-	33 61 46	1 1 1	456 1273 1167	2 2 2	Y Y Y	-0- -0- 2	2 8		-0- -0- -0-
03 04 05	888 N 1290 N 1990 N	888 1250 1990	-0- -0- -0-	-0- -40 -0-	-0- -0- -0-	-0- -0- -0-	-0- -0- -0-	36 66 116	1 1 1	852 1184 1874	2 2 2	Y Y Y	-0- -0- -0-			-0- -0- -0-
IVY, PHILLIP "A"				WELL #: 4	RRCID ->	187478	COMPL.	DATE	11/19/2001	TOTAL	DEPTH	13585	PERF.	13142	-	13396
12 01 02 03 04 05	330 N 281 N 278 N 341 N 310 N 318 N	330 281 278 213 310 318	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -128 -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	22 13 10 9 16 19	1 1 1 1 1 1	308 268 268 204 294 299	2 2 2 2 2 2	Y Y Y Y Y Y	-0- -0- -0- -0- -0- -0-			-0- -0- -0- -0- -0- -0-
MOODY "A"				WELL #: 7	RRCID ->	187570	COMPL.	DATE	11/21/2001	TOTAL	DEPTH	13125	PERF.	12338	-	12706
12 01 02 03 04 05	14B2 EXT 14B2 EXT 14B2 EXT 14B2 EXT 14B2 EXT 14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- 802 177	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- 802 177	-0- -0- -0- -0- 802 979	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	43 10	1 1	759 167	2 2	Y Y	-0- -0-			-0- -0-
BURGHER "E"				WELL #: 6	RRCID ->	187695	COMPL.	DATE	12/21/2001	TOTAL	DEPTH	13540	PERF.	13188	-	13332
12 01 02 03 04 05	5766 X 5766 X 5376 X 5952 X 5760 X 5766 X	5680 5626 5195 5722 5574 5702	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-86 -140 -181 -230 -186 -64	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	379 258 195 235 296 334	1 1 1 1 1 1	5299 5366 4996 5484 5277 5366	2 2 2 2 2 2	Y Y Y Y Y Y	2 2 4 3 1 2	2 8 2 8 4 8 3 8 1 8 2 8		-0- -0- -0- -0- -0- -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "D"			//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 2			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
			RRCID -> 187872			COMPL. DATE 08/16/2000			TOTAL DEPTH N/A			PERF.14636 - 14641						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	5642 X	5358	-0-	-0-	-284	-0-	-0-	358	1	4999	2	Y	1	1	8	-0-	-0-	
01	5642 X	5637	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	259	1	5378	2	Y	-0-			-0-	-0-	
02	5152 X	4582	-0-	-0-	-570	-0-	-0-	172	1	4406	2	Y	4	4	8	-0-	-0-	
03	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	241	1	5626	2	Y	2	2	8	-0-	-0-	
04	5520 X	5367	-0-	-0-	-153	-0-	-0-	285	1	5081	2	Y	1	1	8	-0-	-0-	
05	5642 X	5192	-0-	-0-	-450	-0-	-0-	304	1	4886	2	Y	2	2	8	-0-	-0-	
BURGHER "A"			WELL #: 14			RRCID -> 187957			COMPL. DATE 11/19/2001			TOTAL DEPTH 13730			PERF.13456 - 13514			
12	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	218	1	3052	2	Y	-0-			-0-	-0-	
01	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	2964	2	Y	-0-			-0-	-0-	
02	2744 X	2690	-0-	-0-	-54	-0-	-0-	101	1	2588	2	Y	1	1	8	-0-	-0-	
03	3255 X	3045	-0-	-0-	-210	-0-	-0-	125	1	2920	2	Y	-0-			-0-	-0-	
04	3150 X	1925	-0-	-0-	-1225	-0-	-0-	102	1	1823	2	Y	-0-			-0-	-0-	
05	3255 X	3240	-0-	-0-	-15	-0-	-0-	190	1	3048	2	Y	2	2	8	-0-	-0-	
BURGHER "C"			WELL #: 10			RRCID -> 187987			COMPL. DATE 10/11/2001			TOTAL DEPTH 13500			PERF.13038 - 13247			
12	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	1334	2	Y	-0-			-0-	-0-	
01	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1421	2	Y	-0-			-0-	-0-	
02	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	1315	2	Y	-0-			-0-	-0-	
03	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1382	2	Y	-0-			-0-	-0-	
04	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1343	2	Y	-0-			-0-	-0-	
05	1209 N	934	-0-	-0-	-275	-0-	-0-	55	1	879	2	Y	-0-			-0-	-0-	
IVY, PHILLIP "A"			WELL #: 3			RRCID -> 188001			COMPL. DATE 09/29/2001			TOTAL DEPTH 13540			PERF.12882 - 13348			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	-0-	
05	14B2 EXT	990	-0-	-0-	990	990	-0-	58	1	932	2	Y	-0-			-0-	-0-	
BURGHER "E"			WELL #: 5			RRCID -> 188035			COMPL. DATE 10/06/2001			TOTAL DEPTH 13350			PERF.12961 - 13050			
12	2418 N	2187	-0-	-0-	-231	-0-	-0-	146	1	2041	2	Y	-0-			-0-	-0-	
01	2356 N	2109	-0-	-0-	-247	-0-	-0-	97	1	2012	2	Y	-0-			-0-	-0-	
02	2100 N	1868	-0-	-0-	-232	-0-	-0-	70	1	1798	2	Y	-0-			-0-	-0-	
03	2201 N	2107	-0-	-0-	-94	-0-	-0-	87	1	2020	2	Y	-0-			-0-	-0-	
04	2040 N	1849	-0-	-0-	-191	-0-	-0-	98	1	1751	2	Y	-0-			-0-	-0-	
05	2077 N	1849	-0-	-0-	-228	-0-	-0-	108	1	1741	2	Y	-0-			-0-	-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												//CONT.// 25978 300								
PHILLIP IVY "A"												//CONT.// 220903								
												WELL #: 1								
												RRCID -> 188146								
												COMPL. DATE 02/20/2002								
												TOTAL DEPTH 13600								
												PERF.13260 - 13385								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	01	3100 X	2919	-0-	-181	-0-	-181	-0-	-195	1	2724	2	Y	-0-	-0-					-0-
02		3100 X	2999	-0-	-101	-0-	-101	-0-	138	1	2861	2	Y	-0-	-0-					-0-
		2912 X	2726	-0-	-186	-0-	-186	-0-	102	1	2623	2	Y	1		1	8			-0-
									1	9										
03		3100 X	2927	-0-	-173	-0-	-173	-0-	120	1	2807	2	Y	-0-	-0-					-0-
04		2910 X	2879	-0-	-31	-0-	-31	-0-	153	1	2726	2	Y	-0-	-0-					-0-
05		3007 X	2839	-0-	-168	-0-	-168	-0-	166	1	2671	2	Y	2		2	8			-0-
									2	9										
IVY, PHILLIP "A"												WELL #: 5								
												RRCID -> 188254								
												COMPL. DATE 10/13/2001								
												TOTAL DEPTH 13575								
												PERF.13152 - 13320								
12	01	4283 X	2948	-0-	-1335	-0-	-1335	-0-	197	1	2751	2	Y	-0-	-0-					-0-
		2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	2287	2	Y	1		1	8			-0-
									1	9										
02		3304 X	1290	-0-	-2014	-0-	-2014	-0-	49	1	1241	2	Y	-0-	-0-					-0-
03		3658 X	2039	-0-	-1619	-0-	-1619	-0-	84	1	1955	2	Y	-0-	-0-					-0-
04		3360 X	1289	-0-	-2071	-0-	-2071	-0-	68	1	1221	2	Y	-0-	-0-					-0-
05		2945 X	922	-0-	-2023	-0-	-2023	-0-	54	1	868	2	Y	-0-	-0-					-0-
BURGHER "G"												WELL #: 9								
												RRCID -> 188570								
												COMPL. DATE 02/27/2002								
												TOTAL DEPTH 13200								
												PERF.12916 - 13010								
12	01	2821 X	888	-0-	-1933	-0-	-1933	-0-	59	1	829	2	Y	-0-	-0-					-0-
		2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-	-2821	-0-					Y	-0-	-0-					-0-
		644 N	-0-	-0-	-644	-0-	-644	-0-					Y	-0-	-0-					-0-
		899 N	-0-	-0-	-899	-0-	-899	-0-					Y	-0-	-0-					-0-
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-
IVY, PHILLIP "A"												WELL #: 6								
												RRCID -> 189206								
												COMPL. DATE 04/26/2002								
												TOTAL DEPTH 13570								
												PERF.13275 - 13370								
12	01	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	255	1	3563	2	Y	-0-	-0-					-0-
		3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	170	1	3547	2	Y	-0-	-0-					-0-
		3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	3020	2	Y	-0-	-0-					-0-
		3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	3181	2	Y	-0-	-0-					-0-
		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	2892	2	Y	-0-	-0-					-0-
		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	182	1	2931	2	Y	-0-	-0-					-0-
BOWERS "A"												WELL #: 1								
												RRCID -> 189475								
												COMPL. DATE 04/11/2002								
												TOTAL DEPTH 13236								
												PERF.12940 - 13059								
12	01	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	975	2	Y	-0-	-0-					-0-
		1023 N	794	-0-	-229	-0-	-229	-0-	36	1	758	2	Y	-0-	-0-					-0-
		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	983	2	Y	-0-	-0-					-0-
		1054 N	1032	-0-	-22	-0-	-22	-0-	42	1	990	2	Y	-0-	-0-					-0-
		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1124	2	Y	-0-	-0-					-0-
		1116 N	757	-0-	-359	-0-	-359	-0-	44	1	713	2	Y	-0-	-0-					-0-
IVY, PHILLIP "A"												WELL #: 7								
												RRCID -> 189518								
												COMPL. DATE 06/05/2002								
												TOTAL DEPTH 13500								
												PERF.13094 - 13288								
12	01	682 N	268	-0-	-414	-0-	-414	-0-	18	1	250	2	Y	-0-	-0-					-0-
		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1482	2	Y	-0-	-0-					-0-
		504 N	440	-0-	-64	-0-	-64	-0-	17	1	423	2	Y	-0-	-0-					-0-
		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1664	2	Y	-0-	-0-					-0-
		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1313	2	Y	-0-	-0-					-0-
		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1356	2	Y	-0-	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED							
BONNER, HUNTER "A"												//CONT.// 220903							
												WELL #: 1 RRCID -> 189530 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12882 - 13073							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
12	01	2542 N	2499	-0-	-43	-0-	167	1	2332	2	Y	-0-					-0-		
	02	2542 N	2342	-0-	-200	-0-	107	1	2235	2	Y	-0-					-0-		
	03	2156 N	2068	-0-	-88	-0-	78	1	1990	2	Y	-0-					-0-		
	04	2511 N	2509	-0-	-2	-0-	103	1	2406	2	Y	-0-					-0-		
	05	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	128	1	2278	2	Y	-0-					-0-		
		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	146	1	2346	2	Y	-0-					-0-		
BURGHER "G"												WELL #: 8 RRCID -> 189555 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13000 - 13278							
12	01	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	123	1	1724	2	Y	-0-					-0-		
	02	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	105	1	2181	2	Y	-0-					-0-		
	03	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	72	1	1843	2	Y	-0-					-0-		
	04	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	82	1	1909	2	Y	-0-					-0-		
	05	2160 N	1828	-0-	-332	-0-	97	1	1731	2	Y	-0-					-0-		
		2108 N	1923	-0-	-185	-0-	113	1	1810	2	Y	-0-					-0-		
APC ANDERSON												WELL #: 1 RRCID -> 189696 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13056 - 13226							
12	01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-		
	02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-		
	03	56 N	47	-0-	-9	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-		
	04	62 N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-		
	05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-		
		62 N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-		
PARKER, J & L "E"												WELL #: 2 RRCID -> 190006 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12883 - 12956							
12	01	1922 N	1427	-0-	-495	-0-	95	1	1332	2	Y	-0-					-0-		
	02	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	87	1	1816	2	Y	-0-					-0-		
	03	1260 N	360	-0-	-900	-0-	14	1	346	2	Y	-0-					-0-		
	04	1426 N	775	-0-	-651	-0-	32	1	743	2	Y	-0-					-0-		
	05	1830 N	11	-0-	-1819	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-		
		403 N	14	-0-	-389	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-		
IVY, PHILLIP "A"												WELL #: 8 RRCID -> 190170 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13388							
12	01	3038 X	3020	-0-	-18	-0-	202	1	2818	2	Y	-0-					-0-		
	02	3038 X	3030	-0-	-8	-0-	139	1	2891	2	Y	-0-					-0-		
		2856 X	2509	-0-	-347	-0-	94	1	2413	2	Y	-0-	2		2 8		-0-		
							2	9											
03	04	3100 X	2865	-0-	-235	-0-	118	1	2747	2	Y	-0-					-0-		
	05	2940 X	2642	-0-	-298	-0-	140	1	2502	2	Y	-0-					-0-		
		3038 X	2854	-0-	-184	-0-	167	1	2687	2	Y	-0-					-0-		
IVY, BETTY JEAN 'A												WELL #: 2 RRCID -> 190761 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12814 - 13000							
12	01	4836 X	3769	-0-	-1067	-0-	252	1	3517	2	Y	-0-					-0-		
	02	4836 X	4686	-0-	-150	-0-	215	1	4471	2	Y	-0-					-0-		
		4340 X	4336	-0-	-4	-0-	163	1	4171	2	Y	-0-	2		2 8		-0-		
							2	9											
03	04	4712 X	4690	-0-	-22	-0-	193	1	4497	2	Y	-0-					-0-		
	05	4530 X	4312	-0-	-218	-0-	229	1	4083	2	Y	-0-					-0-		
		4805 X	4399	-0-	-406	-0-	257	1	4142	2	Y	-0-					-0-		

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												//CONT.// 25978 300							
IVY, BETTY JEAN "A"												//CONT.// 220903							
												WELL #: 5							
												RRCID -> 190839							
												COMPL. DATE 09/11/2002							
												TOTAL DEPTH 13300							
												PERF.12984 - 13090							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	0	X	-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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

IVY, PHILLIP "A"												WELL #: 10							
												RRCID -> 191213							
												COMPL. DATE 09/24/2002							
												TOTAL DEPTH 13650							
												PERF.13354 - 13446							
12	744	N	728	-0-	-16	-0-	49	1	679	2	Y	-0-							-0-
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	39	1	807	2	Y	-0-							-0-
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	29	1	736	2	Y	-0-							-0-
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	35	1	823	2	Y	-0-							-0-
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	50	1	883	2	Y	-0-							-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	55	1	877	2	Y	-0-							-0-

BONNER, HUNTER "A"												WELL #: 4							
												RRCID -> 191389							
												COMPL. DATE 10/18/2002							
												TOTAL DEPTH 13400							
												PERF.13014 - 13181							
12	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	179	1	2498	2	Y	-0-							-0-
01	2666	X	2325	-0-	-341	-0-	107	1	2218	2	Y	-0-							-0-
02	1904	N	1610	-0-	-294	-0-	61	1	1549	2	Y	-0-							-0-
03	2666	N	1379	-0-	-1287	-0-	57	1	1322	2	Y	-0-							-0-
04	3000	N	3139	-0-	139	139	167	1	2971	2	Y	1	1	8					-0-
							1	9											
05	2592	N	2453	-0-	-139	-0-	143	1	2308	2	Y	2	2	8					-0-
							2	9											

IVY, PHILLIP "A"												WELL #: 9							
												RRCID -> 191500							
												COMPL. DATE 10/30/2002							
												TOTAL DEPTH 13636							
												PERF.13222 - 13460							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	1052	-0-	1052	1052	62	1	990	2	Y	-0-							-0-

BURGHER "A"												WELL #: 8							
												RRCID -> 191647							
												COMPL. DATE N/A							
												TOTAL DEPTH 12777							
												PERF.12280 - 12670							
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	51						N	-0-						-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	51						N	-0-						-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	51						N	-0-						-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	51						N	-0-						-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	51						N	-0-						-0-
05	PRTL	PLG	1825	-0-	1825	1876	107	1	1718	2	N	-0-							-0-

APC ANDERSON												WELL #: 2							
												RRCID -> 192164							
												COMPL. DATE 11/28/2002							
												TOTAL DEPTH 13377							
												PERF.13030 - 13242							
12	4681	X	3996	-0-	-685	-0-	267	1	3729	2	N	-0-							-0-
01	4681	X	3895	-0-	-786	-0-	179	1	3715	2	N	1	1	8					-0-
							1	9											
02	3976	X	3082	-0-	-894	-0-	116	1	2963	2	N	3	3	8					-0-
							3	9											
03	4154	X	3787	-0-	-367	-0-	155	1	3630	2	N	2	2	8					-0-
							2	9											
04	3870	X	3643	-0-	-227	-0-	194	1	3449	2	N	-0-							-0-
05	3999	X	3647	-0-	-352	-0-	213	1	3432	2	N	2	2	8					-0-
							2	9											

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC APC CLARIDGE "A"			//CONT.// 25978 300 WELL #: 3			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE									
						RRCID -> 192330			COMPL. DATE 12/12/2002			TOTAL DEPTH 13395 PERF.13015 - 13163									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	01	1705 N	1630	-0-	-75	-0-	-0-	109	1	1521	2	Y	-0-			-0-					-0-
		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1807	2	Y	-0-			-0-	1	8			-0-
								1	9												
02		1596 N	1338	-0-	-258	-0-	-0-	50	1	1288	2	Y	-0-			-0-					-0-
03		1643 N	399	-0-	-1244	-0-	-0-	16	1	383	2	Y	-0-			-0-					-0-
04		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	1962	2	Y	-0-			-0-					-0-
05		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	1950	2	Y	-0-			-0-					-0-
BOWERS "A"						WELL #: 2			RRCID -> 192376			COMPL. DATE 12/06/2002			TOTAL DEPTH 13185 PERF.12556 - 12872						
12	01	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	1281	2	Y	-0-			-0-					-0-
		2139 N	1613	-0-	-526	-0-	-0-	74	1	1539	2	Y	-0-			-0-					-0-
02		1596 N	1139	-0-	-457	-0-	-0-	43	1	1094	2	Y	-0-			-0-	2	8			-0-
								2	9												
03		1364 N	1007	-0-	-357	-0-	-0-	41	1	966	2	Y	-0-			-0-					-0-
04		1560 N	1269	-0-	-291	-0-	-0-	67	1	1202	2	Y	-0-			-0-					-0-
05		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1332	2	Y	-0-			-0-					-0-
APC ANDERSON						WELL #: 3			RRCID -> 192976			COMPL. DATE 01/29/2003			TOTAL DEPTH 13485 PERF.12984 - 16116						
12	01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	177	2	N	-0-			-0-					-0-
		168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	N	-0-			-0-					-0-
02		252 N	154	-0-	-98	-0-	-0-	6	1	148	2	N	-0-			-0-					-0-
03		186 N	164	-0-	-22	-0-	-0-	7	1	157	2	N	-0-			-0-					-0-
04		251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	238	2	N	-0-			-0-					-0-
05		348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	328	2	N	-0-			-0-					-0-
IVY, BETTY JEAN "A"						WELL #: 1			RRCID -> 193065			COMPL. DATE 01/29/2003			TOTAL DEPTH 13240 PERF.12931 - 13039						
12	01	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	-0-	209	1	2924	2	Y	-0-			-0-					-0-
		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	-0-	172	1	3568	2	Y	-0-			-0-					-0-
02		4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	-0-	161	1	4128	2	Y	-0-			-0-	1	8			-0-
								1	9												
03		3131 X	2920	-0-	-211	-0-	-0-	120	1	2800	2	Y	-0-			-0-					-0-
04		3060 X	2860	-0-	-200	-0-	-0-	152	1	2708	2	Y	-0-			-0-					-0-
05		3162 X	2855	-0-	-307	-0-	-0-	167	1	2688	2	Y	-0-			-0-					-0-
BONNER, HUNTER "A"						WELL #: 5			RRCID -> 193615			COMPL. DATE 02/13/2003			TOTAL DEPTH 13335 PERF.12920 - 13132						
12	01	1116 N	1048	-0-	-68	-0-	-0-	70	1	978	2	Y	-0-			-0-					-0-
		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1418	2	Y	-0-			-0-					-0-
02		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	1324	2	Y	-0-			-0-	2	8			-0-
								2	9												
03		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	1179	2	Y	-0-			-0-					-0-
04		1290 N	834	-0-	-456	-0-	-0-	44	1	790	2	Y	-0-			-0-					-0-
05		1333 N	1063	-0-	-270	-0-	-0-	62	1	1001	2	Y	-0-			-0-					-0-
BURGHER "G"						WELL #: 13			RRCID -> 193617			COMPL. DATE 03/05/2003			TOTAL DEPTH 13360 PERF.12876 - 13042						
12	01	2263 N	1554	-0-	-709	-0-	-0-	104	1	1450	2	Y	-0-			-0-					-0-
		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1642	2	Y	-0-			-0-	1	8			-0-
								1	9												
02		1260 N	211	-0-	-1049	-0-	-0-	8	1	203	2	Y	-0-			-0-					-0-
03		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	2267	2	Y	-0-			-0-					-0-
04		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	1866	2	Y	-0-			-0-					-0-
05		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	1741	2	Y	-0-			-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, BETTY JEAN "A"										//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
										WELL #: 4		RRCID -> 193618		COMPL. DATE 02/26/2003		TOTAL DEPTH 13250		PERF.12813 - 13072	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	3162 X	2751	-0-	-	-411	-0-		184	1	2567	2	Y	-0-					-0-	
01	3162 X	1837	-0-	-	-1325	-0-		84	1	1752	2	Y	1	1	8			-0-	
								1	9										
02	2548 X	1986	-0-	-	-562	-0-		75	1	1911	2	Y	-0-					-0-	
03	2821 X	1536	-0-	-	-1285	-0-		63	1	1473	2	Y	-0-					-0-	
04	2730 X	1692	-0-	-	-1038	-0-		90	1	1602	2	Y	-0-					-0-	
05	2759 X	1912	-0-	-	-847	-0-		112	1	1800	2	Y	-0-					-0-	
APC ANDERSON										WELL #: 4		RRCID -> 193636		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 13425		PERF.12968 - 13221	
12	4618 X	4618	-0-	-	-0-	-0-		308	1	4309	2	N	1	1	8			-0-	
								1	9										
01	4030 X	3300	-0-	-	-730	-0-		151	1	3148	2	N	1	1	8			-0-	
								1	9										
02	3669 X	3669	-0-	-	-0-	-0-		138	1	3527	2	N	4	4	8			-0-	
								4	9										
03	4619 X	4301	-0-	-	-318	-0-		177	1	4122	2	N	2	2	8			-0-	
								2	9										
04	4471 X	4471	-0-	-	-0-	-0-		237	1	4233	2	N	1	1	8			-0-	
								1	9										
05	4619 X	4449	-0-	-	-170	-0-		260	1	4187	2	N	2	2	8			-0-	
								2	9										
WILLIFORD "C"										WELL #: 1		RRCID -> 194153		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL DEPTH 15500		PERF.14673 - 15400	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BURGHER "C"										WELL #: 20		RRCID -> 194230		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL DEPTH 13412		PERF.13038 - 13219	
12	1156 X	1156	-0-	-	-0-	-0-		77	1	1079	2	Y	-0-					-0-	
01	1302 X	1097	-0-	-	-205	-0-		50	1	1047	2	Y	-0-					-0-	
02	1187 N	1187	-0-	-	-0-	-0-		45	1	1142	2	Y	-0-					-0-	
03	1242 N	1242	-0-	-	-0-	-0-		51	1	1191	2	Y	-0-					-0-	
04	1222 N	1222	-0-	-	-0-	-0-		65	1	1157	2	Y	-0-					-0-	
05	1302 N	1243	-0-	-	-59	-0-		73	1	1170	2	Y	-0-					-0-	
BURGHER "C"										WELL #: 23		RRCID -> 194267		COMPL. DATE 03/29/2003		TOTAL DEPTH 13640		PERF.13226 - 13382	
12	1085 N	-0-	-0-	-	-1085	-0-						Y	-0-					-0-	
01	310 N	2	-0-	-	-308	-0-		2	2			Y	-0-					-0-	
02	11 N	-0-	-0-	-	-11	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	2 N	-0-	-0-	-	-2	-0-						Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
IVY, PHILLIP "A"										WELL #: 11		RRCID -> 194296		COMPL. DATE 03/18/2003		TOTAL DEPTH 13625		PERF.13219 - 13426	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, BETTY JEAN "A"												//CONT.// 25978 300 220903 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
												RRCID -> 195848		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 13165		PERF.12812 - 12933					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
12	1643 N	1177	-0-	-0-	-466	-0-	79	1	1098	2	Y	-0-					-0-						
01	1581 N	1005	-0-	-0-	-576	-0-	46	1	959	2	Y	-0-					-0-						
02	1372 N	1206	-0-	-0-	-166	-0-	45	1	1161	2	Y	-0-					-0-						
03	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1258	2	Y	-0-					-0-						
04	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1273	2	Y	-0-					-0-						
05	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1381	2	Y	-0-					-0-						

BURGHER "D"												WELL #: 18		RRCID -> 195849		COMPL. DATE 03/25/2003		TOTAL DEPTH 13378		PERF.12884 - 13180			
12	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	-0-	292	1	4077	2	Y	1	1	8			-0-						
							1	9															
01	3658 X	2651	-0-	-0-	-1007	-0-	122	1	2528	2	Y	1	1	8			-0-						
							1	9															
02	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	3750	2	Y	3	3	8			-0-						
							3	9															
03	4371 X	4155	-0-	-0-	-216	-0-	171	1	3982	2	Y	2	2	8			-0-						
							2	9															
04	4230 X	3584	-0-	-0-	-646	-0-	190	1	3393	2	Y	1	1	8			-0-						
							1	9															
05	4371 X	528	-0-	-0-	-3843	-0-	31	1	495	2	Y	2	2	8			-0-						
							2	9															

BURGHER "D"												WELL #: 20		RRCID -> 195850		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 13340		PERF.12600 - 13171			
12	1426 N	386	-0-	-0-	-1040	-0-	26	1	360	2	Y	-0-					-0-						
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	353	2	Y	-0-					-0-						
02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	711	2	Y	-0-					-0-						
03	372 N	249	-0-	-0-	-123	-0-	10	1	239	2	Y	-0-					-0-						
04	855 N	855	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	810	2	Y	-0-					-0-						
05	806 N	175	-0-	-0-	-631	-0-	10	1	165	2	Y	-0-					-0-						

IVY, PHILLIP "A"												WELL #: 13		RRCID -> 195851		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 13620		PERF.13208 - 13334			
12	3317 X	3044	-0-	-0-	-273	-0-	203	1	2841	2	Y	-0-					-0-						
01	3317 X	3027	-0-	-0-	-290	-0-	139	1	2887	2	Y	1	1	8			-0-						
							1	9															
02	2996 X	2705	-0-	-0-	-291	-0-	102	1	2602	2	Y	1	1	8			-0-						
							1	9															
03	3162 X	2971	-0-	-0-	-191	-0-	122	1	2848	2	Y	1	1	8			-0-						
							1	9															
04	2940 X	2892	-0-	-0-	-48	-0-	154	1	2737	2	Y	1	1	8			-0-						
							1	9															
05	3038 X	3021	-0-	-0-	-17	-0-	177	1	2842	2	Y	2	2	8			-0-						
							2	9															

BURGHER "C"												WELL #: 19		RRCID -> 195855		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 13400		PERF.13043 - 13089			
12	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1027	2	Y	-0-					-0-						
01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1321	2	Y	-0-					-0-						
02	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	1106	2	Y	-0-					-0-						
03	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1530	2	Y	-0-					-0-						
04	1260 N	931	-0-	-0-	-329	-0-	49	1	882	2	Y	-0-					-0-						
05	1271 N	766	-0-	-0-	-505	-0-	45	1	721	2	Y	-0-					-0-						

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												//CONT.// 25978 300				NON-ASSOCIATED			
PARKER, J & L "E"												//CONT.// 220903				WELL #: 3			
												RRCID -> 195856				COMPL. DATE 06/03/2003			
												TOTAL DEPTH 13105				PERF.12728 - 12911			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
12	1612 N	1552	-0-	-60	-0-	104	1	1448	2	Y	-0-						-0-		
01	1860 N	1568	-0-	-292	-0-	72	1	1496	2	Y	-0-						-0-		
02	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	51	1	1318	2	Y	-0-						-0-		
03	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	70	1	1627	2	Y	-0-						-0-		
04	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	84	1	1496	2	Y	-0-						-0-		
05	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	90	1	1454	2	Y	-0-						-0-		
KNOWLES "A"												WELL #: 1				RRCID -> 195858			
												COMPL. DATE 03/28/2003				TOTAL DEPTH 17300			
												PERF.14374 - 16592							
12	7223 X	6848	-0-	-375	-0-	457	1	6389	2	N	2	2	8				-0-		
						2	9												
01	7223 X	6795	-0-	-428	-0-	312	1	6481	2	N	2	2	8				-0-		
						2	9												
02	6328 X	6065	-0-	-263	-0-	228	1	5833	2	N	4	4	8				-0-		
						4	9												
03	6851 X	6751	-0-	-100	-0-	277	1	6472	2	N	2	2	8				-0-		
						2	9												
04	6630 X	6420	-0-	-210	-0-	341	1	6077	2	N	2	2	8				-0-		
						2	9												
05	6851 X	6741	-0-	-110	-0-	394	1	6341	2	N	5	5	8				-0-		
						6	9												
BURGHER "D"												WELL #: 21				RRCID -> 196231			
												COMPL. DATE 06/26/2003				TOTAL DEPTH 13227			
												PERF.12606 - 13023							
12	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	89	1	1238	2	Y	-0-						-0-		
01	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	60	1	1250	2	Y	-0-						-0-		
02	1148 N	1134	-0-	-14	-0-	43	1	1091	2	Y	-0-						-0-		
03	1333 N	1277	-0-	-56	-0-	52	1	1225	2	Y	-0-						-0-		
04	1260 N	1232	-0-	-28	-0-	65	1	1167	2	Y	-0-						-0-		
05	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	74	1	1197	2	Y	-0-						-0-		
BURGHER "E"												WELL #: 13				RRCID -> 196233			
												COMPL. DATE 06/23/2003				TOTAL DEPTH 13126			
												PERF.12789 - 12933							
12	403 N	372	-0-	-31	-0-	25	1	347	2	Y	-0-						-0-		
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	359	2	Y	-0-						-0-		
02	336 N	321	-0-	-15	-0-	12	1	309	2	Y	-0-						-0-		
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	16	1	376	2	Y	-0-						-0-		
04	360 N	351	-0-	-9	-0-	19	1	332	2	Y	-0-						-0-		
05	341 N	297	-0-	-44	-0-	17	1	280	2	Y	-0-						-0-		
BONNER, HUNTER "A"												WELL #: 10				RRCID -> 196257			
												COMPL. DATE 06/12/2003				TOTAL DEPTH 13340			
												PERF.12864 - 13001							
12	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	110	1	1543	2	Y	-0-						-0-		
01	1674 N	1624	-0-	-50	-0-	74	1	1549	2	Y	-0-	1	8				-0-		
						1	9												
02	1428 N	1237	-0-	-191	-0-	47	1	1190	2	Y	-0-						-0-		
03	1643 N	1481	-0-	-162	-0-	61	1	1420	2	Y	-0-						-0-		
04	1560 N	1447	-0-	-113	-0-	77	1	1370	2	Y	-0-						-0-		
05	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	86	1	1381	2	Y	-0-						-0-		
BURGHER "E"												WELL #: 14				RRCID -> 196292			
												COMPL. DATE 06/04/2003				TOTAL DEPTH 13350			
												PERF.13050 - 13164							
12	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	140	1	1961	2	Y	-0-						-0-		
01	1829 X	1168	-0-	-661	-0-	54	1	1114	2	Y	-0-						-0-		
02	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	84	1	2137	2	Y	-0-						-0-		
03	3100 N	3535	-0-	435	435	145	1	3390	2	Y	-0-						-0-		
04	2803 N	2368	-0-	-435	-0-	126	1	2242	2	Y	-0-						-0-		
05	1891 N	1563	-0-	-328	-0-	91	1	1472	2	Y	-0-						-0-		

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, BETTY JEAN "A"													CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 8													NON-ASSOCIATED			CAPACITY											
RRCID -> 196311													COMPL. DATE 06/18/2003			TOTAL DEPTH 13160			PERF.12850 - 12980								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
12	01	3906 X	3652	-0-	-254	-0-	244	1	3408	2	Y	-0-							-0-								
		3906 X	3445	-0-	-461	-0-	158	1	3286	2	Y	1	1	8					-0-								
							1	9																			
02		3528 X	3215	-0-	-313	-0-	121	1	3092	2	Y	2	2	8					-0-								
							2	9																			
03		3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	154	1	3589	2	Y	-0-							-0-								
04		3540 X	3371	-0-	-169	-0-	179	1	3191	2	Y	1	1	8					-0-								
							1	9																			
05		3658 X	3624	-0-	-34	-0-	212	1	3409	2	Y	3	3	8					-0-								
							3	9																			
IVY, BETTY JEAN "A"													WELL #: 6			RRCID -> 196314			COMPL. DATE 06/27/2003			TOTAL DEPTH 13200			PERF.12928 - 13034		
12		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	200	1	2797	2	Y	1	1	8					-0-								
							1	9																			
01		2821 X	834	-0-	-1987	-0-	38	1	796	2	Y	-0-							-0-								
02		2800 N	2829	-0-	29	-0-	106	1	2723	2	Y	-0-							-0-								
03		3100 N	3401	-0-	301	-0-	140	1	3261	2	Y	-0-							-0-								
04		2301 N	1971	-0-	-330	-0-	105	1	1866	2	Y	-0-							-0-								
05		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-							-0-								
BONNER, HUNTER "A"													WELL #: 9			RRCID -> 196468			COMPL. DATE 07/14/2003			TOTAL DEPTH 13360			PERF.13058 - 13144		
12	01	3100 X	2838	-0-	-262	-0-	190	1	2648	2	Y	-0-							-0-								
		3100 X	2450	-0-	-650	-0-	112	1	2337	2	Y	1	1	8					-0-								
							1	9																			
02		2688 X	2207	-0-	-481	-0-	83	1	2124	2	Y	-0-							-0-								
03		2852 X	2567	-0-	-285	-0-	105	1	2462	2	Y	-0-							-0-								
04		2760 X	2099	-0-	-661	-0-	112	1	1987	2	Y	-0-							-0-								
05		2852 X	1152	-0-	-1700	-0-	67	1	1085	2	Y	-0-							-0-								
BONNER, HUNTER "A"													WELL #: 6			RRCID -> 196598			COMPL. DATE 07/25/2003			TOTAL DEPTH 13363			PERF.13013 - 13160		
12	01	5735 X	5599	-0-	-136	-0-	374	1	5225	2	Y	-0-							-0-								
		5735 X	5108	-0-	-627	-0-	234	1	4873	2	Y	1	1	8					-0-								
							1	9																			
02		4956 X	4592	-0-	-364	-0-	173	1	4418	2	Y	1	1	8					-0-								
							1	9																			
03		5611 X	5240	-0-	-371	-0-	215	1	5025	2	Y	-0-							-0-								
04		5430 X	4884	-0-	-546	-0-	259	1	4624	2	Y	1	1	8					-0-								
							1	9																			
05		5611 X	4603	-0-	-1008	-0-	269	1	4331	2	Y	3	3	8					-0-								
							3	9																			
BURGHER "E"													WELL #: 15			RRCID -> 196693			COMPL. DATE 07/08/2003			TOTAL DEPTH 13393			PERF.13084 - 13162		
12	01	1364 N	1321	-0-	-43	-0-	88	1	1233	2	Y	-0-							-0-								
		1333 N	1328	-0-	-5	-0-	61	1	1266	2	Y	1	1	8					-0-								
							1	9																			
02		1204 N	1147	-0-	-57	-0-	43	1	1104	2	Y	-0-							-0-								
03		1333 N	1287	-0-	-46	-0-	53	1	1234	2	Y	-0-							-0-								
04		1290 N	1200	-0-	-90	-0-	64	1	1136	2	Y	-0-							-0-								
05		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	75	1	1201	2	Y	-0-							-0-								

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, HUNTER "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	25978 300 220903 3	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE						
						RRCID ->	196882	COMPL.	DATE	06/12/2003	TOTAL	DEPTH	13661	PERF.	13256	-	13436		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12 01	5580 5580	X X	5373 4526	-0- -0-	-207 -1054	-0- -0-	-0- -0-	359 208	1 1	5014 4317	2 2	Y Y	-0- 1						-0- -0-
02	5040	X	4847	-0-	-193	-0-	-0-	182 1 9	1	4662	2	Y	3			3	8		-0-
03	5456	X	5380	-0-	-76	-0-	-0-	221 3 9	1	5157	2	Y	2			2	8		-0-
04	5190	X	5003	-0-	-187	-0-	-0-	266 2 9	1	4736	2	Y	1			1	8		-0-
05	5363	X	5041	-0-	-322	-0-	-0-	295 1 9	1	4744	2	Y	2			2	8		-0-
BURGHER "D"						WELL #:	17	RRCID ->	196900	COMPL.	DATE	07/16/2003	TOTAL	DEPTH	13258	PERF.	12958	-	13030
12 01	2772 2945	X X	2772 2460	-0- -0-	-0- -485	-0- -0-	-0- -0-	185 113	1 1	2587 2346	2 2	Y Y	-0- 1			1	8		-0- -0-
02	2772	X	2357	-0-	-415	-0-	-0-	89 1 9	1	2266	2	Y	2			2	8		-0-
03 04	3069 2970	X X	2630 2889	-0- -0-	-439 -81	-0- -0-	-0- -0-	108 153	1 1	2522 2735	2 2	Y Y	-0- 1			1	8		-0- -0-
05	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	-0-	184 1 9	1	2967	2	Y	2			2	8		-0-
BURGHER "D"						WELL #:	23	RRCID ->	196904	COMPL.	DATE	07/01/2003	TOTAL	DEPTH	13435	PERF.	13120	-	13235
12	1023	N	949	-0-	-74	-0-	-0-	63 1 9	1	885	2	Y	1			1	8		-0-
01 02 03 04	1271 1288 1915 1890	N N N N	414 597 1915 1890	-0- -0- -0- -0-	-857 -691 -0- -0-	-0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0-	19 22 79 100	1 1 1 1	395 575 1836 1789	2 2 2 2	Y Y Y Y	-0- -0- -0- 1				1	8	-0- -0- -0- -0-
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	-0-	72 1 9	1	1163	2	Y	2			2	8		-0-
IVY, BETTY JEAN "A"						WELL #:	7	RRCID ->	196906	COMPL.	DATE	07/23/2003	TOTAL	DEPTH	13211	PERF.	12948	-	13007
12 01 02 03 04 05	31 32 28 31 30 0	N N N N N N	27 32 -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-4 -0- -28 -31 -30 -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	2 1 1 1 1 2	1 1 1 1 1 1	25 31 31 575 1836 1789	2 2 2 2 2 2	N N N N N N	-0- -0- -0- -0- -0- -0-						-0- -0- -0- -0- -0- -0-
IVY, BETTY JEAN "A"						WELL #:	9	RRCID ->	196943	COMPL.	DATE	08/09/2003	TOTAL	DEPTH	13230	PERF.	12844	-	12992
12	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	-0-	240 1 9	1	3350	2	Y	1			1	8		-0-
01	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	-0-	217 1 9	1	4521	2	Y	1			1	8		-0-
02	3416	X	3206	-0-	-210	-0-	-0-	120 3 9	1	3083	2	Y	3			3	8		-0-
03	3782	X	2889	-0-	-893	-0-	-0-	119 2 9	1	2768	2	Y	2			2	8		-0-
04	3810	X	3104	-0-	-706	-0-	-0-	165 1 9	1	2938	2	Y	1			1	8		-0-
05	3937	X	3749	-0-	-188	-0-	-0-	219 1 9	1	3528	2	Y	2			2	8		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, HUNTER "A"				//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 7	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
				RRCID -> 197135	COMPL. DATE 08/14/2003	TOTAL	DEPTH 13275	PERF.12874	- 13035						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2883 X	2560	-0-	-323	-0-	171 1 1 9	2388	2	Y	1	1	8			-0-
01	2883 X	2412	-0-	-471	-0-	111 1	2301	2	Y	-0-					-0-
02	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	101 1 1 9	2585	2	Y	1	1	8			-0-
03	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	113 1	2647	2	Y	-0-					-0-
04	2490 X	1870	-0-	-620	-0-	99 1 1 9	1770	2	Y	1	1	8			-0-
05	2976 X	2798	-0-	-178	-0-	164 1 2 9	2632	2	Y	2	2	8			-0-
BURGHER "E"				WELL #: 12	RRCID -> 197210	COMPL. DATE 08/21/2003				TOTAL	DEPTH 13189	PERF.12918	- 12986		
12	310 N	306	-0-	-4	-0-	20 1	286	2	Y	-0-					-0-
01	310 N	296	-0-	-14	-0-	14 1	282	2	Y	-0-					-0-
02	308 N	282	-0-	-26	-0-	11 1	271	2	Y	-0-					-0-
03	310 N	306	-0-	-4	-0-	13 1	293	2	Y	-0-					-0-
04	300 N	277	-0-	-23	-0-	15 1	262	2	Y	-0-					-0-
05	310 N	288	-0-	-22	-0-	17 1	271	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "E"				WELL #: 17	RRCID -> 197238	COMPL. DATE 09/03/2003				TOTAL	DEPTH 13387	PERF.13106	- 13181		
12	3534 X	3184	-0-	-350	-0-	213 1	2971	2	Y	-0-					-0-
01	3534 X	3314	-0-	-220	-0-	152 1 1 9	3161	2	Y	1	1	8			-0-
02	2996 X	2746	-0-	-250	-0-	103 1	2643	2	Y	-0-					-0-
03	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	134 1	3130	2	Y	-0-					-0-
04	3210 X	3150	-0-	-60	-0-	167 1	2983	2	Y	-0-					-0-
05	3317 X	3166	-0-	-151	-0-	185 1	2981	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "G"				WELL #: 12	RRCID -> 197240	COMPL. DATE 05/21/2003				TOTAL	DEPTH 13328	PERF.12934	- 13152		
12	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	264 1	3689	2	Y	-0-					-0-
01	3937 X	3890	-0-	-47	-0-	178 1	3712	2	Y	-0-					-0-
02	3528 X	3417	-0-	-111	-0-	128 1	3289	2	Y	-0-					-0-
03	3937 X	3822	-0-	-115	-0-	157 1	3665	2	Y	-0-					-0-
04	3810 X	3796	-0-	-14	-0-	202 1	3594	2	Y	-0-					-0-
05	3937 X	3894	-0-	-43	-0-	228 1	3666	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "A"				WELL #: 15	RRCID -> 197628	COMPL. DATE 08/06/2003				TOTAL	DEPTH 13640	PERF.13194	- 13458		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
BURGHER "C"				WELL #: 21	RRCID -> 197710	COMPL. DATE 08/20/2003				TOTAL	DEPTH 13471	PERF.13072	- 13255		
12	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	265 1	3704	2	Y	-0-					-0-
01	3720 X	3541	-0-	-179	-0-	162 1	3379	2	Y	-0-					-0-
02	3556 X	3316	-0-	-240	-0-	125 1	3191	2	Y	-0-					-0-
03	3968 X	3713	-0-	-255	-0-	153 1	3560	2	Y	-0-					-0-
04	3840 X	3602	-0-	-238	-0-	191 1	3411	2	Y	-0-					-0-
05	3968 X	3534	-0-	-434	-0-	207 1	3327	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, BETTY JEAN				//CONT.// 25978 300 220903 WELL #: 14		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
				RRCID -> 198357		COMPL. DATE 10/02/2003				TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 12942								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2294 N	1712	-0-	-582	-0-			114	1	1598	2	Y	-0-					-0-
01	2015 N	1788	-0-	-227	-0-			82	1	1706	2	Y	-0-					-0-
02	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-			101	1	2589	2	Y	-0-					-0-
03	3100 N	3233	-0-	133	133			133	1	3100	2	Y	-0-					-0-
04	2087 N	1954	-0-	-133	-0-			104	1	1849	2	Y	1		1 8			-0-
								1	9									
05	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-			157	1	2530	2	Y	2		2 8			-0-
								2	9									
IVY, PHILLIP "A"				WELL #: 15		RRCID -> 198371				COMPL. DATE 09/10/2003				TOTAL DEPTH 13606 PERF.13366 - 13371				
12	4495 X	4096	-0-	-399	-0-			274	1	3821	2	Y	1		1 8			-0-
								1	9									
01	4495 X	3714	-0-	-781	-0-			170	1	3544	2	Y	-0-					-0-
02	3752 X	3479	-0-	-273	-0-			131	1	3347	2	Y	1		1 8			-0-
								1	9									
03	4154 X	3954	-0-	-200	-0-			162	1	3792	2	Y	-0-					-0-
04	3960 X	3850	-0-	-110	-0-			204	1	3645	2	Y	1		1 8			-0-
								1	9									
05	4092 X	3994	-0-	-98	-0-			234	1	3758	2	Y	2		2 8			-0-
								2	9									
BURGHER "C"				WELL #: 22		RRCID -> 198884				COMPL. DATE 11/07/2003				TOTAL DEPTH 13521 PERF.13100 - 13233				
12	434 N	370	-0-	-64	-0-			25	1	345	2	Y	-0-					-0-
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-			15	1	321	2	Y	-0-					-0-
02	336 N	322	-0-	-14	-0-			12	1	310	2	Y	-0-					-0-
03	372 N	202	-0-	-170	-0-			8	1	194	2	Y	-0-					-0-
04	330 N	266	-0-	-64	-0-			14	1	252	2	Y	-0-					-0-
05	372 N	147	-0-	-225	-0-			9	1	138	2	Y	-0-					-0-
IVY, BETTY JEAN "A"				WELL #: 10		RRCID -> 198952				COMPL. DATE 07/25/2003				TOTAL DEPTH 13260 PERF.12878 - 13012				
12	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-			146	1	2042	2	Y	-0-					-0-
01	2170 N	2009	-0-	-161	-0-			92	1	1917	2	Y	-0-					-0-
02	1960 N	1752	-0-	-208	-0-			66	1	1686	2	Y	-0-					-0-
03	2201 N	1975	-0-	-226	-0-			81	1	1894	2	Y	-0-					-0-
04	1950 N	1923	-0-	-27	-0-			102	1	1821	2	Y	-0-					-0-
05	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-			119	1	1919	2	Y	-0-					-0-
BONNER, HUNTER "A"				WELL #: 11		RRCID -> 200246				COMPL. DATE 02/07/2017				TOTAL DEPTH 13448 PERF.12682 - 13142				
12	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-			128	1	1788	2	Y	-0-					-0-
01	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-			89	1	1851	2	Y	-0-					-0-
02	1624 N	1591	-0-	-33	-0-			60	1	1531	2	Y	-0-					-0-
03	1922 N	1697	-0-	-225	-0-			70	1	1627	2	Y	-0-					-0-
04	1890 N	1656	-0-	-234	-0-			88	1	1568	2	Y	-0-					-0-
05	1767 N	1458	-0-	-309	-0-			85	1	1373	2	Y	-0-					-0-
IVY, BETTY JEAN "A"				WELL #: 19		RRCID -> 200779				COMPL. DATE 02/03/2004				TOTAL DEPTH 13255 PERF.12812 - 12960				
12	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	1482 EXT	2408	-0-	2408	2408			141	1	2267	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, BETTY JEAN "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	25978 300 220903 11	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE					
						RRCID ->	200937	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL	DEPTH	13360	PERF.	13036	-	13140		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2883 X	2677	-0-	-206	-0-			179	1	2498	2	Y	-0-					-0-
01	2852 X	2723	-0-	-129	-0-			125	1	2597	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
02	2604 X	2600	-0-	-4	-0-			98	1	2499	2	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
03	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-			118	1	2747	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
04	2730 X	2681	-0-	-49	-0-			142	1	2538	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
05	2883 X	2742	-0-	-141	-0-			160	1	2579	2	Y	3	3	8			-0-
								3	9									

BONNER, HUNTER "A"				WELL #:	12	RRCID ->	201165	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL	DEPTH	13340	PERF.	12932	-	13116		
12	3782 X	3493	-0-	-289	-0-			233	1	3260	2	Y	-0-					-0-
01	3782 X	3412	-0-	-370	-0-			156	1	3256	2	Y	-0-					-0-
02	3304 X	2548	-0-	-756	-0-			96	1	2449	2	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
03	3596 X	3010	-0-	-586	-0-			124	1	2884	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
04	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-			185	1	3289	2	Y	-0-					-0-
05	3503 X	3474	-0-	-29	-0-			203	1	3269	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									

BURGHER "D"				WELL #:	24	RRCID ->	201513	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL	DEPTH	13340	PERF.	12975	-	13140		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	138	-0-	138	138			7	1	131	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	41	-0-	41	179			2	1	39	2	Y	-0-					-0-

PARKER, LOUETTA "A"				WELL #:	2	RRCID ->	202042	COMPL. DATE	02/11/2004	TOTAL	DEPTH	16828	PERF.	14812	-	16815		
12	5921 X	5814	-0-	-107	-0-			388	1	5423	2	N	3	3	8			-0-
								3	9									
01	5921 X	5349	-0-	-572	-0-			245	1	5102	2	N	2	2	8			-0-
								2	9									
02	5236 X	2784	-0-	-2452	-0-			104	1	2671	2	N	8	8	8			-0-
								9	9									
03	5828 X	2804	-0-	-3024	-0-			115	1	2686	2	N	3	3	8			-0-
								3	9									
04	8401 X	8401	-0-	-0-	-0-			446	1	7953	2	N	2	2	8			-0-
								2	9									
05	6294 X	6294	-0-	-0-	-0-			368	1	5917	2	N	8	8	8			-0-
								9	9									

BURGHER "E"				WELL #:	16	RRCID ->	202172	COMPL. DATE	02/25/2004	TOTAL	DEPTH	13350	PERF.	13044	-	13154		
12	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-			126	1	1763	2	Y	-0-					-0-
01	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-			73	1	1514	2	Y	-0-					-0-
02	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-			59	1	1497	2	Y	-0-					-0-
03	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-			83	1	1926	2	Y	-0-					-0-
04	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-			98	1	1754	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
05	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-			100	1	1613	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "G"														
//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 220903 WELL #: 14 RRCID -> 202174 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12944 - 12952														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	44	1	608	2	Y	-0-			-0-
01	651 N	508	-0-	-143	-0-	23	1	485	2	Y	-0-			-0-
02	644 N	481	-0-	-163	-0-	18	1	463	2	Y	-0-			-0-
03	651 N	474	-0-	-177	-0-	19	1	455	2	Y	-0-			-0-
04	480 N	368	-0-	-112	-0-	20	1	348	2	Y	-0-			-0-
05	527 N	107	-0-	-420	-0-	6	1	101	2	Y	-0-			-0-
KNOWLES "A"														
WELL #: 3 RRCID -> 202254 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17290 PERF.15170 - 16620														
12	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	346	1	4834	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
01	5146 X	5077	-0-	-69	-0-	233	1	4843	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
02	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	177	1	4537	2	N	4	4 8		-0-
						4	9							
03	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	220	1	5125	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
04	5010 X	4931	-0-	-79	-0-	262	1	4669	2	N	-0-			-0-
05	5239 X	5178	-0-	-61	-0-	303	1	4873	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
OLAJUWON "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 202286 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14873 - 16506														
12	105 X	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	N	-0-			-0-
01	142 X	142	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03	93 X	60	-0-	-33	-0-	2	1	58	2	N	-0-			-0-
04	150 X	86	-0-	-64	-0-	5	1	81	2	N	-0-			-0-
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
BONNER, HUNTER "A"														
WELL #: 14 RRCID -> 202805 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13029														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	691	-0-	691	691	37	1	654	2	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	4583	-0-	4583	5274	268	1	4315	2	Y	-0-			-0-
APC CLARIDGE "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 202810 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13002 - 13185														
12	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	169	1	2355	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
01	2604 X	2151	-0-	-453	-0-	99	1	2052	2	Y	-0-			-0-
02	2492 N	1925	-0-	-567	-0-	72	1	1852	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
03	3002 N	3002	-0-	-0-	-0-	123	1	2879	2	Y	-0-			-0-
04	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	140	1	2500	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
05	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	152	1	2444	2	Y	3	3 8		-0-
						3	9							

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC APC CLARIDGE "A"															//CONT.// 25978 300 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
															WELL #:		7		RRCID -> 202834		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13346 - 13356	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
12	01	4710 X 4492 X	4710 4492	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		315 206	1 1	4395 4285	2 2	Y Y	-0- 1					-0- -0-							
02		3864 X	3674	-0-	-190	-0-			138	1	3530	2	Y	5		1 8			-0-							
03		4557 X	4348	-0-	-209	-0-			178	1	4167	2	Y	3		3 8			-0-							
04		4410 X	4245	-0-	-165	-0-			225	1	4019	2	Y	1		1 8			-0-							
05		4557 X	4258	-0-	-299	-0-			249	1	4007	2	Y	2		2 8			-0-							
PICKENS "B"															WELL #:		1		RRCID -> 202856		COMPL. DATE 10/16/2003		TOTAL DEPTH 17376		PERF.15099 - 17100	
12	01	3553 X 3565 X	3553 3490	-0- -0-	-0- -75	-0- -0-	-0- -0-		237 160	1 1	3316 3329	2 2	N N	-0- 1		1 8			-0- -0-							
02		3248 X	3191	-0-	-57	-0-			120	1	3069	2	N	2		2 8			-0-							
03		3596 X	3481	-0-	-115	-0-			143	1	3338	2	N	-0-					-0-							
04		3480 X	3361	-0-	-119	-0-			179	1	3181	2	N	1		1 8			-0-							
05		3641 X	3641	-0-	-0-	-0-			213	1	3426	2	N	2		2 8			-0-							
BONNER, HUNTER "A"															WELL #:		8		RRCID -> 202860		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 13279		PERF.12891 - 13049	
12	01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1		1 8			-0-							
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
REED "C"															WELL #:		1		RRCID -> 202863		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 16940		PERF.14890 - 15507	
12	01	1302 N 837 N	859 757	-0- -0-	-443 -80	-0- -0-	-0- -0-		57 35	1 1	802 722	2 2	N N	-0- -0-					-0- -0-							
02		812 N	736	-0-	-76	-0-			28	1	708	2	N	-0-					-0-							
03		868 N	766	-0-	-102	-0-			31	1	735	2	N	-0-					-0-							
04		720 N	656	-0-	-64	-0-			35	1	621	2	N	-0-					-0-							
05		806 N	576	-0-	-230	-0-			34	1	542	2	N	-0-					-0-							
APC ANDERSON															WELL #:		6		RRCID -> 202892		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 13430		PERF.13023 - 13270	
12	01	3689 X 3937 X	3557 3766	-0- -0-	-132 -171	-0- -0-	-0- -0-		238 173	1 1	3319 3593	2 2	N N	-0- -0-					-0- -0-							
02		3556 X	2994	-0-	-562	-0-			113	1	2881	2	N	-0-					-0-							
03		5125 X	5125	-0-	-0-	-0-			211	1	4914	2	N	-0-					-0-							
04		7185 X	7185	-0-	-0-	-0-			382	1	6803	2	N	-0-					-0-							
05		7582 X	7582	-0-	-0-	-0-			444	1	7138	2	N	-0-					-0-							

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PERRENOT "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	25978 300 220903 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY							CNTY: FREESTONE							
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-		74	1			1036	2	N	1			1	8		-0-	
01	1209	N	900	-0-	-309	-0-		41	1			858	2	N	1			1	8		-0-	
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-		42	1			1072	2	N	-0-						-0-	
03	1116	N	955	-0-	-161	-0-		39	1			916	2	N	-0-						-0-	
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-		49	1			865	2	N	1			1	8		-0-	
05	1209	N	1006	-0-	-203	-0-		59	1			944	2	N	3			3	8		-0-	

IVY, PHILLIP "A"				WELL #:		14	RRCID -> 202999		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 13480		PERF.13144		- 13154							
12	3379	X	2853	-0-	-526	-0-		191	1			2662	2	Y	-0-						-0-	
01	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-		161	1			3339	2	Y	1			1	8		-0-	
02	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-		115	1			2938	2	Y	-0-						-0-	
03	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-		137	1			3206	2	Y	-0-						-0-	
04	3360	X	3211	-0-	-149	-0-		171	1			3040	2	Y	-0-						-0-	
05	3472	X	3314	-0-	-158	-0-		194	1			3120	2	Y	-0-						-0-	

IVY, PHILLIPS "A"				WELL #:		17	RRCID -> 203005		COMPL. DATE 06/28/2004		TOTAL DEPTH 13497		PERF.13151		- 13290							
12	341	N	213	-0-	-128	-0-		14	1			199	2	Y	-0-						-0-	
01	155	N	104	-0-	-51	-0-		5	1			99	2	Y	-0-						-0-	
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-		5	1			134	2	Y	-0-						-0-	
03	217	N	34	-0-	-183	-0-		1	1			33	2	Y	-0-						-0-	
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-								Y	-0-						-0-	
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-		20	1			328	2	Y	-0-						-0-	

BURGHER "C"				WELL #:		18	RRCID -> 203085		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 13570		PERF.13240		- 13305							
12	5580	X	5296	-0-	-284	-0-		354	1			4941	2	Y	1			1	8		-0-	
01	5580	X	3098	-0-	-2482	-0-		142	1			2956	2	Y	-0-						-0-	
02	4760	X	2932	-0-	-1828	-0-		110	1			2820	2	Y	2			2	8		-0-	
03	5301	X	4697	-0-	-604	-0-		193	1			4504	2	Y	-0-						-0-	
04	5130	X	4482	-0-	-648	-0-		238	1			4244	2	Y	-0-						-0-	
05	5301	X	4536	-0-	-765	-0-		265	1			4269	2	Y	2			2	8		-0-	

PARKER, LOUETTA "A"				WELL #:		3	RRCID -> 203092		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 16800		PERF.14862		- 16720							
12	2449	N	1172	-0-	-1277	-0-		78	1			1094	2	N	-0-						-0-	
01	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-		111	1			2308	2	N	1			1	8		-0-	
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-		71	1			1825	2	N	4			4	8		-0-	
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-		53	1			1235	2	N	2			2	8		-0-	
04	2340	N	1185	-0-	-1155	-0-		63	1			1121	2	N	1			1	8		-0-	
05	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-		150	1			2406	2	N	3			3	8		-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, HUNTER "A"												CNTY: FREESTONE				
//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 13												NON-ASSOCIATED				
RRCID -> 203874												CAPACITY				
COMPL. DATE 03/28/2004												TOTAL DEPTH 13307 PERF.12910 - 13134				
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	390	-0-	390	390	21	1	369	2		Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	1663	-0-	1663	2053	97	1	1566	2		Y	-0-				-0-

DYNEGY "C"												WELL #: 1				
RRCID -> 203896												COMPL. DATE 11/26/2003				
TOTAL DEPTH 16875 PERF.15016 - 16868																
12	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	381	1	5321	2	N		-0-				-0-
01	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	205	1	4273	2	N		1	1	8		-0-
						1	9									
02	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	144	1	3685	2	N		4	4	8		-0-
						4	9									
03	4557 X	4009	-0-	-548	-0-	165	1	3842	2	N		2	2	8		-0-
						2	9									
04	4410 X	1706	-0-	-2704	-0-	91	1	1614	2	N		1	1	8		-0-
						1	9									
05	4557 X	936	-0-	-3621	-0-	55	1	878	2	N		3	3	8		-0-
						3	9									

KNOWLES "A"												WELL #: 2				
RRCID -> 204541												COMPL. DATE 05/26/2004				
TOTAL DEPTH 17025 PERF.15062 - 16774																
12	3007 N	2125	-0-	-882	-0-	142	1	1983	2	N		-0-				-0-
01	2883 N	2202	-0-	-681	-0-	101	1	2100	2	N		1	1	8		-0-
						1	9									
02	2800 N	3025	-0-	225	225	114	1	2911	2	N		-0-				-0-
03	3100 N	2970	-0-	-130	95	122	1	2848	2	N		-0-				-0-
04	2130 N	1646	-0-	-484	-0-	87	1	1559	2	N		-0-				-0-
05	3007 X	1718	-0-	-1289	-0-	101	1	1617	2	N		-0-				-0-

BURGHER "A"												WELL #: 17				
RRCID -> 204551												COMPL. DATE 07/27/2004				
TOTAL DEPTH 13683 PERF.13046 - 13476																
12	155 N	117	-0-	-38	-0-	8	1	109	2	Y		-0-				-0-
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y		-0-				-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y		-0-				-0-
03	124 N	20	-0-	-104	-0-	1	1	19	2	Y		-0-				-0-
04	90 N	49	-0-	-41	-0-	3	1	46	2	Y		-0-				-0-
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	21	1	337	2	Y		-0-				-0-

EVANS "A"												WELL #: 13				
RRCID -> 204926												COMPL. DATE 07/13/2004				
TOTAL DEPTH 13542 PERF.13292 - 13297																
12	2511 N	2392	-0-	-119	-0-	160	1	2232	2	Y		-0-				-0-
01	2263 N	2074	-0-	-189	-0-	95	1	1978	2	Y		1	1	8		-0-
						1	9									
02	2100 N	1906	-0-	-194	-0-	72	1	1834	2	Y		-0-				-0-
03	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	101	1	2368	2	Y		-0-				-0-
04	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	113	1	2008	2	Y		-0-				-0-
05	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	130	1	2086	2	Y		-0-				-0-

REED "C"												WELL #: 2				
RRCID -> 205075												COMPL. DATE 05/19/2004				
TOTAL DEPTH 16888 PERF.13268 - 16744																
12	830 N	830	-0-	-0-	-0-	55	1	775	2	N		-0-				-0-
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	27	1	569	2	N		-0-				-0-
02	588 N	422	-0-	-166	-0-	16	1	406	2	N		-0-				-0-
03	857 N	857	-0-	-0-	-0-	35	1	822	2	N		-0-				-0-
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	37	1	654	2	N		-0-				-0-
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	35	1	556	2	N		-0-				-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, BETTY JEAN "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	25978 300 220903 20	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE					
						RRCID ->	205145	COMPL.	DATE 08/10/2004	TOTAL	DEPTH	13276	PERF.12990	- 13000				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	3999 X	3892	-0-	-107	-0-	-107	-0-	260	1	3632	2	Y	-0-					-0-
01	3999 X	3826	-0-	-173	-0-	-173	-0-	175	1	3650	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
02	3668 X	3415	-0-	-253	-0-	-253	-0-	128	1	3287	2	Y	-0-					-0-
03	4061 X	3813	-0-	-248	-0-	-248	-0-	157	1	3656	2	Y	-0-					-0-
04	3930 X	3083	-0-	-847	-0-	-847	-0-	164	1	2918	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
05	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	244	1	3930	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
IVY, PHILLIP "A"				WELL #:	18	RRCID ->	205148	COMPL.	DATE 07/02/2004	TOTAL	DEPTH	13586	PERF.13340	- 13350				
12	1271 N	1244	-0-	-27	-0-	-27	-0-	83	1	1161	2	Y	-0-					-0-
01	1426 N	879	-0-	-547	-0-	-547	-0-	40	1	839	2	Y	-0-					-0-
02	1456 N	1134	-0-	-322	-0-	-322	-0-	43	1	1091	2	Y	-0-					-0-
03	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1283	2	Y	-0-					-0-
04	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1002	2	Y	-0-					-0-
05	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1304	2	Y	-0-					-0-
EVANS "A"				WELL #:	11	RRCID ->	205153	COMPL.	DATE 07/09/2004	TOTAL	DEPTH	13545	PERF.13234	- 13244				
12	1116 N	1079	-0-	-37	-0-	-37	-0-	72	1	1007	2	Y	-0-					-0-
01	1116 N	1077	-0-	-39	-0-	-39	-0-	49	1	1028	2	Y	-0-					-0-
02	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	973	2	Y	-0-					-0-
03	1085 N	1072	-0-	-13	-0-	-13	-0-	44	1	1028	2	Y	-0-					-0-
04	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1093	2	Y	-0-					-0-
05	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1176	2	Y	-0-					-0-
IVY, BETTY JEAN "A"				WELL #:	21	RRCID ->	205539	COMPL.	DATE 01/18/2017	TOTAL	DEPTH	13210	PERF.12515	- 12955				
12	3317 X	3206	-0-	-111	-0-	-111	-0-	214	1	2991	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
01	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	3167	2	Y	-0-					-0-
02	2996 X	2828	-0-	-168	-0-	-168	-0-	106	1	2721	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
03	3317 X	3063	-0-	-254	-0-	-254	-0-	126	1	2937	2	Y	-0-					-0-
04	3210 X	3082	-0-	-128	-0-	-128	-0-	164	1	2918	2	Y	-0-					-0-
05	3317 X	3143	-0-	-174	-0-	-174	-0-	184	1	2959	2	Y	-0-					-0-
IVY, PHILLIP "A"				WELL #:	19	RRCID ->	205542	COMPL.	DATE 07/02/2004	TOTAL	DEPTH	13650	PERF.13182	- 13310				
12	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	200	1	2788	2	Y	-0-					-0-
01	2976 X	2954	-0-	-22	-0-	-22	-0-	135	1	2819	2	Y	-0-					-0-
02	2800 X	2700	-0-	-100	-0-	-100	-0-	101	1	2597	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
03	3069 X	2938	-0-	-131	-0-	-131	-0-	121	1	2817	2	Y	-0-					-0-
04	2880 X	2837	-0-	-43	-0-	-43	-0-	151	1	2685	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
05	2976 X	2924	-0-	-52	-0-	-52	-0-	171	1	2751	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "G"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	25978 300 220903 10	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE					
						RRCID ->	206675	COMPL.	DATE	10/08/2004	TOTAL	DEPTH	13533	PERF.13096	-	13162		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2666	X	2288	-0-	-378	-0-	-0-	153	1	2135	2	Y	-0-					-0-
01	2666	X	2112	-0-	-554	-0-	-0-	97	1	2014	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
02	2968	X	1266	-0-	-1702	-0-	-0-	48	1	1217	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
03	2480	X	1264	-0-	-1216	-0-	-0-	52	1	1212	2	Y	-0-					-0-
04	2400	X	2060	-0-	-340	-0-	-0-	109	1	1951	2	Y	-0-					-0-
05	2294	X	1646	-0-	-648	-0-	-0-	96	1	1550	2	Y	-0-					-0-
IVY, PHILLIP "A"					WELL #:	16	RRCID ->	207137	COMPL.	DATE	04/29/2004	TOTAL	DEPTH	13615	PERF.13400	-	13410	
12	4061	X	3771	-0-	-290	-0-	-0-	252	1	3519	2	Y	-0-					-0-
01	4061	X	3555	-0-	-506	-0-	-0-	163	1	3392	2	Y	-0-					-0-
02	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	3233	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
03	3782	X	3741	-0-	-41	-0-	-0-	154	1	3587	2	Y	-0-					-0-
04	3660	X	3507	-0-	-153	-0-	-0-	186	1	3321	2	Y	-0-					-0-
05	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	-0-	225	1	3614	2	Y	-0-					-0-
IVY, BETTY JEAN "A"					WELL #:	17	RRCID ->	207176	COMPL.	DATE	06/20/2004	TOTAL	DEPTH	13444	PERF.13034	-	13282	
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1066	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	969	-0-	-85	-0-	-0-	44	1	925	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1049	-0-	-71	-0-	-0-	39	1	1010	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	-0-	46	1	1062	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	779	-0-	-151	-0-	-0-	41	1	738	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	863	-0-	-284	-0-	-0-	51	1	812	2	Y	-0-					-0-
PARKER, LOUETTA "A"					WELL #:	4	RRCID ->	207177	COMPL.	DATE	06/24/2004	TOTAL	DEPTH	16965	PERF.14930	-	16892	
12	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1	2624	2	Y	-0-					-0-
01	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	2486	2	Y	-0-					-0-
02	1988	N	1271	-0-	-717	-0-	-0-	48	1	1222	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
03	2821	N	1200	-0-	-1621	-0-	-0-	49	1	1151	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	4702	-0-	1702	1702	-0-	250	1	4452	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	5342	-0-	2242	3944	-0-	313	1	5029	2	Y	-0-					-0-
IVY, PHILLIP "A"					WELL #:	20	RRCID ->	207278	COMPL.	DATE	01/05/2005	TOTAL	DEPTH	13510	PERF.13290	-	13376	
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	1467	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	-0-	57	1	1189	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	869	-0-	-531	-0-	-0-	33	1	836	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1035	-0-	-546	-0-	-0-	43	1	992	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	869	-0-	-331	-0-	-0-	46	1	823	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	843	-0-	-118	-0-	-0-	49	1	794	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "G"					WELL #:	19	RRCID ->	207279	COMPL.	DATE	12/10/2004	TOTAL	DEPTH	13272	PERF.12918	-	13080	
12	310	N	212	-0-	-98	-0-	-0-	14	1	198	2	Y	-0-					-0-
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	903	2	Y	-0-					-0-
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	612	2	Y	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	481	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	67	-0-	-503	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	874	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "E"														
//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE //CONT.// 220903 WELL #: 10 RRCID -> 207281 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13170 - 13254														
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
12	6386 X	6088	-0-	-298	-0-	407	1	5680	2	Y	1	1 8		-0-
01	6386 X	5643	-0-	-743	-0-	259	1	5384	2	Y	-0-			-0-
02	5964 X	4999	-0-	-965	-0-	188	1	4807	2	Y	4	4 8		-0-
03	6324 X	5612	-0-	-712	-0-	230	1	5380	2	Y	2	2 8		-0-
04	5880 X	5671	-0-	-209	-0-	301	1	5369	2	Y	1	1 8		-0-
05	6076 X	5869	-0-	-207	-0-	343	1	5523	2	Y	3	3 8		-0-
						3	9							
EVANS "A"														
WELL #: 12 RRCID -> 207283 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13228 - 13386														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WILLIFORD "C"														
WELL #: 3 RRCID -> 208055 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 16408 PERF.14729 - 16346														
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	38	1	525	2	N	-0-			-0-
01	558 N	505	-0-	-53	-0-	23	1	482	2	N	-0-			-0-
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	18	1	467	2	N	-0-			-0-
03	558 N	525	-0-	-33	-0-	22	1	503	2	N	-0-			-0-
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	26	1	465	2	N	-0-			-0-
05	527 N	475	-0-	-52	-0-	28	1	447	2	N	-0-			-0-
BURGHER "A"														
WELL #: 16 RRCID -> 208090 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13200 - 13369														
12	3689 X	3468	-0-	-221	-0-	232	1	3236	2	Y	-0-			-0-
01	3689 X	3570	-0-	-119	-0-	164	1	3405	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
02	3332 X	3172	-0-	-160	-0-	119	1	3053	2	Y	-0-			-0-
03	3627 X	3497	-0-	-130	-0-	144	1	3353	2	Y	-0-			-0-
04	3510 X	3332	-0-	-178	-0-	177	1	3155	2	Y	-0-			-0-
05	3565 X	3459	-0-	-106	-0-	202	1	3255	2	Y	2	2 8		-0-
						2	9							
APC ANDERSON														
WELL #: 7 RRCID -> 210433 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13163 - 13666														
12	7258 X	7258	-0-	-0-	-0-	485	1	6773	2	N	-0-			-0-
01	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	230	1	4783	2	N	-0-			-0-
02	4480 X	4114	-0-	-366	-0-	155	1	3959	2	N	-0-			-0-
03	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	260	1	6071	2	N	-0-			-0-
04	6000 X	4155	-0-	-1845	-0-	221	1	3934	2	N	-0-			-0-
05	6200 X	2979	-0-	-3221	-0-	174	1	2805	2	N	-0-			-0-
APC CLARIDGE "A"														
WELL #: 9 RRCID -> 211853 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13200 - 13326														
12	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	119	1	1661	2	Y	-0-			-0-
01	1581 N	1203	-0-	-378	-0-	55	1	1148	2	Y	-0-			-0-
02	1708 N	850	-0-	-858	-0-	32	1	818	2	Y	-0-			-0-
03	1767 N	1194	-0-	-573	-0-	49	1	1145	2	Y	-0-			-0-
04	1170 N	553	-0-	-617	-0-	29	1	524	2	Y	-0-			-0-
05	996 N	996	-0-	-0-	-0-	58	1	938	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												//CONT.// 25978 300							
IVY, BETTY JEAN "A"												//CONT.// 220903							
												WELL #: 15							
												RRCID -> 212709							
												COMPL. DATE 06/14/2005							
												TOTAL DEPTH 13150							
												PERF.12820 - 12958							
M	0	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					
12		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	79 1	1102 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
01		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	53 1	1106 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
02		1092 N	1071	-0-	-21	-0-	40 1	1031 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
03		1178 N	1147	-0-	-31	-0-	47 1	1100 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
04		1110 N	1100	-0-	-10	-0-	58 1	1042 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
05		1178 N	1137	-0-	-41	-0-	67 1	1070 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
APC CLARIDGE "A"												WELL #: 8							
												RRCID -> 212711							
												COMPL. DATE 02/11/2005							
												TOTAL DEPTH 13573							
												PERF.13194 - 13391							
12		1953 N	1333	-0-	-620	-0-	89 1	1244 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
01		1643 N	801	-0-	-842	-0-	37 1	764 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
02		2800 N	3119	-0-	319	-0-	117 1	3002 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
03		2123 N	1804	-0-	-319	-0-	74 1	1730 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
04		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	128 1	2274 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
05		2387 X	2166	-0-	-221	-0-	127 1	2039 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
PICKENS "A"												WELL #: 1							
												RRCID -> 212912							
												COMPL. DATE 04/02/2004							
												TOTAL DEPTH 17267							
												PERF.15346 - 17040							
12		6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	459 1	6410 2	N	1	1 8	-0-	-0-	-0-					
01		7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	329 1	6852 2	N	1	1 8	-0-	-0-	-0-					
02		6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	244 1	6250 2	N	4	4 8	-0-	-0-	-0-					
03		7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	291 1	6784 2	N	2	2 8	-0-	-0-	-0-					
04		6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	345 1	6152 2	N	1	1 8	-0-	-0-	-0-					
05		6936 X	6936	-0-	-0-	-0-	406 1	6527 2	N	3	3 8	-0-	-0-	-0-					
WILLIFORD "A"												WELL #: 6H							
												RRCID -> 213582							
												COMPL. DATE 11/13/2004							
												TOTAL DEPTH 13218							
												PERF.13509 - 14931							
12		5425 X	4854	-0-	-571	-0-	324 1	4528 2	Y	2	2 8	-0-	-0-	-0-					
01		5425 X	4990	-0-	-435	-0-	229 1	4760 2	Y	1	1 8	-0-	-0-	-0-					
02		4788 X	4599	-0-	-189	-0-	173 1	4425 2	Y	1	1 8	-0-	-0-	-0-					
03		5301 X	5271	-0-	-30	-0-	217 1	5054 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
04		4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	260 1	4631 2	Y	1	1 8	-0-	-0-	-0-					
05		5084 X	4659	-0-	-425	-0-	273 1	4383 2	Y	3	3 8	-0-	-0-	-0-					
BURGHER "D"												WELL #: 25							
												RRCID -> 213643							
												COMPL. DATE 05/25/2005							
												TOTAL DEPTH 13720							
												PERF.13144 - 13570							
12		136 N	136	-0-	-0-	-0-	9 1	127 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	10 1	268 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
02		278 N	278	-0-	-0-	-0-	112 1	2625 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
03		2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	134 1	2396 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
04		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	153 1	2458 2	Y	2	2 8	-0-	-0-	-0-					
05		2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2 9					-0-	-0-	-0-					

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												//CONT.// 25978 300									
APC CLARIDGE "A"												//CONT.// 220903									
												WELL #: 10									
												RRCID -> 215778									
												COMPL. DATE 03/09/2005									
												TOTAL DEPTH 13556									
												PERF.12830 - 13307									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		620 N	578	-0-	-42	-0-		-0-			39	1	539	2	Y	-0-					-0-
01		551 N	551	-0-	-0-	-0-		-0-			25	1	526	2	Y	-0-					-0-
02		588 N	494	-0-	-94	-0-		-0-			19	1	475	2	Y	-0-					-0-
03		589 N	542	-0-	-47	-0-		-0-			22	1	520	2	Y	-0-					-0-
04		540 N	517	-0-	-23	-0-		-0-			27	1	490	2	Y	-0-					-0-
05		558 N	534	-0-	-24	-0-		-0-			31	1	503	2	Y	-0-					-0-
J & L PARKER "E"												WELL #: 6									
												RRCID -> 215782									
												COMPL. DATE 02/24/2005									
												TOTAL DEPTH 13200									
												PERF.12792 - 12938									
12		868 N	414	-0-	-454	-0-		-0-			28	1	386	2	Y	-0-					-0-
01		3100 N	3106	-0-	6	-0-	6	-0-			142	1	2964	2	Y	-0-					-0-
02		1188 N	1182	-0-	-6	-0-		-0-			44	1	1138	2	Y	-0-					-0-
03		403 N	157	-0-	-246	-0-		-0-			6	1	151	2	Y	-0-					-0-
04		1350 N	4	-0-	-1346	-0-		-0-			4	2			Y	-0-					-0-
05		1302 N	41	-0-	-1261	-0-		-0-			2	1	39	2	Y	-0-					-0-
PHILLIP IVY "A"												WELL #: 21									
												RRCID -> 216083									
												COMPL. DATE 04/20/2005									
												TOTAL DEPTH 13998									
												PERF.13242 - 13900									
12		1240 N	1208	-0-	-32	-0-		-0-			81	1	1127	2	Y	-0-					-0-
01		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-		-0-			56	1	1157	2	Y	1	1	8			-0-
											1	9									
02		584 N	584	-0-	-0-	-0-		-0-			22	1	562	2	Y	-0-					-0-
03		1209 N	1131	-0-	-78	-0-		-0-			46	1	1085	2	Y	-0-					-0-
04		1170 N	1161	-0-	-9	-0-		-0-			62	1	1099	2	Y	-0-					-0-
05		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-		-0-			62	1	1000	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "C"												WELL #: 24									
												RRCID -> 217856									
												COMPL. DATE 07/31/2005									
												TOTAL DEPTH 13381									
												PERF.13040 - 13288									
12		6930 X	6930	-0-	-0-	-0-		-0-			463	1	6467	2	N	-0-					-0-
01		4340 X	4295	-0-	-45	-0-		-0-			197	1	4097	2	N	1	1	8			-0-
											1	9									
02		4200 X	1038	-0-	-3162	-0-		-0-			39	1	999	2	N	-0-					-0-
03		5890 X	1682	-0-	-4208	-0-		-0-			69	1	1613	2	N	-0-					-0-
04		5700 X	1663	-0-	-4037	-0-		-0-			88	1	1575	2	N	-0-					-0-
05		5890 X	1349	-0-	-4541	-0-		-0-			79	1	1270	2	N	-0-					-0-
STOREY "A"												WELL #: 1									
												RRCID -> 218150									
												COMPL. DATE 07/21/2006									
												TOTAL DEPTH 16235									
												PERF.14864 - 15808									
12		6820 X	6517	-0-	-303	-0-		-0-			435	1	6081	2	N	1	1	8			-0-
											1	9									
01		6820 X	6372	-0-	-448	-0-		-0-			292	1	6080	2	N	-0-					-0-
02		5908 X	5681	-0-	-227	-0-		-0-			213	1	5464	2	N	4	4	8			-0-
											4	9									
03		6541 X	6379	-0-	-162	-0-		-0-			262	1	6116	2	N	1	1	8			-0-
											1	9									
04		6300 X	6065	-0-	-235	-0-		-0-			322	1	5743	2	N	-0-					-0-
05		6510 X	6135	-0-	-375	-0-		-0-			359	1	5774	2	N	2	2	8			-0-
											2	9									

07/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 388

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WILLIFORD "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	25978 300 220903 8 H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 218271		CAPACITY COMPL. DATE 07/28/2005				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 13185 PERF.13506 - 14804						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	5549 X	5081	-0-	-468	-0-			339 1 9	4741	2	N		1	1	8			-0-
01	5549 X	4306	-0-	-1243	-0-			198 1	4108	2	N		-0-					-0-
02	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-			158 2 9	4035	2	N		2	2	8			-0-
03	5084 X	4753	-0-	-331	-0-			195 1	4558	2	N		-0-					-0-
04	4920 X	2962	-0-	-1958	-0-			157 1 9	2804	2	N		1	1	8			-0-
05	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-			315 2 9	5065	2	N		2	2	8			-0-

WILLIFORD "A"				WELL #:	7 H	RRCID -> 218273		COMPL. DATE 11/04/2005				TOTAL DEPTH 13242 PERF.13326 - 14060						
12	7874 X	7558	-0-	-316	-0-			505 1	7053	2	N		-0-					-0-
01	7874 X	5314	-0-	-2560	-0-			244 1 9	5069	2	N		1	1	8			-0-
02	6866 X	6866	-0-	-0-	-0-			258 3 9	6605	2	N		3	3	8			-0-
03	7564 X	7324	-0-	-240	-0-			301 2 9	7021	2	N		2	2	8			-0-
04	7320 X	6529	-0-	-791	-0-			347 1 9	6181	2	N		1	1	8			-0-
05	7595 X	7137	-0-	-458	-0-			418 2 9	6717	2	N		2	2	8			-0-

HEGWARD "A"				WELL #:	1	RRCID -> 222542		COMPL. DATE 07/03/2007				TOTAL DEPTH 16960 PERF.15214 - 15598						
12	4030 X	4012	-0-	-18	-0-			268 2 9	3742	2	N		2	2	8			-0-
01	4030 X	3989	-0-	-41	-0-			183 2 9	3804	2	N		2	2	8			-0-
02	3640 X	3331	-0-	-309	-0-			125 4 9	3202	2	N		4	4	8			-0-
03	3999 X	3564	-0-	-435	-0-			146 2 9	3416	2	N		2	2	8			-0-
04	3870 X	3409	-0-	-461	-0-			181 1 9	3227	2	N		1	1	8			-0-
05	3999 X	3325	-0-	-674	-0-			194 3 9	3128	2	N		3	3	8			-0-

JONES, ABE "A"				WELL #:	1	RRCID -> 222978		COMPL. DATE 09/24/2006				TOTAL DEPTH 16623 PERF. N/A						
12	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-			485 2 9	6768	2	N		2	2	8			-0-
01	7276 X	7276	-0-	-0-	-0-			334 2 9	6940	2	N		2	2	8			-0-
02	6704 X	6704	-0-	-0-	-0-			252 9 9	6443	2	N		8	8	8			-0-
03	7254 X	7163	-0-	-91	-0-			294 3 9	6866	2	N		3	3	8			-0-
04	7050 X	6957	-0-	-93	-0-			370 1 9	6586	2	N		1	1	8			-0-
05	7497 X	7497	-0-	-0-	-0-			438 6 9	7053	2	N		5	5	8			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CUNNINGHAM "A"				//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
				RRCID -> 223251		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL		DEPTH 16650		PERF.15600 - 16526						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	8277 X	7953	-0-	-0-	-324	-0-		531 1	7421 2	9	N		1	1 8			-0-	
01	8277 X	6998	-0-	-0-	-1279	-0-		321 1	6676 2	9	N		1	1 8			-0-	
02	7224 X	6556	-0-	-0-	-668	-0-		246 1	6306 2	9	N		4	4 8			-0-	
03	7967 X	7179	-0-	-0-	-788	-0-		295 1	6882 2	9	N		2	2 8			-0-	
04	7710 X	6829	-0-	-0-	-881	-0-		363 1	6465 2	9	N		1	1 8			-0-	
05	7967 X	6702	-0-	-0-	-1265	-0-		392 1	6307 2	9	N		3	3 8			-0-	
BONNER, HUNTER "A"				WELL #: 16		RRCID -> 223592		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL		DEPTH 13429		PERF.12926 - 13060				
12	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	-0-		70 1	978 2		Y		-0-				-0-	
01	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	-0-		47 1	987 2		Y		-0-				-0-	
02	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	-0-		38 1	977 2		Y		-0-				-0-	
03	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	-0-		44 1	1035 2		Y		-0-				-0-	
04	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	-0-		62 1	1113 2		Y		-0-				-0-	
05	3100 N	4184	-0-	-0-	1084	1084		245 1	3939 2		Y		-0-				-0-	
HOLLOWAY "A"				WELL #: 4		RRCID -> 224222		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL		DEPTH 17900		PERF.15850 - 17589				
12	372 N	343	-0-	-0-	-29	-0-		23 1	320 2		N		-0-				-0-	
01	403 N	245	-0-	-0-	-158	-0-		11 1	234 2		N		-0-				-0-	
02	336 N	297	-0-	-0-	-39	-0-		11 1	286 2		N		-0-				-0-	
03	341 N	265	-0-	-0-	-76	-0-		11 1	254 2		N		-0-				-0-	
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-		13 1	233 2		N		-0-				-0-	
05	341 N	340	-0-	-0-	-1	-0-		20 1	320 2		N		-0-				-0-	
REED "C"				WELL #: 5		RRCID -> 231651		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL		DEPTH 16782		PERF.14711 - 16713				
12	7626 X	7383	-0-	-0-	-243	-0-		493 1	6889 2		N		1	1 8			-0-	
01	7626 X	7033	-0-	-0-	-593	-0-		323 1	6709 2		N		1	1 8			-0-	
02	6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	-0-		262 1	6694 2		N		1	1 8			-0-	
03	7595 X	7038	-0-	-0-	-557	-0-		289 1	6749 2		N		-0-				-0-	
04	7140 X	6469	-0-	-0-	-671	-0-		344 1	6124 2		N		1	1 8			-0-	
05	7626 X	6980	-0-	-0-	-646	-0-		408 1	6569 2		N		3	3 8			-0-	
CUNNINGHAM "A"				WELL #: 1		RRCID -> 233454		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL		DEPTH 16755		PERF.14885 - 15014				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)												CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
HEGWARD "A"															
//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 220903															
WELL #: 2 RRCID -> 233558 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15191 - 15580															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	4588 X	495	-0-	-4093	-0-	33	1	462	2	N	-0-				-0-
01	4588 X	276	-0-	-4312	-0-	13	1	263	2	N	-0-				-0-
02	4144 X	158	-0-	-3986	-0-	6	1	151	2	N	1	1	8		-0-
						1	9								
03	3658 X	156	-0-	-3502	-0-	6	1	150	2	N	-0-				-0-
04	1410 X	166	-0-	-1244	-0-	9	1	157	2	N	-0-				-0-
05	496 X	229	-0-	-267	-0-	13	1	216	2	N	-0-				-0-
STOREY "A"												WELL #: 2 RRCID -> 233561 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 16635 PERF.14616 - 16521			
12	5642 X	4471	-0-	-1171	-0-	299	1	4172	2	N	-0-				-0-
01	5642 X	4483	-0-	-1159	-0-	206	1	4276	2	N	1	1	8		-0-
						1	9								
02	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	191	1	4880	2	N	1	1	8		-0-
						1	9								
03	7835 X	7835	-0-	-0-	-0-	322	1	7513	2	N	-0-				-0-
04	12545 X	12545	-0-	-0-	-0-	666	1	11877	2	N	2	2	8		-0-
						2	9								
05	9357 X	9357	-0-	-0-	-0-	547	1	8802	2	N	7	7	8		-0-
						8	9								
PARKER, LOUETTA "A"												WELL #: 5 RRCID -> 233807 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15016 - 15367			
12	434 N	432	-0-	-2	-0-	29	1	403	2	N	-0-				-0-
01	279 N	278	-0-	-1	-0-	13	1	265	2	N	-0-				-0-
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	12	1	309	2	N	-0-				-0-
03	434 N	209	-0-	-225	-0-	9	1	200	2	N	-0-				-0-
04	270 N	169	-0-	-101	-0-	9	1	160	2	N	-0-				-0-
05	341 N	115	-0-	-226	-0-	7	1	108	2	N	-0-				-0-
REED "C"												WELL #: 3 RRCID -> 234312 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.16040 - 16163			
12	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	165	1	2312	2	N	-0-				-0-
01	2883 X	296	-0-	-2587	-0-	14	1	281	2	N	1	1	8		-0-
						1	9								
02	2940 X	247	-0-	-2693	-0-	9	1	238	2	N	-0-				-0-
03	3255 X	2	-0-	-3253	-0-	2	2			N	-0-				-0-
04	3150 X	5	-0-	-3145	-0-	5	2			N	-0-				-0-
05	2480 X	4	-0-	-2476	-0-	4	2			N	-0-				-0-
REED "C"												WELL #: 4 RRCID -> 234557 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 15621 PERF.14890 - 15233			
12	6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	456	1	6365	2	N	2	2	8		-0-
						2	9								
01	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	288	1	5998	2	N	2	2	8		-0-
						2	9								
02	5572 X	5516	-0-	-56	-0-	207	1	5300	2	N	8	8	8		-0-
						9	9								
03	6820 X	6548	-0-	-272	-0-	269	1	6276	2	N	3	3	8		-0-
						3	9								
04	6600 X	6146	-0-	-454	-0-	326	1	5818	2	N	2	2	8		-0-
						2	9								
05	6820 X	5837	-0-	-983	-0-	341	1	5489	2	N	6	6	8		-0-
						7	9								

07/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 391

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CUNNINGHAM "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	25978 300 220903 3	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE						
						RRCID ->	235609	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL	DEPTH	15350	PERF.	14650	-	15186			
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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	5642	X	4117	-0-	-1525	-0-			275	1	3841	2	N	1	1	8			-0-
01	5642	X	2345	-0-	-3297	-0-			108	1	2236	2	N	1	1	8			-0-
02	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-			221	1	5652	2	N	4	4	8			-0-
03	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-			210	1	4894	2	N	2	2	8			-0-
04	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-			248	1	4426	2	N	1	1	8			-0-
05	5735	X	4631	-0-	-1104	-0-			271	1	4357	2	N	3	3	8			-0-
										3	9								
STOREY "A"				WELL #:				4	RRCID ->	235991	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL	DEPTH	15250	PERF.	14816	-	15090
12	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-			524	1	7324	2	N	-0-					-0-
01	7440	X	7256	-0-	-184	-0-			333	1	6922	2	N	1	1	8			-0-
02	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-			256	1	6550	2	N	4	4	8			-0-
03	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-			313	1	7302	2	N	2	2	8			-0-
04	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-			385	1	6871	2	N	1	1	8			-0-
05	7440	X	7345	-0-	-95	-0-			430	1	6913	2	N	2	2	8			-0-
										2	9								
JONES, ABE "A"				WELL #:				2	RRCID ->	241233	COMPL. DATE	05/26/2008	TOTAL	DEPTH	15531	PERF.	14766	-	14976
12	4526	X	4227	-0-	-299	-0-			282	1	3945	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	4083	-0-	-443	-0-			187	1	3895	2	N	1	1	8			-0-
02	3948	X	3675	-0-	-273	-0-			138	1	3534	2	N	3	3	8			-0-
03	4216	X	4057	-0-	-159	-0-			167	1	3888	2	N	2	2	8			-0-
04	4080	X	3894	-0-	-186	-0-			207	1	3687	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	3974	-0-	-242	-0-			232	1	3740	2	N	2	2	8			-0-
										2	9								
OLAJUWON "A"				WELL #:				2	RRCID ->	243515	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL	DEPTH	15525	PERF.	14888	-	15360
12	3348	X	3326	-0-	-22	-0-			222	1	3104	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	3234	-0-	-114	-0-			148	1	3086	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	2705	-0-	-431	-0-			102	1	2603	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	3267	-0-	-205	-0-			134	1	3133	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	3242	-0-	-118	-0-			172	1	3069	2	N	1	1	8			-0-
05	3317	X	3270	-0-	-47	-0-			191	1	3077	2	N	2	2	8			-0-
										2	9								
CUNNINGHAM "A"				WELL #:				5	RRCID ->	244649	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL	DEPTH	15592	PERF.	14011	-	14958
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-			32	1	510	2	N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC DYNEGY "C"										//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
										WELL #: 2		RRCID -> 245003		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 16990		PERF.15122 - 16808	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (L) (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE			
12	7533 X	7143	-0-	-390	-0-	477	1	6666	2	N	-0-						-0-		
01	7533 X	7031	-0-	-502	-0-	322	1	6708	2	N	1				1	8	-0-		
						1	9												
02	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	258	1	6593	2	N	3				3	8	-0-		
						3	9												
03	7378 X	6842	-0-	-536	-0-	281	1	6559	2	N	2				2	8	-0-		
						2	9												
04	6930 X	6867	-0-	-63	-0-	365	1	6502	2	N	-0-						-0-		
05	7533 X	7123	-0-	-410	-0-	417	1	6706	2	N	-0-						-0-		
KNOWLES "A"										WELL #: 5		RRCID -> 247414		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 16080		PERF.15248 - 15478	
12	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	414	1	5789	2	N	-0-						-0-		
01	6169 X	5444	-0-	-725	-0-	250	1	5194	2	N	-0-						-0-		
02	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	195	1	4979	2	N	-0-						-0-		
03	6200 X	5347	-0-	-853	-0-	220	1	5127	2	N	-0-						-0-		
04	6000 X	5062	-0-	-938	-0-	269	1	4793	2	N	-0-						-0-		
05	6200 X	5000	-0-	-1200	-0-	293	1	4707	2	N	-0-						-0-		
JONES SIMMONS "A" GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 248679		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 14810		PERF.14358 - 14656	
12	4929 X	4639	-0-	-290	-0-	310	1	4328	2	N	1				1	8	-0-		
						1	9												
01	5053 X	4764	-0-	-289	-0-	218	1	4545	2	N	1				1	8	-0-		
						1	9												
02	4564 X	4283	-0-	-281	-0-	161	1	4119	2	N	3				3	8	-0-		
						3	9												
03	5053 X	4014	-0-	-1039	-0-	165	1	3847	2	N	2				2	8	-0-		
						2	9												
04	4890 X	4590	-0-	-300	-0-	244	1	4346	2	N	-0-						-0-		
05	4774 X	4435	-0-	-339	-0-	260	1	4175	2	N	-0-						-0-		
KEECHI CREEK										WELL #: 1		RRCID -> 251359		COMPL. DATE 05/28/2008		TOTAL DEPTH 17667		PERF.14729 - 15179	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
KEECHI CREEK A										WELL #: 2		RRCID -> 251405		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 15280		PERF.14698 - 15045	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
BURGHER "D"										WELL #: 26H		RRCID -> 261252		COMPL. DATE 02/25/2011		TOTAL DEPTH 13409		PERF.13400 - 15838	
12	155 N	133	-0-	-22	-0-	9	1	124	2	Y	-0-						-0-		
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	27	1	554	2	Y	-0-						-0-		
02	2800 N	3317	-0-	517	517	125	1	3192	2	Y	-0-						-0-		
03	3100 N	3583	-0-	483	1000	147	1	3436	2	Y	-0-						-0-		
04	3000 N	2933	-0-	-67	933	156	1	2777	2	Y	-0-						-0-		
05	1877 X	944	-0-	-933	-0-	55	1	889	2	Y	-0-						-0-		

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)										//CONT.//		25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY												386310									
HAGEN, SELMA GU										WELL #:		1		RRCID -> 180070		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL	DEPTH 13305	PERF.13013	- 13142
M	0	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			
12		713 N	571	-0-	-142	-0-	571	2				N	-0-					-0-			
01		527 N	514	-0-	-13	-0-	514	2				N	-0-					-0-			
02		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2				N	-0-					-0-			
03		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2				N	-0-					-0-			
04		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2				N	-0-					-0-			
05		839 N	839	-0-	-0-	-0-	838	2		1	9	N	1		1	8		-0-			
BURGHER-NEAL UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 181676		COMPL. DATE 01/14/2001		TOTAL	DEPTH 13718	PERF.13314	- 13502
12		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2				N	-0-					-0-			
01		2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2				N	-0-					-0-			
02		2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2				N	-0-					-0-			
03		1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2				N	-0-					-0-			
04		1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2				N	-0-					-0-			
05		1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2				N	-0-					-0-			
HAGEN, SELMA GU										WELL #:		3		RRCID -> 184317		COMPL. DATE 10/08/2000		TOTAL	DEPTH 13340	PERF.13100	- 13190
12		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2				N	-0-					-0-			
01		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2				N	-0-					-0-			
02		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2				N	-0-					-0-			
03		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2				N	-0-					-0-			
04		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2				N	-0-					-0-			
05		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2				N	-0-					-0-			
HAGEN, SELMA GU										WELL #:		4		RRCID -> 185982		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL	DEPTH 14200	PERF.12600	- 13122
12		974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2				N	-0-					-0-			
01		1271 N	1095	-0-	-176	-0-	1095	2				N	-0-					-0-			
02		1036 N	869	-0-	-167	-0-	869	2				N	-0-					-0-			
03		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2				N	-0-					-0-			
04		1050 N	909	-0-	-141	-0-	909	2				N	-0-					-0-			
05		961 N	934	-0-	-27	-0-	933	2		1	9	N	1		1	8		-0-			
WEAVER										WELL #:		2		RRCID -> 192383		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL	DEPTH 13573	PERF.13231	- 13458
12		403 N	329	-0-	-74	-0-	329	2				N	-0-					-0-			
01		372 N	291	-0-	-81	-0-	291	2				N	-0-					-0-			
02		336 N	247	-0-	-89	-0-	247	2				N	-0-					-0-			
03		341 N	268	-0-	-73	-0-	268	2				N	-0-					-0-			
04		270 N	262	-0-	-8	-0-	262	2				N	-0-					-0-			
05		279 N	228	-0-	-51	-0-	228	2				N	-0-					-0-			
HAGEN, SELMA GU										WELL #:		2		RRCID -> 199007		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL	DEPTH 13450	PERF.12758	- 13183
12		651 N	639	-0-	-12	-0-	639	2				N	-0-					-0-			
01		837 N	671	-0-	-166	-0-	671	2				N	-0-					-0-			
02		812 N	429	-0-	-383	-0-	429	2				N	-0-					-0-			
03		651 N	575	-0-	-76	-0-	575	2				N	-0-					-0-			
04		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2				N	-0-					-0-			
05		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2				N	-0-					-0-			

DUBOIS (BARNETT)											
CR2 ENERGY LLC											
MILES											
26254 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JOHNSON											
101608											
WELL #: 1 RRCID -> 164066 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6418 - 6610											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					
EDGEWOOD (COTTON VALLEY)											
JAMEX, INC.											
BACHTEL											
27591 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT											
429659											
WELL #: 1 RRCID -> 282192 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 11539 - 11571											
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					
REZNICEK											
WELL #: 1 RRCID -> 284881 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 11580 - 11618											
12	775	X	323	-0-	-452	-0-	195	1	128	2	N
01	2077	X	1325	-0-	-752	-0-	321	1	1004	2	N
02	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	507	1	2347	2	N
03	2170	X	1971	-0-	-199	-0-	550	1	1421	2	N
04	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	568	1	1538	2	N
05	3162	X	1601	-0-	-1561	-0-	537	1	1064	2	N
HUMPHRIES											
WELL #: 1 RRCID -> 285938 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 11756 PERF. 11645 - 11680											
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	11	1	7	2	N
01	62	N	23	-0-	-39	-0-	13	1	10	2	N
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	8	1	35	2	N
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	29	1	76	2	N
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					
BOMAR											
WELL #: 1 RRCID -> 289459 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 11598 - 11631											
12	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	1222	1	804	2	N
01	1519	N	1041	-0-	-478	-0-	252	1	789	2	N
02	1092	N	771	-0-	-321	-0-	137	1	634	2	N
03	1519	N	850	-0-	-669	-0-	237	1	613	2	N
04	1020	N	862	-0-	-158	-0-	232	1	630	2	N
*05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	307	1	610	2	N
DAVIS											
WELL #: 1 RRCID -> 291657 COMPL. DATE 06/05/2021 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 11639 - 11760											
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					

EDGEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 27591 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT														
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365														
PARKER, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 259479 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 12900														
M	0	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
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PIERCE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 268050 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11624 PERF.11363 - 11550														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT														
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752														
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033853 COMPL. DATE 06/26/1964 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12784 - 12818														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365														
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 022948 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11450 - 11460														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 022950 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 13503 PERF.12752 - 12767														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 033851 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 14171 PERF.12774 - 12886														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER)				//CONT.//	27594 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT											
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				//CONT.//	834365																
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	033852	COMPL. DATE	04/21/1963	TOTAL DEPTH	12778	PERF.	12590 - 12798								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	DISPOSITIONS	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
ADAIR, H. J.				WELL #:	1	RRCID ->	055292	COMPL. DATE	08/14/1964	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4404 - 4828								
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	108105	COMPL. DATE	06/12/2019	TOTAL DEPTH	12980	PERF.	11450 - 11460								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	125861	COMPL. DATE	10/05/1987	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	12636 - 12828								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	130871	COMPL. DATE	12/31/1988	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	12677 - 12794								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
EICHELSON (COTTON VALLEY LIME)				27813 075	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903																	
BROUNKOWSKI				WELL #:	1	RRCID ->	156858	COMPL. DATE	10/28/1995	TOTAL DEPTH	14760	PERF.	14082 - 14386								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC LEMKE				27868 400 430368	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEON			
				WELL #:	1	RRCID -> 129074	COMPL. DATE 10/21/1988	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8947	-	8953	
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
12	2790 X	1822	-0-	-968	-0-	541 66	1 9	1215	2	N	60		117
01	1984 X	1515	-0-	-469	-0-	494 72	1 9	949	2	N	65		182
02	1792 X	1162	-0-	-630	-0-	402 50	1 9	710	2	N	45	189 1	38
03	1984 X	1631	-0-	-353	-0-	458 55	1 9	1118	2	N	50		88
04	1470 N	82	-0-	-1388	-0-	82 553	2 1	1470	2	N	-0-		88
05	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	110 9					100		188

JACKSON, RON				WELL #:	1	RRCID -> 129516	COMPL. DATE 12/21/1988	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8848	-	8855	
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBINSON-TERRY				WELL #:	1	RRCID -> 131703	COMPL. DATE 07/20/1989	TOTAL DEPTH	8916	PERF. 8768	-	8780	
12	310 N	217	-0-	-93	-0-	108	1	109	2	N	-0-		27
01	310 N	187	-0-	-123	-0-	103	1	84	2	N	-0-		27
02	252 N	96	-0-	-156	-0-	35	1	61	2	N	-0-		27
03	217 N	156	-0-	-61	-0-	45	1	111	2	N	-0-		27
04	180 N	77	-0-	-103	-0-	77	2			N	-0-		27
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	70	1	199	2	N	-0-		27

ALBRECHT, MAUDE ESTATE				WELL #:	3	RRCID -> 132791	COMPL. DATE 11/11/1989	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8946	-	8958	
12	155 N	118	-0-	-37	-0-	36	1	82	2	N	-0-		76
01	155 N	107	-0-	-48	-0-	36	1	71	2	N	-0-		76
02	140 N	82	-0-	-58	-0-	30	1	52	2	N	-0-		76
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	40	1	98	2	N	-0-		76
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-		76
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	46	1	130	2	N	-0-		76

ROBINSON-TERRY				WELL #:	2	RRCID -> 135614	COMPL. DATE 06/01/1990	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8623	-	8633	
12	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	1747 198	1 9	3978	2	N	180		262
01	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	1951 201	1 9	3817	2	N	183	186 1	259
02	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	1968 143	1 9	3470	2	N	130		389
03	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	620 162	1 9	4218	2	N	147	382 1	154
04	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	417 200	1 9	4093	2	N	182	182 1	154
05	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	1462 154	1 9	4167	2	N	140	189 1	105

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE)				//CONT.//	27868 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON							
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				//CONT.//	430368														
ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A"				WELL #:	4	RRCID ->	139110	COMPL. DATE	05/26/1991	TOTAL	DEPTH	9100	PERF. 8903	-	8911				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	124 N	108	-0-	-16	-0-			33	1	75	2	N	-0-					29	
01	124 N	98	-0-	-26	-0-			33	1	65	2	N	-0-					29	
02	112 N	74	-0-	-38	-0-			27	1	47	2	N	-0-					29	
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-			38	1	93	2	N	-0-					29	
04	90 N	84	-0-	-6	-0-			84	2			N	-0-					29	
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-			43	1	123	2	N	-0-					29	

84 ENERGY LLC					856467	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON							
COOK "B"				WELL #:	3	RRCID ->	137977	COMPL. DATE	03/19/1991	TOTAL	DEPTH	9092	PERF. 8890	-	8898				
12	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					100	
01	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					100	
02	148 DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					100	
03	148 DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					100	
04	148 DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					100	
05	148 DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					100	

EUNICE (TRAVIS PEAK)					29619 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON							
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC					197689														
SMITH, SHELBY				WELL #:	1	RRCID ->	102004	COMPL. DATE	03/09/1989	TOTAL	DEPTH	11740	PERF.11549	-	11561				
12	465 N	345	-0-	-120	-0-			16	1	329	3	N	-0-					-0-	
01	434 N	327	-0-	-107	-0-			16	1	311	3	N	-0-					-0-	
02	336 N	297	-0-	-39	-0-			15	1	282	3	N	-0-					-0-	
03	874 N	874	-0-	-0-	-0-			42	1	832	3	N	-0-					-0-	
04	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-			135	1	4107	3	N	-0-					-0-	
05	341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-							N	NO RPT					-0-	

IRWIN "A"				WELL #:	1	RRCID ->	104048	COMPL. DATE	01/02/1983	TOTAL	DEPTH	12360	PERF.11805	-	11819				
12	837 N	745	-0-	-92	-0-			36	1	709	3	N	-0-					-0-	
01	930 N	658	-0-	-272	-0-			33	1	625	3	N	-0-					-0-	
02	700 N	649	-0-	-51	-0-			32	1	617	3	N	-0-					-0-	
03	749 N	749	-0-	-0-	-0-			36	1	713	3	N	-0-					-0-	
04	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-			40	1	1222	3	N	-0-					-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

SMITH, SHELBY A				WELL #:	1	RRCID ->	228222	COMPL. DATE	03/26/2007	TOTAL	DEPTH	12935	PERF.11626	-	11775				
12	5580 X	4993	-0-	-587	-0-			327	1	4666	3	N	-0-					-0-	
01	5487 X	4952	-0-	-535	-0-			248	1	4704	3	N	-0-					-0-	
02	4788 X	4442	-0-	-346	-0-			218	1	4224	3	N	-0-					-0-	
03	5084 X	4908	-0-	-176	-0-			236	1	4672	3	N	-0-					-0-	
04	4920 X	4337	-0-	-583	-0-			138	1	4199	3	N	-0-					-0-	
05	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-							N	NO RPT					-0-	

STORY "A"				WELL #:	1	RRCID ->	240585	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL	DEPTH	12477	PERF.11614	-	11952				
12	3100 N	4281	-0-	-1181	-0-	3234		207	1	4074	3	N	-0-					-0-	
01	7312 X	4078	-0-	-3234	-0-			204	1	3874	3	N	-0-					-0-	
02	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-			181	1	3510	3	N	-0-					-0-	
03	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-			189	1	3740	3	N	-0-					-0-	
04	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-			108	1	3289	3	N	-0-					-0-	
05	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-							N	NO RPT					-0-	

EUNICE (TRAVIS PEAK)														
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC														
LONG, JOE & NELL														
//CONT.// 29619 700					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 197689										CNTY: LEON				
WELL #: 1					RRCID -> 247861					COMPL. DATE 01/26/2009				
					TOTAL DEPTH 12355					PERF. 11560 - 11888				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	124	1	2441	3	N	-0-			-0-
01	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	119	1	2255	3	N	-0-			-0-
02	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	114	1	2202	3	N	-0-			-0-
03	2480 N	2424	-0-	-56	-0-	117	1	2307	3	N	-0-			-0-
04	2280 N	2132	-0-	-148	-0-	68	1	2064	3	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EUSTACE (SMACKOVER)														
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.														
COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1														
WELL #: 2					RRCID -> 081927					COMPL. DATE 02/04/1979				
					TOTAL DEPTH 12950					PERF. 12691 - 12749				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC														
JONES, A. G., GAS UNIT														
WELL #: 1					RRCID -> 070937					COMPL. DATE 04/06/1974				
					TOTAL DEPTH 12850					PERF. 12447 - 12600				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RICHARDSON BROS. GAS UNIT														
WELL #: 1					RRCID -> 070938					COMPL. DATE 01/16/1974				
					TOTAL DEPTH 12710					PERF. N/A				
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JONES, A.G. GAS UNIT #1														
WELL #: 2					RRCID -> 083527					COMPL. DATE 05/21/1980				
					TOTAL DEPTH 12950					PERF. N/A				
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLIAMS, HOMER														
WELL #: 1SD					RRCID -> 086177					COMPL. DATE 01/01/1979				
					TOTAL DEPTH 4800					PERF. 4324 - 4618				
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-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EUSTACE (SMACKOVER)		//CONT.//		29633 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		834365							
RICHARDSON BROS. G.U. 1		WELL #:		2		RRCID -> 091254		COMPL. DATE 05/27/1980		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12407 - 12632	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MOSELEY, JOHNNIE UNIT 1				WELL #:	1	RRCID -> 091950		COMPL. DATE 07/10/2021		TOTAL DEPTH 12875 PERF.12513 - 12735	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1				WELL #:	1	RRCID -> 092189		COMPL. DATE 12/05/1979		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12487 - 12694	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BYERS, L. E. WWD				WELL #:	1	RRCID -> 112192		COMPL. DATE 05/03/1984		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4517 - 4651	
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-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EVANS LAKE, WEST (PETTIT)				29677 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
INDIAN CREEK				WELL #:	2 T	RRCID -> 117924		COMPL. DATE 08/26/1986		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9944 - 9955	
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HILL B-6 GAS UNIT				WELL #:	2 L	RRCID -> 121291		COMPL. DATE 04/05/1986		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9625 - 9635	
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		Y	-0-	-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		Y	-0-	-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		Y	-0-	-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		Y	-0-	-0-
04	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2		Y	-0-	-0-
05	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2		Y	-0-	-0-

EVANS LAKE, WEST (PETTIT) //CONT.// 29677 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121532 COMPL. DATE 05/24/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9754 - 9764

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

EVANS LAKE, WEST (RODESSA, UP.) 29677 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 INDIAN CREEK WELL #: 2 RRCID -> 117600 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9144 - 9151

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	279 N	52	-0-	-227	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-

HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 120916 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8844 - 8850

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 121533 COMPL. DATE 05/30/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 8972

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					13
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED 02/10/2025

FALLON (TRAVIS PEAK) 30105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
 WHISENHUNT, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 169984 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 7021 - 7037

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	2	N	-0-					-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	N	-0-					-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	N	-0-					-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	1	1	140	2	N	-0-					-0-
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	3	1	135	2	N	-0-					-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	5	1	136	2	N	-0-					-0-

FALLON (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LAURENCE, R. A.														
//CONT.//				30105 700	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE	
//CONT.//				220903										
WELL #:				5	RRCID -> 170156				COMPL. DATE 08/20/1998				TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7370 - 7519	
M	0	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
12	01	2298 N	2298	-0-	-0-	178	1	2120	2	N	-0-			-0-
		2267 N	2267	-0-	-0-	96	1	2169	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
02	03	1996 N	1996	-0-	-0-	98	1	1898	2	N	-0-			-0-
		2314 N	2314	-0-	-0-	9	1	2305	2	N	-0-			-0-
04		2228 N	2228	-0-	-0-	54	1	2174	2	N	-0-			-0-
05		2242 N	2242	-0-	-0-	72	1	2170	2	N	-0-			-0-
FARRAR (COTTON VALLEY LIME) CH4 ENERGY SIX, LLC BATTLE														
				30321 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE	
				142193										
WELL #:				1	RRCID -> 243020				COMPL. DATE 09/18/2008				TOTAL DEPTH 13656 PERF.11798 - 13513	
12	01	434 N	414	-0-	-20	-0-	414	2		N	-0-			-0-
		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-			-0-
02		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-			-0-
03		403 N	378	-0-	-25	-0-	378	2		N	-0-			-0-
04		420 N	355	-0-	-65	-0-	355	2		N	-0-			-0-
05		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY JACOBY-HARRIS GAS UNIT #1														
				386310										
WELL #:				1	RRCID -> 071064				COMPL. DATE 06/05/2001				TOTAL DEPTH 13378 PERF.10972 - 13142	
12	01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-			-0-
		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2		N	-0-			-0-
02		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-			-0-
03		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-			-0-
04		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2		N	-0-			-0-
05		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-			-0-
C & W GAS UNIT NO. 1														
WELL #:				1	RRCID -> 074732				COMPL. DATE 02/18/2010				TOTAL DEPTH 13350 PERF.10959 - 11813	
12	01	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2159	2	9 9	N	8	8 8		-0-
		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1629	2	15 9	N	14	14 8		-0-
02		1372 N	988	-0-	-384	-0-	988	2		N	-0-			-0-
03		1519 N	1163	-0-	-356	-0-	1163	2		N	-0-			-0-
04		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1570	2	13 9	N	12	12 8		-0-
05		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1953	2	23 9	N	21	21 8		-0-
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2														
WELL #:				2	RRCID -> 075269				COMPL. DATE 09/08/2006				TOTAL DEPTH 13500 PERF.11083 - 11502	
12	01	558 N	552	-0-	-6	-0-	549	2	3 9	N	3	3 8		-0-
		589 N	535	-0-	-54	-0-	529	2	6 9	N	5	5 8		-0-
02		476 N	468	-0-	-8	-0-	468	2		N	-0-			-0-
03		558 N	425	-0-	-133	-0-	425	2		N	-0-			-0-
04		510 N	421	-0-	-89	-0-	417	2	4 9	N	4	4 8		-0-
05		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1924	2	8 9	N	7	7 8		-0-
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1														
WELL #:				1	RRCID -> 075590				COMPL. DATE 07/02/2009				TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 12337	
12	01	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1404	2	7 9	N	6	6 8		-0-
		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1392	2	12 9	N	11	11 8		-0-
02		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2		N	-0-			-0-
03		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2		N	-0-			-0-
04		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1292	2	10 9	N	9	9 8		-0-
05		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1303	2	18 9	N	16	16 8		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE											
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310											
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084331 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12398 - 12469											
M	0	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							
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-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
THOMPSON, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 100686 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 12512											
12	868	N	636	-0-	-232	-0-	636	2	N	-0-	-0-
01	868	N	646	-0-	-222	-0-	646	2	N	-0-	-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2	N	-0-	-0-
03	651	N	637	-0-	-14	-0-	636	2	1 9 N	1 8	-0-
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2	N	-0-	-0-
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2	N	-0-	-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 106918 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11031 - 13273											
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2	N	-0-	-0-
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2	N	-0-	-0-
02	84	N	55	-0-	-29	-0-	55	2	N	-0-	-0-
03	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2	N	-0-	-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-	-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-	-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 112196 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13277 - 13489											
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-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142066 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11532 - 12107											
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-	-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-	-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-	-0-
03	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2	N	-0-	-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-	-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-	-0-
REED GAS UNIT NO. II WELL #: 1 RRCID -> 148768 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12096 - 12412											
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2	N	-0-	-0-
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-	-0-
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	207	2	N	-0-	-0-
03	217	N	131	-0-	-86	-0-	131	2	N	-0-	-0-
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2	N	-0-	-0-
05	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	2	N	-0-	-0-
SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 167188 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11129 - 12052											
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-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	38321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310								
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 2				WELL #:	3	RRCID ->	167802	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL	DEPTH	13700	PERF.11109 - 12071
M	0	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	
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-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LYONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	7	RRCID ->	176493	COMPL. DATE	12/17/1999	TOTAL	DEPTH	12317	PERF.11954 - 12106
12	589	N	363	-0-	-226	-0-	363	2	N	-0-		-0-	
01	713	N	551	-0-	-162	-0-	551	2	N	-0-		-0-	
02	448	N	399	-0-	-49	-0-	399	2	N	-0-		-0-	
03	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	2	N	-0-		-0-	
04	540	N	269	-0-	-271	-0-	269	2	N	-0-		-0-	
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2	N	-0-		-0-	

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->	180517	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL	DEPTH	12818	PERF. 8839 - 12590
12	2387	N	1707	-0-	-680	-0-	1707	2	N	-0-		-0-	
01	2325	N	1832	-0-	-493	-0-	1832	2	N	-0-		-0-	
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2	N	-0-		-0-	
03	1705	N	1521	-0-	-184	-0-	1520	2	1 9	N	1 8	-0-	
04	1770	N	1448	-0-	-322	-0-	1448	2	N	-0-		-0-	
05	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2	N	-0-		-0-	

LYONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	9	RRCID ->	185304	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL	DEPTH	13050	PERF.10555 - 12953
12	2015	N	1756	-0-	-259	-0-	1755	2	1 9	N	1 8	202	
01	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1933	2	91 9	N	83	285	
02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1674	2	22 9	N	20	305	
03	1767	N	1397	-0-	-370	-0-	1321	2	76 9	N	69	374	
04	1950	N	1884	-0-	-66	-0-	1845	2	39 9	N	35	408	
05	1891	N	1785	-0-	-106	-0-	1785	2		N	-0-	408	

HALL, F. L.				WELL #:	3	RRCID ->	185688	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL	DEPTH	13375	PERF. 8756 - 13204
12	3596	X	487	-0-	-3109	-0-	487	2		N	-0-	-0-	
01	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	6510	2	1 9	N	1 8	-0-	
*02	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4123	2	2 9	N	2 8	-0-	
*03	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3919	2	7 9	N	6 8	-0-	
04	3930	X	3327	-0-	-603	-0-	3324	2	3 9	N	3 8	-0-	
05	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5392	2	1 9	N	1 8	-0-	

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID ->	186999	COMPL. DATE	12/30/2001	TOTAL	DEPTH	13650	PERF.11165 - 13393
12	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1949	2	8 9	N	7 8	-0-	
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	965	2	4 9	N	4 8	-0-	
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-	-0-	
03	1364	N	1250	-0-	-114	-0-	1250	2		N	-0-	-0-	
04	930	N	717	-0-	-213	-0-	713	2	4 9	N	4 8	-0-	
05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2039	2	14 9	N	13 8	-0-	

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	4	RRCID ->	187074	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL	DEPTH	13900	PERF. 8844 - 13357
12	2728	N	1862	-0-	-866	-0-	1861	2	1 9	N	1 8	-0-	
01	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2756	2	1 9	N	1 8	-0-	
02	2184	N	1427	-0-	-757	-0-	1427	2		N	-0-	-0-	
03	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2299	2	2 9	N	2 8	-0-	
04	2640	N	2064	-0-	-576	-0-	2063	2	1 9	N	1 8	-0-	
05	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2		N	-0-	-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY GIBSON															//CONT.// 30321 300 386310															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIMESTONE																													
															WELL #: 5															RRCID -> 187178															COMPL. DATE 02/16/2003															TOTAL DEPTH 13625															PERF. 8766 - 13521														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																				
12	01	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2895	2	3	9	N	3	3	8			-0-																																																																				
01	02	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2918	2	1	9	N	1	1	8			-0-																																																																				
02	03	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-																																																																				
03	04	2883 N	1601	-0-	-0-	-1282	-0-	-0-	-0-	-0-	1599	2	2	9	N	2	2	8			-0-																																																																				
04	05	2820 N	2392	-0-	-0-	-428	-0-	-0-	-0-	-0-	2391	2	1	9	N	1	1	8			-0-																																																																				
		2697 N	2660	-0-	-0-	-37	-0-	-0-	-0-	-0-	2659	2	1	9	N	1	1	8			-0-																																																																				
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1															WELL #: 3															RRCID -> 187185															COMPL. DATE 11/24/2001															TOTAL DEPTH 13500															PERF. 11034 - 13284														
12	01	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3805	2	7	9	N	6	6	8			-0-																																																																				
01	02	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3156	2	10	9	N	9	9	8			-0-																																																																				
02	03	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-																																																																				
03	04	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					-0-																																																																				
04	05	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2193	2	10	9	N	9	9	8			-0-																																																																				
		3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3812	2	18	9	N	16	16	8			-0-																																																																				
VESTAL GAS UNIT NO. 1															WELL #: 4															RRCID -> 187684															COMPL. DATE 12/16/2002															TOTAL DEPTH 14500															PERF. 8983 - 14254														
12	01	950 X	950	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-																																																																				
01	02	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-																																																																				
02	03	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-																																																																				
03	04	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-																																																																				
04	05	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-																																																																				
		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-																																																																				
BAILEY GAS UNIT "A"															WELL #: 5															RRCID -> 187700															COMPL. DATE 02/14/2002															TOTAL DEPTH 14200															PERF. 11515 - 12834														
12	01	2418 X	2316	-0-	-0-	-102	-0-	-0-	-0-	-0-	2299	2	17	9	N	15	15	8			-0-																																																																				
01	02	2418 X	2198	-0-	-0-	-220	-0-	-0-	-0-	-0-	2192	2	6	9	N	5	5	8			-0-																																																																				
02	03	2184 X	1611	-0-	-0-	-573	-0-	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-																																																																				
03	04	2418 X	1992	-0-	-0-	-426	-0-	-0-	-0-	-0-	1956	2	36	9	N	33	33	8			-0-																																																																				
04	05	2130 N	2057	-0-	-0-	-73	-0-	-0-	-0-	-0-	2046	2	11	9	N	10	10	8			-0-																																																																				
		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2100	2	6	9	N	5	5	8			-0-																																																																				
GIBSON															WELL #: 4															RRCID -> 188083															COMPL. DATE 03/15/2002															TOTAL DEPTH 13800															PERF. 11304 - 13742														
12	01	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					58																																																																				
01	02	2666 N	2521	-0-	-0-	-145	-0-	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					58																																																																				
02	03	2408 N	2275	-0-	-0-	-133	-0-	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					58																																																																				
03	04	2635 N	2482	-0-	-0-	-153	-0-	-0-	-0-	-0-	2481	2	1	9	N	1	1	8			58																																																																				
04	05	2430 N	2343	-0-	-0-	-87	-0-	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					58																																																																				
		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					58																																																																				
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1															WELL #: 5															RRCID -> 188339															COMPL. DATE 03/02/2002															TOTAL DEPTH 13650															PERF. 11009 - 13463														
12	01	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-																																																																				
01	02	1488 N	1396	-0-	-0-	-92	-0-	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-																																																																				
02	03	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-																																																																				
03	04	1488 N	1314	-0-	-0-	-174	-0-	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-																																																																				
04	05	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-																																																																				
		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-																																																																				
LYONS GAS UNIT NO. 1															WELL #: 10															RRCID -> 188788															COMPL. DATE 03/21/2002															TOTAL DEPTH 13200															PERF. 10731 - 13084														
12	01	1984 X	1381	-0-	-0-	-603	-0-	-0-	-0-	-0-	1380	2	1	9	N	1	1	8			19																																																																				
01	02	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					19																																																																				
02	03	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					19																																																																				
03	04	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1555	2	1	9	N	1	1	8			19																																																																				
04	05	2220 N	1685	-0-	-0-	-535	-0-	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					19																																																																				
		2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					19																																																																				

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.//		386310									
BAILEY GAS UNIT "A"										WELL #:		6		RRCID -> 189189		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 8806 - 12780	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
12	01	1922 N	1820	-0-	-102	-0-	1816	2	4	9	N	4	4	8			-0-				
01	02	1922 N	1553	-0-	-369	-0-	1551	2	2	9	N	2	2	8			-0-				
02	03	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-				
03	04	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1963	2	6	9	N	5	5	8			-0-				
04	05	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1693	2	2	9	N	2	2	8			-0-				
		1922 N	1735	-0-	-187	-0-	1734	2	1	9	N	1	1	8			-0-				
VESTAL GAS UNIT NO. 1										WELL #:		5		RRCID -> 189208		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 14300		PERF. 8734 - 14104	
12	01	1147 X	1059	-0-	-88	-0-	1059	2			N	-0-					-0-				
01	02	2294 X	1337	-0-	-957	-0-	1337	2			N	-0-					-0-				
02	03	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-					-0-				
03	04	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					-0-				
04	05	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-				
		3596 X	1432	-0-	-2164	-0-	1432	2			N	-0-					-0-				
VESTAL GAS UNIT NO. 1										WELL #:		6		RRCID -> 189450		COMPL. DATE 07/02/2014		TOTAL DEPTH 14220		PERF. 11495 - 13992	
12	01	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-				
01	02	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-				
02	03	1120 N	1009	-0-	-111	-0-	1009	2			N	-0-					-0-				
03	04	1240 N	837	-0-	-403	-0-	837	2			N	-0-					-0-				
04	05	1110 N	687	-0-	-423	-0-	687	2			N	-0-					-0-				
		1116 N	1048	-0-	-68	-0-	1048	2			N	-0-					-0-				
VESTAL GAS UNIT NO. 1										WELL #:		8		RRCID -> 189704		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 8570 - 12801	
12	01	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1653	2	1	9	N	1	1	8			-0-				
01	02	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-				
02	03	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-				
03	04	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2249	2	3	9	N	3	3	8			-0-				
04	05	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-				
		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-				
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1										WELL #:		5		RRCID -> 190765		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 8992 - 12595	
12	01	2567 N	2538	-0-	-29	-0-	2535	2	3	9	N	3	3	8			-0-				
01	02	2418 X	2331	-0-	-87	-0-	2330	2	1	9	N	1	1	8			-0-				
02	03	2184 X	1114	-0-	-1070	-0-	1114	2			N	-0-					-0-				
03	04	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2622	2	2	9	N	2	2	8			-0-				
04	05	2340 X	2089	-0-	-251	-0-	2088	2	1	9	N	1	1	8			-0-				
		2418 X	2264	-0-	-154	-0-	2263	2	1	9	N	1	1	8			-0-				
HALL, F. L.										WELL #:		4		RRCID -> 190768		COMPL. DATE 07/26/2002		TOTAL DEPTH 14054		PERF. 10838 - 12684	
12	01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
01	02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02	03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03	04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
04	05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
STANDLEY GAS UNIT NO. 2										WELL #:		4		RRCID -> 190801		COMPL. DATE 07/13/2002		TOTAL DEPTH 13760		PERF. 11242 - 13661	
12	01	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1745	2	1	9	N	1	1	8			-0-				
01	02	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1668	2	3	9	N	3	3	8			-0-				
02	03	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-				
03	04	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-				
04	05	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1431	2	3	9	N	3	3	8			-0-				
		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1523	2	7	9	N	6	6	8			-0-				

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190811 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 13310														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM												
0		PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE												
12	1426 N	1129 -0-	-297	-0-	1105 2	24 9	N	22	22 8					45
01	1364 N	1064 -0-	-300	-0-	1051 2	13 9	N	12	12 8					45
02	1204 N	949 -0-	-255	-0-	949 2		N	-0-						45
03	1541 N	1541 -0-	-0-	-0-	1541 2		N	-0-						45
04	1438 N	1438 -0-	-0-	-0-	1425 2	13 9	N	12	12 8					45
05	2595 N	2595 -0-	-0-	-0-	2560 2	35 9	N	32	32 8					45
HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 190903 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 12326														
12	3575 X	3575 -0-	-0-	-0-	3575 2		N	-0-						-0-
01	1970 X	1970 -0-	-0-	-0-	1970 2		N	-0-						-0-
*02	2518 X	2518 -0-	-0-	-0-	2518 2		N	-0-						-0-
*03	2748 X	2748 -0-	-0-	-0-	2748 2		N	-0-						-0-
04	2797 X	2797 -0-	-0-	-0-	2797 2		N	-0-						-0-
05	2890 X	2890 -0-	-0-	-0-	2890 2		N	-0-						-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190967 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 13633 PERF. 11218 - 13524														
12	775 N	454 -0-	-321	-0-	454 2		N	-0-						-0-
01	620 N	585 -0-	-35	-0-	585 2		N	-0-						-0-
02	504 N	488 -0-	-16	-0-	488 2		N	-0-						-0-
03	545 N	545 -0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-						-0-
04	570 N	536 -0-	-34	-0-	536 2		N	-0-						-0-
05	554 N	554 -0-	-0-	-0-	554 2		N	-0-						-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 191285 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 10835 - 12578														
12	2387 X	2014 -0-	-373	-0-	1997 2	17 9	N	15	15 8					-0-
01	2787 X	2787 -0-	-0-	-0-	2781 2	6 9	N	5	5 8					-0-
02	1568 N	1243 -0-	-325	-0-	1243 2		N	-0-						-0-
03	2015 N	1856 -0-	-159	-0-	1821 2	35 9	N	32	32 8					-0-
04	2700 N	2073 -0-	-627	-0-	2062 2	11 9	N	10	10 8					-0-
05	1364 N	1326 -0-	-38	-0-	1320 2	6 9	N	5	5 8					-0-
HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 191624 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 12643														
12	124 N	61 -0-	-63	-0-	61 2		N	-0-						-0-
01	124 N	63 -0-	-61	-0-	63 2		N	-0-						-0-
*02	56 N	51 -0-	-5	-0-	51 2		N	-0-						-0-
*03	77 N	77 -0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-						-0-
04	64 N	64 -0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-						-0-
05	62 N	60 -0-	-2	-0-	60 2		N	-0-						-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 192734 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 12918														
12	2015 X	1744 -0-	-271	-0-	1744 2		N	-0-						13
01	2079 X	2079 -0-	-0-	-0-	2079 2		N	-0-						13
02	1652 N	1652 -0-	-0-	-0-	1652 2		N	-0-						13
03	1736 N	1663 -0-	-73	-0-	1663 2		N	-0-						13
04	2010 N	2001 -0-	-9	-0-	2001 2		N	-0-						13
05	1829 N	1125 -0-	-704	-0-	1125 2		N	-0-						13
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 192735 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF. 11572 - 12211														
12	2206 N	2206 -0-	-0-	-0-	2206 2		N	-0-						18
01	2263 N	2065 -0-	-198	-0-	2020 2	45 9	N	41						59
02	1929 N	1929 -0-	-0-	-0-	1906 2	23 9	N	21						80
03	2201 N	2190 -0-	-11	-0-	2190 2		N	-0-						80
04	2010 N	1833 -0-	-177	-0-	1833 2		N	-0-						80
05	2206 N	2206 -0-	-0-	-0-	2206 2		N	-0-						80

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 192828 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11316 - 12668														
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	2294 N	1929	-0-	-365	-0-	1928	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	2170 N	2155	-0-	-15	-0-	2155	2			N	-0-			-0-
02	1932 N	1719	-0-	-213	-0-	1719	2			N	-0-			-0-
03	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2291	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	2100 N	2096	-0-	-4	-0-	2096	2			N	-0-			-0-
05	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-			-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 192922 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 13422 PERF.11584 - 12228														
12	2945 X	2722	-0-	-223	-0-	2722	2			N	-0-			108
01	2945 X	2315	-0-	-630	-0-	2315	2			N	-0-			108
02	2660 X	2404	-0-	-256	-0-	2404	2			N	-0-			108
03	2945 X	2620	-0-	-325	-0-	2620	2			N	-0-			108
04	2760 X	2589	-0-	-171	-0-	2589	2			N	-0-			108
05	2728 X	2573	-0-	-155	-0-	2573	2			N	-0-			108
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 192923 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13493 PERF.11102 - 13368														
12	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-			-0-
01	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-			-0-
02	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-			-0-
03	1550 X	1249	-0-	-301	-0-	1249	2			N	-0-			-0-
04	1500 X	1297	-0-	-203	-0-	1297	2			N	-0-			-0-
05	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-			-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 193057 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 13102														
12	1519 N	982	-0-	-537	-0-	981	2	1	9	N	1	1	8	21
01	1085 N	997	-0-	-88	-0-	997	2			N	-0-			21
02	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-			21
03	992 N	845	-0-	-147	-0-	844	2	1	9	N	1	1	8	21
04	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1416	2	2	9	N	2	2	8	21
05	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-			21
HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 193061 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 12442														
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1	1	8	-0-
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
*03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	84	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-
PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 5 RRCID -> 193063 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11286 - 13741														
12	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2379	2	14	9	N	13	13	8	-0-
01	2511 N	1882	-0-	-629	-0-	1857	2	25	9	N	23	23	8	-0-
02	1960 N	1226	-0-	-734	-0-	1226	2			N	-0-			-0-
03	2387 N	1430	-0-	-957	-0-	1430	2			N	-0-			-0-
04	1830 N	1385	-0-	-445	-0-	1375	2	10	9	N	9	9	8	-0-
05	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2423	2	23	9	N	21	21	8	-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193064 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 14028														
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-			-0-
01	775 N	663	-0-	-112	-0-	663	2			N	-0-			-0-
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-			-0-
03	682 N	629	-0-	-53	-0-	629	2			N	-0-			-0-
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-			-0-
05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 193306 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 11071 - 13244														
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	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-				-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-				-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-				-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 193473 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 12257														
12	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1203	2	4	9	N	4	8		12
01	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1061	2	1	9	N	1	8		12
02	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-			12
03	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1089	2	4	9	N	4	8		12
04	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1109	2	2	9	N	2	8		12
05	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1210	2	1	9	N	1	8		12
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193480 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 13685														
12	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2801	2	2	9	N	2	8		-0-
01	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-			-0-
02	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-			-0-
03	2790 N	1408	-0-	-1382	-0-	1406	2	2	9	N	2	8		-0-
04	2700 N	2372	-0-	-328	-0-	2371	2	1	9	N	1	8		-0-
05	2759 N	2419	-0-	-340	-0-	2418	2	1	9	N	1	8		-0-
HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193739 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 12462														
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			-0-
*02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			-0-
*03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	230	2	1	9	N	1	8		-0-
04	210 N	178	-0-	-32	-0-	178	2			N	-0-			-0-
05	248 N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-			-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 193741 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744														
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-			-0-
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-			-0-
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-			-0-
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-			-0-
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-			-0-
05	372 N	204	-0-	-168	-0-	204	2			N	-0-			-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194266 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 13428														
12	1302 N	1256	-0-	-46	-0-	1256	2			N	-0-			-0-
01	1302 N	1198	-0-	-104	-0-	1198	2			N	-0-			-0-
02	1148 N	1128	-0-	-20	-0-	1128	2			N	-0-			-0-
03	1271 N	1238	-0-	-33	-0-	1238	2			N	-0-			-0-
04	1170 N	1164	-0-	-6	-0-	1164	2			N	-0-			-0-
05	1240 N	1017	-0-	-223	-0-	1017	2			N	-0-			-0-
HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194370 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 12560														
12	713 N	338	-0-	-375	-0-	337	2	1	9	N	1	8		-0-
01	434 N	318	-0-	-116	-0-	317	2	1	9	N	1	8		-0-
*02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	628	2	1	9	N	1	8		-0-
*03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	965	2	3	9	N	3	8		-0-
04	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1440	2	2	9	N	2	8		-0-
05	3100 N	3632	-0-	532	532	3631	2	1	9	N	1	8		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY STANDLEY GAS UNIT NO. 2															CNTY: LIMESTONE				
//CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 386310																			
WELL #: 8 RRCID -> 194759 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11122 - 13468																			
M 0	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				
12	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1494	2	3	9	N	3	3	8		-0-				
01	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1909	2	7	9	N	6	6	8		-0-				
02	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-				-0-				
03	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-				-0-				
04	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1540	2	6	9	N	5	5	8		-0-				
05	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1918	2	10	9	N	9	9	8		-0-				
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194794 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 12997																			
12	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3296	2	2	9	N	2	2	8		14				
01	3038 X	3005	-0-	-33	-0-	3005	2			N	-0-				14				
02	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-				14				
03	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3366	2	3	9	N	3	3	8		14				
04	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3398	2	1	9	N	1	1	8		14				
05	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-				14				
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194956 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 13127																			
12	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-				-0-				
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-				-0-				
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-				-0-				
03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-				-0-				
04	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-				-0-				
05	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-				-0-				
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 195989 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11106 - 13314																			
12	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2496	2	4	9	N	4	4	8		23				
01	2480 X	1715	-0-	-765	-0-	1713	2	2	9	N	2	2	8		23				
02	2240 X	1793	-0-	-447	-0-	1793	2			N	-0-				23				
03	2480 X	1040	-0-	-1440	-0-	1040	2			N	-0-				23				
04	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2902	2	2	9	N	2	2	8		23				
05	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2374	2	7	9	N	6	6	8		23				
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196025 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 12751																			
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-				-0-				
01	682 N	619	-0-	-63	-0-	619	2			N	-0-				-0-				
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-				-0-				
03	620 N	456	-0-	-164	-0-	456	2			N	-0-				-0-				
04	600 N	531	-0-	-69	-0-	531	2			N	-0-				-0-				
05	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-				-0-				
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196028 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11008 - 13199																			
12	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	4908	2	24	9	N	22	22	8		-0-				
01	3813 X	3642	-0-	-171	-0-	3628	2	14	9	N	13	13	8		-0-				
02	3668 X	3194	-0-	-474	-0-	3194	2			N	-0-				-0-				
03	4061 X	3476	-0-	-585	-0-	3476	2			N	-0-				-0-				
04	3930 X	3291	-0-	-639	-0-	3278	2	13	9	N	12	12	8		-0-				
05	4061 X	3331	-0-	-730	-0-	3298	2	33	9	N	30	30	8		-0-				
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 196046 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 11483																			
12	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-				-0-				
01	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-				-0-				
02	644 N	449	-0-	-195	-0-	449	2			N	-0-				-0-				
03	713 N	258	-0-	-455	-0-	258	2			N	-0-				-0-				
04	690 N	350	-0-	-340	-0-	350	2			N	-0-				-0-				
05	496 N	445	-0-	-51	-0-	445	2			N	-0-				-0-				

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		38321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID -> 196114		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 12821		PERF. 8744 - 12649	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			26
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		N	-0-			26
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-			26
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-			26
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-			26
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-			26

HALL, F. L.		WELL #:		10	RRCID -> 196116		COMPL. DATE 03/03/2003		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 8975 - 12294	
12	3100 N	3692	-0-	592	592	3692 2		N	-0-			-0-
01	3475 X	2883	-0-	-592	-0-	2883 2		N	-0-			-0-
*02	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	2519 2		N	-0-			-0-
*03	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2592 2		N	-0-			-0-
04	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942 2		N	-0-			-0-
05	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149 2		N	-0-			-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID -> 196124		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 12850		PERF. 8721 - 12616	
12	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115 2		N	-0-			57
01	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091 2		N	-0-			57
02	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002 2		N	-0-			57
03	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248 2		N	-0-			57
04	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098 2		N	-0-			57
05	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119 2		N	-0-			57

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:		8	RRCID -> 196129		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 8947 - 12697	
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	231 2	90 9	N	82	82 8		-0-
01	248 N	88	-0-	-160	-0-	77 2	11 9	N	10	10 8		-0-
02	168 N	60	-0-	-108	-0-	60 2		N	-0-			-0-
03	310 N	196	-0-	-114	-0-	177 2	19 9	N	17	17 8		-0-
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	175 2	52 9	N	47	47 8		-0-
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	181 2	30 9	N	27	27 8		-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID -> 196238		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 13012		PERF. 8931 - 12918	
12	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	5340 2		N	-0-			-0-
01	3968 X	621	-0-	-3347	-0-	621 2		N	-0-			-0-
02	3584 X	-0-	-0-	-3584	-0-			N	-0-			-0-
03	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-			N	-0-			-0-
04	3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-			N	-0-			-0-
05	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-			N	-0-			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID -> 196322		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 12763		PERF. 8798 - 12490	
12	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1220 2	1 9	N	1	1 8		-0-
01	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919 2		N	-0-			-0-
02	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2		N	-0-			-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	221 2	1 9	N	1	1 8		-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-			-0-
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-			-0-

GIBSON		WELL #:		11	RRCID -> 196570		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 12295		PERF. 8300 - 12093	
12	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777 2		N	-0-			80
01	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601 2		N	-0-			80
02	3360 X	2486	-0-	-874	-0-	2486 2		N	-0-			80
03	3720 X	3669	-0-	-51	-0-	3669 2		N	-0-			80
04	3600 X	3327	-0-	-273	-0-	3327 2		N	-0-			80
05	3720 X	2181	-0-	-1539	-0-	2181 2		N	-0-			80

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.// 30321 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																
HALL, F. L.			WELL #: 12			RRCID -> 196572			COMPL. DATE 07/30/2003			TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 12232							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12		450 N	450	-0-	-0-	-0-			450 2			N	-0-						-0-
01		279 N	109	-0-	-170	-0-			109 2			N	-0-						-0-
*02		995 N	995	-0-	-0-	-0-			995 2			N	-0-						-0-
*03		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-			2201 2			N	-0-						-0-
04		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-			1941 2			N	-0-						-0-
05		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-			1069 2			N	-0-						-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #: 5			RRCID -> 196611			COMPL. DATE 07/31/2003			TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 13030							
12		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-			2002 2			N	-0-						114
01		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-			1624 2			N	-0-						114
02		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-			1120 2			N	-0-						114
03		571 N	571	-0-	-0-	-0-			571 2			N	-0-						114
04		753 N	753	-0-	-0-	-0-			753 2			N	-0-						114
05		667 N	667	-0-	-0-	-0-			667 2			N	-0-						114
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1			WELL #: 12			RRCID -> 196623			COMPL. DATE 08/03/2003			TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 12389							
12		589 N	290	-0-	-299	-0-			287 2	3	9	N	3		3	8			-0-
01		496 N	348	-0-	-148	-0-			348 2			N	-0-						-0-
02		364 N	341	-0-	-23	-0-			341 2			N	-0-						-0-
03		301 N	301	-0-	-0-	-0-			298 2	3	9	N	3		3	8			-0-
04		513 N	513	-0-	-0-	-0-			512 2	1	9	N	1		1	8			-0-
05		511 N	511	-0-	-0-	-0-			510 2	1	9	N	1		1	8			-0-
HALL, F. L.			WELL #: 15			RRCID -> 197094			COMPL. DATE 11/11/2004			TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8728 - 12343							
12		8434 X	8434	-0-	-0-	-0-			8434 2			N	-0-						-0-
01		7517 X	7517	-0-	-0-	-0-			7517 2			N	-0-						-0-
*02		6699 X	6699	-0-	-0-	-0-			6699 2			N	-0-						-0-
*03		4567 X	4567	-0-	-0-	-0-			4567 2			N	-0-						-0-
04		6709 X	6709	-0-	-0-	-0-			6709 2			N	-0-						-0-
05		1214 X	1214	-0-	-0-	-0-			1214 2			N	-0-						-0-
HALL, F. L.			WELL #: 11			RRCID -> 197122			COMPL. DATE 08/15/2003			TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 12439							
12		1398 X	1398	-0-	-0-	-0-			1398 2			N	-0-						-0-
01		1153 X	1153	-0-	-0-	-0-			1153 2			N	-0-						-0-
*02		941 X	941	-0-	-0-	-0-			941 2			N	-0-						-0-
*03		1201 X	1201	-0-	-0-	-0-			1201 2			N	-0-						-0-
04		1174 X	1174	-0-	-0-	-0-			1174 2			N	-0-						-0-
05		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-			1455 2			N	-0-						-0-
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1			WELL #: 6A			RRCID -> 197161			COMPL. DATE 07/19/2003			TOTAL DEPTH 13922 PERF. 11259 - 13779							
12		3162 X	1049	-0-	-2113	-0-			1049 2			N	-0-						-0-
01		4201 X	4201	-0-	-0-	-0-			4201 2			N	-0-						-0-
02		5199 X	5199	-0-	-0-	-0-			5199 2			N	-0-						-0-
03		3951 X	3951	-0-	-0-	-0-			3949 2	2	9	N	2		2	8			-0-
04		4238 X	4238	-0-	-0-	-0-			4237 2	1	9	N	1		1	8			-0-
05		6975 X	6975	-0-	-0-	-0-			6886 2	89	9	N	81		1	8			80
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #: 5			RRCID -> 197226			COMPL. DATE 09/06/2003			TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 12655							
12		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-			1631 2			N	-0-						-0-
01		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-			1650 2			N	-0-						-0-
02		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-			1464 2			N	-0-						-0-
03		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-			1751 2	1	9	N	1		1	8			-0-
04		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-			1640 2			N	-0-						-0-
05		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-			1696 2			N	-0-						-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #:		15	RRCID ->	197697	COMPL. DATE	09/14/2003	TOTAL	DEPTH	12533	PERF.	8702 - 12361		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		2356 N	2200	-0-	-156	-0-	2200 2			N	-0-					-0-
01		1488 N	817	-0-	-671	-0-	817 2			N	-0-					-0-
02		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316 2			N	-0-					-0-
03		2201 N	1788	-0-	-413	-0-	1788 2			N	-0-					-0-
04		3000 N	3413	-0-	413	413	3413 2			N	-0-					-0-
05		2998 N	2585	-0-	-413	-0-	2585 2			N	-0-					-0-
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1			WELL #:		9	RRCID ->	197717	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL	DEPTH	13045	PERF.	9277 - 12860		
12		6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	6777 2	3	9	N	3	3	8			75
01		5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	5348 2			N	-0-					75
02		4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	4696 2			N	-0-					75
03		7839 X	7839	-0-	-0-	-0-	7836 2	3	9	N	3	3	8			75
04		6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	6807 2	1	9	N	1	1	8			75
05		6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	6777 2	1	9	N	1	1	8			75
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1			WELL #:		5	RRCID ->	198051	COMPL. DATE	09/08/2012	TOTAL	DEPTH	13362	PERF.	8505 - 13219		
12		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2			N	-0-					-0-
01		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2			N	-0-					-0-
02		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2			N	-0-					-0-
03		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2			N	-0-					-0-
04		210 N	202	-0-	-8	-0-	202 2			N	-0-					-0-
05		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2			N	-0-					-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1			WELL #:		6	RRCID ->	198118	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL	DEPTH	12825	PERF.	8725 - 12648		
12		2201 X	1639	-0-	-562	-0-	1639 2			N	-0-					165
01		2201 X	2018	-0-	-183	-0-	2018 2			N	-0-					165
02		1988 X	1365	-0-	-623	-0-	1365 2			N	-0-					165
03		2201 X	1734	-0-	-467	-0-	1733 2	1	9	N	1	1	8			165
04		1950 N	1786	-0-	-164	-0-	1786 2			N	-0-					165
05		1519 N	1221	-0-	-298	-0-	1221 2			N	-0-					165
CARPENTER GAS UNIT II			WELL #:		1	RRCID ->	198129	COMPL. DATE	10/18/2003	TOTAL	DEPTH	13204	PERF.	8915 - 13010		
12		558 N	393	-0-	-165	-0-	393 2			N	-0-					-0-
01		558 N	237	-0-	-321	-0-	237 2			N	-0-					-0-
02		420 N	265	-0-	-155	-0-	265 2			N	-0-					-0-
03		403 N	261	-0-	-142	-0-	261 2			N	-0-					-0-
04		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2			N	-0-					-0-
05		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2			N	-0-					-0-
RHODES GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	198361	COMPL. DATE	10/17/2003	TOTAL	DEPTH	13225	PERF.	8947 - 13059		
12		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2			N	-0-					-0-
01		186 N	185	-0-	-1	-0-	185 2			N	-0-					-0-
02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2			N	-0-					-0-
03		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2			N	-0-					-0-
04		180 N	131	-0-	-49	-0-	131 2			N	-0-					-0-
05		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2			N	-0-					-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #:		12	RRCID ->	198372	COMPL. DATE	05/05/2009	TOTAL	DEPTH	12720	PERF.	8533 - 12587		
12		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2			N	-0-					-0-
01		310 N	210	-0-	-100	-0-	210 2			N	-0-					-0-
*02		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2			N	-0-					-0-
*03		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2			N	-0-					-0-
04		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2			N	-0-					-0-
05		310 N	201	-0-	-109	-0-	201 2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	38321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310								
STANDLEY GAS UNIT NO. 2				WELL #:	6	RRCID ->	198642	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL	DEPTH	13640	PERF. 8417 - 13568
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	527	N	488	-0-	-39	-0-	488 2		N	-0-			-0-
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713 2		N	-0-			-0-
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767 2		N	-0-			-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571 2		N	-0-			-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840 2		N	-0-			-0-
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911 2		N	-0-			-0-
REED GAS UNIT NO. II				WELL #:	2	RRCID ->	198798	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL	DEPTH	12580	PERF. 11164 - 12483
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2		N	-0-			14
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2		N	-0-			14
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2		N	-0-			14
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2		N	-0-			14
04	930	N	320	-0-	-610	-0-	320 2		N	-0-			14
05	961	N	688	-0-	-273	-0-	688 2		N	-0-			14
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2				WELL #:	7	RRCID ->	198800	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL	DEPTH	13050	PERF. 8758 - 12839
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2		N	-0-			167
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2		N	-0-			167
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774 2		N	-0-			167
03	589	N	461	-0-	-128	-0-	460 2	1 9	N	1	1 8		167
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617 2		N	-0-			167
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030 2		N	-0-			167
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1				WELL #:	13	RRCID ->	198838	COMPL. DATE	11/05/2003	TOTAL	DEPTH	12582	PERF. 8612 - 12474
12	6604	X	3316	-0-	-3288	-0-	3316 2		N	-0-			-0-
01	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743 2		N	-0-			-0-
*02	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744 2		N	-0-			-0-
*03	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976 2		N	-0-			-0-
04	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838 2		N	-0-			-0-
05	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2394 2		N	-0-			-0-
HALL, F. L.				WELL #:	16	RRCID ->	199053	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL	DEPTH	13415	PERF. 8474 - 13198
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			-0-
*03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			-0-
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	6	RRCID ->	199054	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL	DEPTH	13396	PERF. 10846 - 13189
12	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2188 2	4 9	N	4	4 8		-0-
01	2294	N	2262	-0-	-32	-0-	2254 2	8 9	N	7	7 8		-0-
02	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545 2		N	-0-			-0-
03	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686 2		N	-0-			-0-
04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2185 2	7 9	N	6	6 8		-0-
05	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2669 2	12 9	N	11	11 8		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199476 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 12319																	
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-		2002	2			N	-0-					-0-
01	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-		2026	2			N	-0-					-0-
02	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-		1877	2			N	-0-					-0-
03	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-		1902	2			N	-0-					-0-
04	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-		1569	2			N	-0-					-0-
05	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-		1748	2			N	-0-					-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199623 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 14101																	
12	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-		1570	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-		2167	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-		1851	2			N	-0-					-0-
03	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-		2022	2	14	9	N	13	13	8			-0-
04	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-		1920	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-		1953	2	1	9	N	1	1	8			-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199625 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 12654																	
12	2418 X	1264	-0-	-1154	-0-		1264	2			N	-0-					92
01	2418 X	1361	-0-	-1057	-0-		1361	2			N	-0-					92
02	2184 X	1763	-0-	-421	-0-		1763	2			N	-0-					92
03	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-		2792	2	3	9	N	3	3	8			92
04	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-		5701	2	2	9	N	2	2	8			92
05	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-		5213	2	1	9	N	1	1	8			92
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 199719 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13758 PERF. 11248 - 13576																	
12	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-		1462	2			N	-0-					-0-
01	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-		1162	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-		1066	2			N	-0-					-0-
03	806 N	779	-0-	-27	-0-		779	2			N	-0-					-0-
04	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-		1166	2			N	-0-					-0-
05	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-		1156	2	1	9	N	1	1	8			-0-
GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 199720 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 13552																	
12	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-		3489	2			N	-0-					110
01	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-		3943	2			N	-0-					110
02	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-		2861	2			N	-0-					110
03	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-		3563	2			N	-0-					110
04	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-		3935	2			N	-0-					110
05	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-		4561	2			N	-0-					110
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199721 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13910 PERF. 11341 - 13736																	
12	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-		2868	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-		3229	2			N	-0-					-0-
02	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-		3032	2			N	-0-					-0-
03	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-		3588	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-		3215	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-		3291	2			N	-0-					-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200033 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 1119 - 12460																	
12	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-		1612	2	11	9	N	10	10	8			-0-
01	2046 N	1312	-0-	-734	-0-		1311	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1848 N	972	-0-	-876	-0-		972	2			N	-0-					-0-
03	1612 N	110	-0-	-1502	-0-		108	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-			2			N	-0-					-0-
05	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-		2612	2	3	9	N	3	3	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200039 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 12829														
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 AMT CODE AMT CODE BALANCE											
12	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1453	2	2	9	N	2	2	8	-0-
01	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-			-0-
02	1204 N	1061	-0-	-143	-0-	1061	2			N	-0-			-0-
03	1457 N	1249	-0-	-208	-0-	1243	2	6	9	N	5	5	8	-0-
04	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1212	2	2	9	N	2	2	8	-0-
05	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1241	2	1	9	N	1	1	8	-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 200274 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 11186 - 13586														
12	3100 N	3142	-0-	42	42	3135	2	7	9	N	6	6	8	-0-
01	3100 N	3201	-0-	101	143	3182	2	19	9	N	17	17	8	-0-
02	2582 N	2439	-0-	-143	-0-	2439	2			N	-0-			-0-
03	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-			-0-
04	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2494	2	15	9	N	14	14	8	-0-
05	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	1240	2	34	9	N	31	31	8	-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 200619 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 14103														
12	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-			-0-
01	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-			-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			-0-
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-			-0-
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-			-0-
05	372 N	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-			-0-
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200639 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 12614														
12	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	1576	2	6	9	N	5	5	8	-0-
01	1209 X	944	-0-	-265	-0-	944	2			N	-0-			-0-
02	2520 X	603	-0-	-1917	-0-	603	2			N	-0-			-0-
03	2790 X	506	-0-	-2284	-0-	504	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2980	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	6268	2	1	9	N	1	1	8	-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200861 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 11518 - 12941														
12	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3983	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2			N	-0-			-0-
02	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-			-0-
03	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3480	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3346	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-			-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200870 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 12462														
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200973 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 13254														
12	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-			-0-
01	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-			-0-
02	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-			-0-
03	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-			-0-
04	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-			-0-
05	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310															
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15		RRCID -> 201236		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8808 - 12624							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE
12	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2076	2	3	9	N	3		3	8	-0-	
01	1829 X	1565	-0-	-264	-0-	-0-	-0-		1565	2			N	-0-				-0-	
02	1848 N	1799	-0-	-49	-0-	-0-	-0-		1799	2			N	-0-				-0-	
03	2077 N	1839	-0-	-238	-0-	-0-	-0-		1838	2	1	9	N	1		1	8	-0-	
04	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1634	2	2	9	N	2		2	8	-0-	
05	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2079	2	1	9	N	1		1	8	-0-	
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12		RRCID -> 201564		COMPL. DATE 04/17/2004		TOTAL DEPTH 14272		PERF.11136 - 14150							
12	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1803	2	1	9	N	1		1	8	-0-	
01	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1611	2			N	-0-				-0-	
02	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1482	2			N	-0-				-0-	
03	1798 N	1534	-0-	-264	-0-	-0-	-0-		1533	2	1	9	N	1		1	8	-0-	
04	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1736	2	1	9	N	1		1	8	-0-	
05	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1950	2			N	-0-				-0-	
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5		RRCID -> 201723		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 12954		PERF.12048 - 12730							
12	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2047	2			N	-0-				-0-	
01	1581 N	483	-0-	-1098	-0-	-0-	-0-		483	2			N	-0-				-0-	
02	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2610	2			N	-0-				-0-	
03	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2219	2			N	-0-				-0-	
04	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1882	2			N	-0-				-0-	
05	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2124	2			N	-0-				-0-	
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10		RRCID -> 201727		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8620 - 12864							
12	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1448	2			N	-0-				34	
01	1457 N	1431	-0-	-26	-0-	-0-	-0-		1431	2			N	-0-				34	
02	1288 N	1117	-0-	-171	-0-	-0-	-0-		1117	2			N	-0-				34	
03	1457 N	1432	-0-	-25	-0-	-0-	-0-		1432	2			N	-0-				34	
04	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1409	2			N	-0-				34	
05	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1531	2			N	-0-				34	
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		16		RRCID -> 202104		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 13493		PERF. 8743 - 10020							
12	1798 N	1797	-0-	-1	-0-	-0-	-0-		1794	2	3	9	N	3		3	8	-0-	
01	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2167	2			N	-0-				-0-	
02	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1860	2			N	-0-				-0-	
03	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1824	2	1	9	N	1		1	8	-0-	
04	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2237	2	2	9	N	2		2	8	-0-	
05	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2443	2	1	9	N	1		1	8	-0-	
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11		RRCID -> 202122		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 14190		PERF.11522 - 14030							
12	1364 N	1234	-0-	-130	-0-	-0-	-0-		1234	2			N	-0-				-0-	
01	1333 N	1177	-0-	-156	-0-	-0-	-0-		1177	2			N	-0-				-0-	
02	1092 N	955	-0-	-137	-0-	-0-	-0-		955	2			N	-0-				-0-	
03	1240 N	1120	-0-	-120	-0-	-0-	-0-		1120	2			N	-0-				-0-	
04	1140 N	1099	-0-	-41	-0-	-0-	-0-		1099	2			N	-0-				-0-	
05	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1140	2			N	-0-				-0-	
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10		RRCID -> 202259		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 12758		PERF.11210 - 12566							
12	217 N	160	-0-	-57	-0-	-0-	-0-		160	2			N	-0-				-0-	
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		311	2			N	-0-				-0-	
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		313	2			N	-0-				-0-	
03	155 N	126	-0-	-29	-0-	-0-	-0-		126	2			N	-0-				-0-	
04	300 N	20	-0-	-280	-0-	-0-	-0-		20	2			N	-0-				-0-	
05	341 N	202	-0-	-139	-0-	-0-	-0-		202	2			N	-0-				-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 202262 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 12390														
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 AMT CODE											
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-				-0-
01	465 N	62	-0-	-403	-0-	62	2		N	-0-				-0-
02	420 N	258	-0-	-162	-0-	258	2		N	-0-				-0-
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-				-0-
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-				-0-
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-				-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202637 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 12038 - 12657														
12	2542 X	2495	-0-	-47	-0-	2495	2		N	-0-				57
01	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2		N	-0-				57
02	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2		N	-0-				57
03	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2776	2	1 9	N	-0-	1 8			57
04	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2		N	-0-				57
05	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2		N	-0-				57
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202638 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 12944														
12	3038 N	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2		N	-0-				-0-
01	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2		N	-0-				-0-
02	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2		N	-0-				-0-
03	2883 N	1479	-0-	-1404	-0-	1479	2		N	-0-				-0-
04	2250 N	1617	-0-	-633	-0-	1617	2		N	-0-				-0-
05	2232 N	1746	-0-	-486	-0-	1746	2		N	-0-				-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 202965 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 10967 - 13197														
12	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2		N	-0-				-0-
01	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2		N	-0-				-0-
02	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2		N	-0-				-0-
03	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2		N	-0-				-0-
04	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2		N	-0-				-0-
05	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2		N	-0-				-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 202972 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 12978														
12	2759 X	1460	-0-	-1299	-0-	1460	2		N	-0-				-0-
01	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2		N	-0-				-0-
02	2520 X	1981	-0-	-539	-0-	1981	2		N	-0-				-0-
03	2790 X	2708	-0-	-82	-0-	2708	2		N	-0-				-0-
04	2850 X	2365	-0-	-485	-0-	2365	2		N	-0-				-0-
05	2945 X	2754	-0-	-191	-0-	2754	2		N	-0-				-0-
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203912 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 13624														
12	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2		N	-0-				-0-
01	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2		N	-0-				-0-
02	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2		N	-0-				-0-
03	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	4714	2	10 9	N	-0-	9 8			-0-
04	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2		N	-0-				-0-
05	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2		N	-0-				-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 203913 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 13501														
12	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3896	2	1 9	N	-0-	1 8			56
01	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2		N	-0-				56
02	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2		N	-0-				56
03	3038 X	2457	-0-	-581	-0-	2456	2	1 9	N	-0-	1 8			56
04	2940 X	2169	-0-	-771	-0-	2169	2		N	-0-				56
05	3038 X	2679	-0-	-359	-0-	2679	2		N	-0-				56

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 203914 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 14370														
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 AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
12	837 N	749	-0-	-88	-0-	749	2			N	-0-			50
01	837 N	708	-0-	-129	-0-	708	2			N	-0-			50
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-			50
03	744 N	736	-0-	-8	-0-	736	2			N	-0-			50
04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-			50
05	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-			50
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203916 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF. 11468 - 12862														
12	3534 X	3438	-0-	-96	-0-	3437	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-
01	3565 X	2913	-0-	-652	-0-	2913	2			N	-0-			-0-
02	3220 X	2734	-0-	-486	-0-	2734	2			N	-0-			-0-
03	3565 X	3052	-0-	-513	-0-	3051	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-
04	3390 X	2911	-0-	-479	-0-	2911	2			N	-0-			-0-
05	3441 X	2795	-0-	-646	-0-	2795	2			N	-0-			-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 204030 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 12979														
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-			-0-
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-			-0-
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-			-0-
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	530	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	503	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-			-0-
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 204216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 13244														
12	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	2			N	-0-			-0-
01	5146 X	4935	-0-	-211	-0-	4935	2			N	-0-			-0-
02	5124 X	4370	-0-	-754	-0-	4370	2			N	-0-			-0-
03	6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	6406	2			N	-0-			-0-
04	5490 X	4616	-0-	-874	-0-	4616	2			N	-0-			-0-
05	5673 X	5462	-0-	-211	-0-	5462	2			N	-0-			-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 204829 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 14522														
12	589 N	496	-0-	-93	-0-	496	2			N	-0-			18
01	496 N	430	-0-	-66	-0-	430	2			N	-0-			18
02	504 N	392	-0-	-112	-0-	392	2			N	-0-			18
03	496 N	431	-0-	-65	-0-	431	2			N	-0-			18
04	420 N	354	-0-	-66	-0-	354	2			N	-0-			18
05	434 N	373	-0-	-61	-0-	373	2			N	-0-			18
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 14386														
12	2294 X	1853	-0-	-441	-0-	1852	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-
01	2294 X	1811	-0-	-483	-0-	1811	2			N	-0-			-0-
02	2072 X	1005	-0-	-1067	-0-	1005	2			N	-0-			-0-
03	2294 X	1462	-0-	-832	-0-	1461	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-
04	1830 X	1380	-0-	-450	-0-	1380	2			N	-0-			-0-
05	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-			-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 205119 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 13034														
12	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-			81
01	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-			81
02	476 N	441	-0-	-35	-0-	441	2			N	-0-			81
03	527 N	319	-0-	-208	-0-	319	2			N	-0-			81
04	510 N	333	-0-	-177	-0-	333	2			N	-0-			81
05	496 N	319	-0-	-177	-0-	319	2			N	-0-			81

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY LYONS GAS UNIT NO. 1														CNTY: LIMESTONE			
//CONT.// 38321 300				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 386310																	
WELL #: 17				RRCID -> 205152				COMPL. DATE 10/13/2004				TOTAL DEPTH 12600				PERF.11014 - 12402	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	4216 X	3895	-0-	-321	-0-	3894	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
01	4216 X	3731	-0-	-485	-0-	3731	2			N	-0-					-0-	
02	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-					-0-	
03	4030 X	3109	-0-	-921	-0-	3109	2			N	-0-					-0-	
04	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					-0-	
05	4216 X	3135	-0-	-1081	-0-	3135	2			N	-0-					-0-	

STANDLEY GAS UNIT NO. 2				WELL #: 10				RRCID -> 205504				COMPL. DATE 10/09/2004				TOTAL DEPTH 13760	
																PERF.11196 - 13648	
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-	
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-	
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-	
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-	
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-	
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-	

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1				WELL #: 11				RRCID -> 205505				COMPL. DATE 12/10/2008				TOTAL DEPTH 13627	
																PERF. 8754 - 13441	
12	837 N	361	-0-	-476	-0-	360	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
01	713 N	301	-0-	-412	-0-	301	2			N	-0-					-0-	
02	280 N	257	-0-	-23	-0-	257	2			N	-0-					-0-	
03	372 N	277	-0-	-95	-0-	277	2			N	-0-					-0-	
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-	
05	279 N	210	-0-	-69	-0-	210	2			N	-0-					-0-	

STANDLEY GAS UNIT NO. 1				WELL #: 4				RRCID -> 205573				COMPL. DATE 10/28/2004				TOTAL DEPTH 13510	
																PERF.11037 - 13379	
12	341 N	266	-0-	-75	-0-	266	2			N	-0-					-0-	
01	496 N	395	-0-	-101	-0-	394	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
02	336 N	325	-0-	-11	-0-	325	2			N	-0-					-0-	
03	279 N	219	-0-	-60	-0-	219	2			N	-0-					-0-	
04	390 N	386	-0-	-4	-0-	385	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
05	372 N	276	-0-	-96	-0-	274	2	2	9	N	2	2	8			-0-	

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1				WELL #: 6				RRCID -> 206179				COMPL. DATE 11/18/2004				TOTAL DEPTH 13045	
																PERF.11420 - 12774	
12	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2776	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
01	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-	
02	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-	
03	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2623	2	4	9	N	4	4	8			-0-	
04	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1456	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
05	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-	

GIBSON				WELL #: 12				RRCID -> 206363				COMPL. DATE 12/01/2004				TOTAL DEPTH 13518	
																PERF.10959 - 12245	
12	3131 X	1740	-0-	-1391	-0-	1739	2	1	9	N	1	1	8			23	
01	3131 X	1388	-0-	-1743	-0-	1388	2			N	-0-					23	
02	2268 X	1834	-0-	-434	-0-	1834	2			N	-0-					23	
03	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2501	2	90	9	N	82					105	
04	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					105	
05	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3872	2	1	9	N	1					106	

PERLITZ GAS UNIT NO. 1				WELL #: 12				RRCID -> 207370				COMPL. DATE 12/23/2004				TOTAL DEPTH 13900	
																PERF.11868 - 13838	
12	3875 X	1814	-0-	-2061	-0-	1808	2	6	9	N	5	5	8			-0-	
01	3875 X	2175	-0-	-1700	-0-	2160	2	15	9	N	14	14	8			-0-	
02	2464 X	2000	-0-	-464	-0-	2000	2			N	-0-					-0-	
03	2728 X	2628	-0-	-100	-0-	2628	2			N	-0-					-0-	
04	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2871	2	12	9	N	11	11	8			-0-	
05	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2524	2	28	9	N	25	25	8			-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207383 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 12690													
M	0	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 AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52	2		N	-0-			-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-			-0-
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-			-0-
REED GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 207461 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 11202 - 12536													
12	2604 N	2463	-0-	-141	-0-	2463	2		N	-0-			-0-
01	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2		N	-0-			-0-
02	2296 N	2228	-0-	-68	-0-	2228	2		N	-0-			-0-
03	2604 N	2179	-0-	-425	-0-	2135	2	44	9	N	40	1 8	39
04	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2173	2	141	9	N	128		167
05	2480 N	2291	-0-	-189	-0-	2291	2		N	-0-			167
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 207467 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 11992 - 13720													
12	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2		N	-0-			-0-
01	2945 X	2186	-0-	-759	-0-	2185	2	1	9	N	1	1 8	-0-
02	1960 N	1662	-0-	-298	-0-	1662	2		N	-0-			-0-
03	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2		N	-0-			-0-
04	2850 X	2573	-0-	-277	-0-	2573	2	1	9	N	1	1 8	-0-
05	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	5365	2	2	9	N	2	2 8	-0-
GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207490 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 13362													
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 208407 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 12275 - 13814													
12	4464 X	4111	-0-	-353	-0-	4111	2		N	-0-			-0-
01	4340 X	3347	-0-	-993	-0-	3347	2		N	-0-			-0-
02	3920 X	2610	-0-	-1310	-0-	2610	2		N	-0-			-0-
03	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2		N	-0-			-0-
04	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2		N	-0-			-0-
05	4123 X	799	-0-	-3324	-0-	799	2		N	-0-			-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 208409 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13634 PERF. 11090 - 13508													
12	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2		N	-0-			-0-
01	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3607	2	1	9	N	1	1 8	-0-
02	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2		N	-0-			-0-
03	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2		N	-0-			-0-
04	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3735	2	1	9	N	1	1 8	-0-
05	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4028	2	1	9	N	1	1 8	-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209003 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 13059													
12	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1384	2	4	9	N	4	4 8	-0-
01	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1250	2	1	9	N	1	1 8	-0-
02	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		N	-0-			-0-
03	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1037	2	3	9	N	3	3 8	-0-
04	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1093	2	2	9	N	2	2 8	-0-
05	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.// 30321 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																
HALL, F.L.			WELL #: 17			RRCID -> 209288			COMPL. DATE 03/19/2005			TOTAL DEPTH 12950			PERF.11396 - 12525				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1			WELL #: 14			RRCID -> 209306			COMPL. DATE 02/28/2005			TOTAL DEPTH 12750			PERF. 8814 - 12547				
12	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	-0-		1852	2	2	9	N	2		2	8		-0-	
01	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	-0-		2215	2			N	-0-					-0-	
02	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	-0-		2001	2			N	-0-					-0-	
03	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	-0-		1996	2	1	9	N	1		1	8		-0-	
04	2130 N	1526	-0-	-604	-0-	-0-		1525	2	1	9	N	1		1	8		-0-	
05	2201 N	1730	-0-	-471	-0-	-0-		1730	2			N	-0-					-0-	

MCKENZIE "B" GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 209594			COMPL. DATE 07/19/2007			TOTAL DEPTH 13750			PERF. 8378 - 13626				
12	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	-0-		1902	2			N	-0-					-0-	
01	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	-0-		1861	2			N	-0-					-0-	
02	1792 N	1664	-0-	-128	-0-	-0-		1664	2			N	-0-					-0-	
03	1891 N	1842	-0-	-49	-0-	-0-		1840	2	2	9	N	2		2	8		-0-	
04	1800 N	1630	-0-	-170	-0-	-0-		1630	2			N	-0-					-0-	
05	1829 N	1576	-0-	-253	-0-	-0-		1576	2			N	-0-					-0-	

PHILLIPS GAS UNIT "A"			WELL #: 14			RRCID -> 209626			COMPL. DATE 02/09/2005			TOTAL DEPTH 12865			PERF. 8851 - 12680				
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-		213	2			N	-0-					23	
01	248 N	206	-0-	-42	-0-	-0-		206	2			N	-0-					23	
02	196 N	178	-0-	-18	-0-	-0-		178	2			N	-0-					23	
03	217 N	200	-0-	-17	-0-	-0-		200	2			N	-0-					23	
04	210 N	179	-0-	-31	-0-	-0-		179	2			N	-0-					23	
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-		203	2			N	-0-					23	

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1			WELL #: 15			RRCID -> 209631			COMPL. DATE 03/10/2005			TOTAL DEPTH 12836			PERF. 8970 - 12908				
12	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	-0-		1783	2			N	-0-					-0-	
01	992 N	888	-0-	-104	-0-	-0-		888	2			N	-0-					-0-	
02	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	-0-		1158	2			N	-0-					-0-	
03	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	-0-		1756	2			N	-0-					-0-	
04	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	-0-		1602	2			N	-0-					-0-	
05	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	-0-		1410	2			N	-0-					-0-	

GIBSON			WELL #: 16			RRCID -> 209828			COMPL. DATE 04/01/2010			TOTAL DEPTH 13485			PERF. 8430 - 13313				
12	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	-0-		1531	2			N	-0-					91	
01	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	-0-		1431	2			N	-0-					91	
02	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	-0-		1067	2			N	-0-					91	
03	1519 N	1259	-0-	-260	-0-	-0-		1259	2			N	-0-					91	
04	1380 N	1169	-0-	-211	-0-	-0-		1169	2			N	-0-					91	
05	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	-0-		1422	2			N	-0-					91	

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1			WELL #: 2			RRCID -> 209926			COMPL. DATE 12/10/2009			TOTAL DEPTH 13850			PERF. 8322 - 13690				
12	1426 N	541	-0-	-885	-0-	-0-		541	2			N	-0-					-0-	
01	1333 N	737	-0-	-596	-0-	-0-		737	2			N	-0-					-0-	
02	812 N	558	-0-	-254	-0-	-0-		558	2			N	-0-					-0-	
03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	-0-		727	2	3	9	N	3		3	8		-0-	
04	720 N	534	-0-	-186	-0-	-0-		534	2			N	-0-					-0-	
05	620 N	483	-0-	-137	-0-	-0-		483	2			N	-0-					-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	30321 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310														
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	8	RRCID ->	210227	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL	DEPTH	12860	PERF.	11355	-	12702			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	2728 X	2664	-0-	-64	-0-			2663	2		1	9	N	1		1	8	-0-	
01	3503 X	1857	-0-	-1646	-0-			1857	2				N	-0-				-0-	
02	3164 X	2285	-0-	-879	-0-			2285	2				N	-0-				-0-	
03	3503 X	2767	-0-	-736	-0-			2765	2		2	9	N	2		2	8	-0-	
04	2700 X	2400	-0-	-300	-0-			2399	2		1	9	N	1		1	8	-0-	
05	2666 X	2201	-0-	-465	-0-			2201	2				N	-0-				-0-	
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1				WELL #:	17	RRCID ->	210230	COMPL. DATE	03/26/2005	TOTAL	DEPTH	14000	PERF.	11406	-	13866			
12	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-			1492	2				N	-0-				-0-	
01	1302 N	1218	-0-	-84	-0-			1218	2				N	-0-				-0-	
02	1260 N	1018	-0-	-242	-0-			1018	2				N	-0-				-0-	
03	1488 N	1454	-0-	-34	-0-			1454	2				N	-0-				-0-	
04	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-			1292	2				N	-0-				-0-	
05	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-			1267	2				N	-0-				-0-	
GIBSON				WELL #:	8	RRCID ->	210909	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL	DEPTH	13730	PERF.	8432	-	13569			
12	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-			1206	2				N	-0-				-0-	
01	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-			2672	2				N	-0-				-0-	
02	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-			2186	2				N	-0-				-0-	
03	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-			1773	2				N	-0-				-0-	
04	2100 N	1345	-0-	-755	-0-			1345	2				N	-0-				-0-	
05	2170 N	1657	-0-	-513	-0-			1657	2				N	-0-				-0-	
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1				WELL #:	13	RRCID ->	210914	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL	DEPTH	13165	PERF.	11552	-	12976			
12	372 N	248	-0-	-124	-0-			248	2				N	-0-				-0-	
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-			354	2				N	-0-				-0-	
02	308 N	159	-0-	-149	-0-			159	2				N	-0-				-0-	
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-			376	2				N	-0-				-0-	
04	330 N	242	-0-	-88	-0-			242	2				N	-0-				-0-	
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-			334	2				N	-0-				-0-	
HALL, F. L.				WELL #:	22	RRCID ->	210934	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL	DEPTH	12950	PERF.	8901	-	12429			
12	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-			1963	2		3	9	N	3		3	8	-0-	
01	1147 N	841	-0-	-306	-0-			837	2		4	9	N	4		4	8	-0-	
*02	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-			1112	2		4	9	N	4		4	8	-0-	
*03	1488 N	1316	-0-	-172	-0-			1303	2		13	9	N	12		12	8	-0-	
04	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-			1148	2		7	9	N	6		6	8	-0-	
05	1333 N	1010	-0-	-323	-0-			1006	2		4	9	N	4		4	8	-0-	
TUMLINSON "A"				WELL #:	2	RRCID ->	211426	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL	DEPTH	12760	PERF.	12191	-	12590			
12	3317 X	2194	-0-	-1123	-0-			2192	2		2	9	N	2		2	8	-0-	
01	3317 X	1897	-0-	-1420	-0-			1894	2		3	9	N	3		3	8	-0-	
02	2548 X	2006	-0-	-542	-0-			2006	2				N	-0-				-0-	
03	2511 X	2446	-0-	-65	-0-			2446	2				N	-0-				-0-	
04	2430 X	1910	-0-	-520	-0-			1908	2		2	9	N	2		2	8	-0-	
05	2232 X	2224	-0-	-8	-0-			2220	2		4	9	N	4		4	8	-0-	
PERLITZ GAS UNIT NO. 1				WELL #:	13	RRCID ->	211540	COMPL. DATE	05/26/2005	TOTAL	DEPTH	13960	PERF.	11360	-	13780			
12	4557 X	4096	-0-	-461	-0-			4095	2		1	9	N	1		1	8	-0-	
01	4557 X	3844	-0-	-713	-0-			3844	2				N	-0-				-0-	
02	3920 X	3381	-0-	-539	-0-			3381	2				N	-0-				-0-	
03	4309 X	3928	-0-	-381	-0-			3927	2		1	9	N	1		1	8	-0-	
04	4170 X	3804	-0-	-366	-0-			3803	2		1	9	N	1		1	8	-0-	
05	4092 X	3853	-0-	-239	-0-			3853	2				N	-0-				-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.// 38321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310														
BATTLE, BETTY			WELL #: 1		RRCID -> 211766		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 13500		PERF.10746 - 13392						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	5 N		5	-0-	-0-	-0-		5 2			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28 N		6	-0-	-22	-0-		6 2			N	-0-					-0-
03	5 N	-0-		-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	23 N		23	-0-	-0-	-0-		23 2			N	-0-					-0-
05	24 N		24	-0-	-0-	-0-		24 2			N	-0-					-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1			WELL #: 9		RRCID -> 211786		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 8884 - 12706						
12	2775 N		2775	-0-	-0-	-0-		2768 2	7 9		N	6	6 8				-0-
01	2831 N		2831	-0-	-0-	-0-		2830 2	1 9		N	1	1 8				-0-
02	2131 N		2131	-0-	-0-	-0-		2131 2			N	-0-					-0-
03	1844 N		1844	-0-	-0-	-0-		1820 2	24 9		N	22	22 8				-0-
04	1811 N		1811	-0-	-0-	-0-		1809 2	2 9		N	2	2 8				-0-
05	3100 N		3263	-0-	163	163		3261 2	2 9		N	2	2 8				-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1			WELL #: 5		RRCID -> 211792		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 12810		PERF. 8878 - 12699						
12	1467 N		1467	-0-	-0-	-0-		1467 2			N	-0-					-0-
01	3100 N		4750	-0-	1650	1650		4750 2			N	-0-					-0-
02	2800 N		1533	-0-	-1267	383		1533 2			N	-0-					-0-
03	1457 N		659	-0-	-798	-0-		658 2	1 9		N	1	1 8				-0-
04	2100 X		47	-0-	-2053	-0-		47 2			N	-0-					-0-
05	2170 X		-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1			WELL #: 13		RRCID -> 212355		COMPL. DATE 06/17/2005		TOTAL DEPTH 13780		PERF.11260 - 13594						
12	1637 N		1637	-0-	-0-	-0-		1635 2	2 9		N	2	2 8				-0-
01	2076 N		2076	-0-	-0-	-0-		2074 2	2 9		N	2	2 8				-0-
02	1762 N		1762	-0-	-0-	-0-		1762 2			N	-0-					-0-
03	1598 N		1598	-0-	-0-	-0-		1598 2			N	-0-					-0-
04	1886 N		1886	-0-	-0-	-0-		1886 2			N	-0-					-0-
05	1462 N		1462	-0-	-0-	-0-		1462 2			N	-0-					-0-
HALL, F. L.			WELL #: 18		RRCID -> 212678		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 12970		PERF. 8679 - 12463						
12	186 N		19	-0-	-167	-0-		19 2			N	-0-					-0-
01	155 N		83	-0-	-72	-0-		83 2			N	-0-					-0-
*02	131 N		131	-0-	-0-	-0-		131 2			N	-0-					-0-
*03	119 N		119	-0-	-0-	-0-		119 2			N	-0-					-0-
04	90 N		70	-0-	-20	-0-		70 2			N	-0-					-0-
05	155 N		144	-0-	-11	-0-		144 2			N	-0-					-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1			WELL #: 15		RRCID -> 212721		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 14020		PERF.11459 - 13867						
12	5735 X		5374	-0-	-361	-0-		5373 2	1 9		N	1	1 8				3
01	5735 X		5066	-0-	-669	-0-		5066 2			N	-0-					3
02	5096 X		4626	-0-	-470	-0-		4626 2			N	-0-					3
03	5549 X		5186	-0-	-363	-0-		5184 2	2 9		N	2	2 8				3
04	5220 X		5086	-0-	-134	-0-		5085 2	1 9		N	1	1 8				3
05	5363 X		5110	-0-	-253	-0-		5110 2			N	-0-					3
CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #: 15		RRCID -> 212722		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 14383		PERF.11581 - 14233						
12	961 N		889	-0-	-72	-0-		889 2			N	-0-					-0-
01	930 N		828	-0-	-102	-0-		828 2			N	-0-					-0-
02	831 N		831	-0-	-0-	-0-		831 2			N	-0-					-0-
03	1135 N		1135	-0-	-0-	-0-		1135 2			N	-0-					-0-
04	1144 N		1144	-0-	-0-	-0-		1144 2			N	-0-					-0-
05	1289 N		1289	-0-	-0-	-0-		1289 2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 38321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 212911		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 13255	
								PERF.10809 - 13076	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2945 2	2 9	N	-0-
01	3100 X	2705	-0-	-395	-0-	2705 2		N	-0-
02	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2816 2		N	-0-
03	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3292 2	2 9	N	-0-
04	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3118 2	1 9	N	-0-
05	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188 2		N	-0-
GIBSON		WELL #: 7		RRCID -> 213235		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 13655	
								PERF. 9197 - 12401	
12	2418 X	1710	-0-	-708	-0-	1710 2		N	23
01	2418 X	1664	-0-	-754	-0-	1664 2		N	23
02	2184 X	46	-0-	-2138	-0-	46 2		N	23
03	2418 X	381	-0-	-2037	-0-	381 2		N	23
04	1770 X	248	-0-	-1522	-0-	248 2		N	23
05	1705 X	466	-0-	-1239	-0-	466 2		N	23
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 214628		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 14302	
								PERF. 8672 - 12642	
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2		N	-0-
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2		N	-0-
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2		N	-0-
03	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2		N	-0-
04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2		N	-0-
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		N	-0-
C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 214887		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 13475	
								PERF.10992 - 13344	
12	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4011 2	1 9	N	-0-
01	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4562 2	2 9	N	-0-
02	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4248 2		N	-0-
03	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4498 2		N	-0-
04	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4257 2	1 9	N	-0-
05	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4609 2	2 9	N	-0-
GIBSON		WELL #: 17		RRCID -> 215522		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 13627	
								PERF. 8443 - 13378	
12	3658 X	2403	-0-	-1255	-0-	2403 2		N	-0-
01	3658 X	2101	-0-	-1557	-0-	2101 2		N	-0-
02	3304 X	2179	-0-	-1125	-0-	2179 2		N	-0-
03	3379 X	2206	-0-	-1173	-0-	2206 2		N	-0-
04	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2936 2		N	-0-
05	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2528 2		N	-0-
PHILLIPS GAS UNIT 'A'		WELL #: 10		RRCID -> 215540		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 13863	
								PERF.11340 - 13686	
12	1953 N	1483	-0-	-470	-0-	1483 2		N	58
01	1953 N	1945	-0-	-8	-0-	1945 2		N	58
02	1764 N	1595	-0-	-169	-0-	1595 2		N	58
03	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921 2		N	58
04	1890 N	1789	-0-	-101	-0-	1789 2		N	58
05	1767 N	1625	-0-	-142	-0-	1625 2		N	58
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 215755		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 13930	
								PERF.11901 - 13735	
12	2294 N	2141	-0-	-153	-0-	2141 2		N	-0-
01	2573 N	2111	-0-	-462	-0-	2111 2		N	-0-
02	2464 N	1897	-0-	-567	-0-	1897 2		N	-0-
03	2139 N	2008	-0-	-131	-0-	2008 2		N	-0-
04	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132 2		N	-0-
05	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246 2		N	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310														
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 9		RRCID -> 215757		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 13940		PERF.11323 - 13790						
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	BALANCE										
12	217 N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-			-0-										
01	217 N	119	-0-	-98	-0-	119	2			N	-0-			-0-										
02	196 N	111	-0-	-85	-0-	111	2			N	-0-			-0-										
03	186 N	114	-0-	-72	-0-	114	2			N	-0-			-0-										
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			-0-										
05	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-			-0-										
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1															WELL #: 14		RRCID -> 215759		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 13950		PERF.11365 - 13803	
12	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3763	2	1	9	N	1		1	8	-0-									
01	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-			-0-										
02	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			N	-0-			-0-										
03	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-			-0-										
04	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-			-0-										
05	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-			-0-										
SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1															WELL #: 3		RRCID -> 215791		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 13607		PERF.11099 - 12188	
12	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3301	2	3	9	N	3		3	8	-0-									
01	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2672	2	6	9	N	5		5	8	-0-									
02	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-			-0-										
03	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-			-0-										
04	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3500	2	2	9	N	2		2	8	-0-									
05	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3546	2	4	9	N	4		4	8	-0-									
C & W GAS UNIT NO. 1															WELL #: 3		RRCID -> 216530		COMPL. DATE 06/10/2013		TOTAL DEPTH 13474		PERF. 8218 - 13314	
12	4681 X	4262	-0-	-419	-0-	4198	2	64	9	N	58		58	8	-0-									
01	4681 X	4619	-0-	-62	-0-	4506	2	113	9	N	103		103	8	-0-									
02	4228 X	3970	-0-	-258	-0-	3970	2			N	-0-			-0-										
03	4681 X	4376	-0-	-305	-0-	4376	2			N	-0-			-0-										
04	4470 X	4188	-0-	-282	-0-	4087	2	101	9	N	92		92	8	-0-									
05	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	4576	2	178	9	N	162		162	8	-0-									
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1															WELL #: 7		RRCID -> 216750		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 13682		PERF.11202 - 13424	
12	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	2940	2	8	9	N	7		7	8	-0-									
01	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	2796	2	6	9	N	5		5	8	-0-									
02	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-			-0-										
03	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-			-0-										
04	2430 N	2158	-0-	-272	-0-	2154	2	4	9	N	4		4	8	-0-									
05	2511 N	2437	-0-	-74	-0-	2424	2	13	9	N	12		12	8	-0-									
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1															WELL #: 13		RRCID -> 216932		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 13805		PERF.11848 - 13658	
12	2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-			-0-										
01	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-			-0-										
02	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-			-0-										
03	2759 N	2747	-0-	-12	-0-	2730	2	17	9	N	15			15										
04	2670 N	2269	-0-	-401	-0-	2248	2	21	9	N	19			34										
05	3078 N	3078	-0-	-0-	-0-	2954	2	124	9	N	113			147										
GIBSON															WELL #: 9		RRCID -> 217402		COMPL. DATE 12/17/2015		TOTAL DEPTH 13827		PERF.10962 - 13709	
12	527 N	103	-0-	-424	-0-	103	2			N	-0-			-0-										
01	434 N	150	-0-	-284	-0-	150	2			N	-0-			-0-										
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-			-0-										
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			-0-										
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-			-0-										
05	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-			-0-										

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 217633 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 13632												
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 AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
12	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2		N	-0-		-0-
01	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2		N	-0-		-0-
02	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2		N	-0-		-0-
03	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1952	2	2 9	N	2	2 8	-0-
04	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2		N	-0-		-0-
05	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2		N	-0-		-0-
PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 7 RRCID -> 217881 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF. 11213 - 13751												
12	837 N	826	-0-	-11	-0-	818	2	8 9	N	7	7 8	-0-
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	815	2	23 9	N	21	21 8	-0-
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-		-0-
03	837 N	616	-0-	-221	-0-	616	2		N	-0-		-0-
04	810 N	711	-0-	-99	-0-	693	2	18 9	N	16	16 8	-0-
05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	763	2	41 9	N	37	37 8	-0-
SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 217990 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 13592												
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-		-0-
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-		-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-		-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-		-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-		-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-		-0-
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218091 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 12334												
12	620 N	554	-0-	-66	-0-	554	2		N	-0-		-0-
01	589 N	515	-0-	-74	-0-	515	2		N	-0-		-0-
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-		-0-
03	558 N	531	-0-	-27	-0-	531	2		N	-0-		-0-
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-		-0-
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2		N	-0-		-0-
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 218106 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 11610 - 14009												
12	2387 X	1401	-0-	-986	-0-	1393	2	8 9	N	7	7 8	-0-
01	1953 X	1482	-0-	-471	-0-	1481	2	1 9	N	1	1 8	-0-
02	1344 N	1232	-0-	-112	-0-	1232	2		N	-0-		-0-
03	1395 N	1134	-0-	-261	-0-	1131	2	3 9	N	3	3 8	-0-
04	1440 N	1397	-0-	-43	-0-	1395	2	2 9	N	2	2 8	-0-
05	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1577	2	1 9	N	1	1 8	-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 218264 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14320 PERF. 11717 - 14158												
12	2015 N	1989	-0-	-26	-0-	1989	2		N	-0-		-0-
01	2015 N	1954	-0-	-61	-0-	1954	2		N	-0-		-0-
02	1792 N	1646	-0-	-146	-0-	1646	2		N	-0-		-0-
03	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2		N	-0-		-0-
04	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2		N	-0-		-0-
05	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2		N	-0-		-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 218265 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13634 PERF. 11127 - 13531												
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	500	2	2 9	N	2	2 8	-0-
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	537	2	4 9	N	4	4 8	-0-
02	504 N	416	-0-	-88	-0-	416	2		N	-0-		-0-
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-		-0-
04	510 N	387	-0-	-123	-0-	384	2	3 9	N	3	3 8	-0-
05	465 N	319	-0-	-146	-0-	311	2	8 9	N	7	7 8	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 218269 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14009 PERF.12117 - 13858																	
M 0	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
12	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	-0-	3384	2			N	-0-					85
01	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					85
02	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					85
03	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-					85
04	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-					85
05	3627 X	1939	-0-	-1688	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					85

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 218289 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 13666																	
12	2666 N	1916	-0-	-750	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
01	3100 N	3258	-0-	158	158	158	3258	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	5165	-0-	2365	2523	2523	5165	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	5107	-0-	2007	4530	4530	5095	2	12	9	N	11	11	8			-0-
04	5516 X	986	-0-	-4530	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
05	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219515 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11081 - 12402																	
12	3100 N	4507	-0-	1407	1407	1407	4506	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3100 N	3258	-0-	158	1565	1565	3213	2	45	9	N	41	41	8			-0-
02	2800 N	3448	-0-	648	2213	2213	3448	2			N	-0-					-0-
03	4878 X	2665	-0-	-2213	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
04	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	-0-	2266	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	-0-	2861	2	3	9	N	3	3	8			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 219547 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 13570																	
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	454	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
05	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 219550 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.12090 - 13809																	
12	3565 X	3294	-0-	-271	-0-	-0-	3293	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3565 X	3205	-0-	-360	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
02	3220 X	2811	-0-	-409	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
03	3410 X	2935	-0-	-475	-0-	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
04	3180 X	2446	-0-	-734	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
05	3286 X	1762	-0-	-1524	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219821 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 13604																	
12	341 N	292	-0-	-49	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
01	341 N	329	-0-	-12	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	330 N	250	-0-	-80	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	341 N	263	-0-	-78	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219822 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 14460 PERF.11528 - 13710																	
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	-0-	108	2			N	-0-					150
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					150
02	84 N	53	-0-	-31	-0-	-0-	53	2			N	-0-					150
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					150
04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					150
05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					150

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.// 30321 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310														
PERLITZ GAS UNIT NO. 1			WELL #: 7			RRCID -> 220632			COMPL. DATE 07/08/2006			TOTAL DEPTH 13926			PERF.11372 - 13759		
M	0	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			
12	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2863	2	1	9	N	1	8	-0-			
01	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-		-0-			
02	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-		-0-			
03	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3355	2	1	9	N	1	8	-0-			
04	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3201	2	1	9	N	1	8	-0-			
05	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-		-0-			

CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #: 14			RRCID -> 220648			COMPL. DATE 06/22/2006			TOTAL DEPTH 14400			PERF.11629 - 14178		
12	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-		-0-			
01	2666	X	2614	-0-	-52	-0-	2614	2			N	-0-		-0-			
02	2380	N	2118	-0-	-262	-0-	2118	2			N	-0-		-0-			
03	2697	N	2595	-0-	-102	-0-	2595	2			N	-0-		-0-			
04	2520	N	2365	-0-	-155	-0-	2365	2			N	-0-		-0-			
05	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-		-0-			

MANNING GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 220925			COMPL. DATE 07/07/2006			TOTAL DEPTH 13879			PERF.11224 - 13684		
12	1891	N	1802	-0-	-89	-0-	1802	2			N	-0-		-0-			
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-		-0-			
02	1904	N	1806	-0-	-98	-0-	1806	2			N	-0-		-0-			
03	1798	N	1733	-0-	-65	-0-	1731	2	2	9	N	2	8	-0-			
04	1830	N	1675	-0-	-155	-0-	1675	2			N	-0-		-0-			
05	2015	N	1966	-0-	-49	-0-	1966	2			N	-0-		-0-			

PHILLIPS GAS UNIT "A"			WELL #: 6			RRCID -> 221047			COMPL. DATE 05/31/2006			TOTAL DEPTH 13870			PERF.11301 - 13742		
12	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2625	2	1	9	N	1	8	-0-			
01	2232	X	2021	-0-	-211	-0-	2020	2	1	9	N	1	8	-0-			
02	2492	N	2435	-0-	-57	-0-	2435	2			N	-0-		-0-			
03	2635	N	1312	-0-	-1323	-0-	1312	2			N	-0-		-0-			
04	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2305	2	1	9	N	1	8	-0-			
05	2697	N	979	-0-	-1718	-0-	977	2	2	9	N	2	8	-0-			

PHILLIPS GAS UNIT "A"			WELL #: 16			RRCID -> 221703			COMPL. DATE 07/27/2006			TOTAL DEPTH 13900			PERF.11311 - 13720		
12	2542	X	2421	-0-	-121	-0-	2421	2			N	-0-		-0-			
01	2542	X	2286	-0-	-256	-0-	2285	2	1	9	N	1	8	-0-			
02	2044	N	1718	-0-	-326	-0-	1718	2			N	-0-		-0-			
03	2418	N	1669	-0-	-749	-0-	1669	2			N	-0-		-0-			
04	2220	N	1853	-0-	-367	-0-	1852	2	1	9	N	1	8	-0-			
05	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2009	2	2	9	N	2	8	-0-			

PERLITZ GAS UNIT NO. 1			WELL #: 16			RRCID -> 221707			COMPL. DATE 08/10/2006			TOTAL DEPTH 14000			PERF.11492 - 13834		
12	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-		-0-			
01	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-		-0-			
02	1876	N	1721	-0-	-155	-0-	1721	2			N	-0-		-0-			
03	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-		-0-			
04	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-		-0-			
05	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-		-0-			

LOFTIN CREEK GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 221712			COMPL. DATE 08/10/2006			TOTAL DEPTH 13480			PERF.10554 - 11898		
12	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-		-0-			
01	3100	N	3432	-0-	332	332	3432	2			N	-0-		-0-			
02	2800	N	3102	-0-	302	634	3102	2			N	-0-		-0-			
03	2937	N	2303	-0-	-634	-0-	2302	2	1	9	N	1	8	-0-			
04	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-		-0-			
05	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-		-0-			

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222630 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 13580														
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	2	N	-0-					-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-					-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-					-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-					-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-					-0-
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-					-0-
SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222681 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 11152 - 12270														
12	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1691	2	6 9 N	5	5 8				-0-
01	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1678	2	8 9 N	7	7 8				-0-
02	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2	N	-0-					-0-
03	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2	N	-0-					-0-
04	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1967	2	4 9 N	4	4 8				-0-
05	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1891	2	10 9 N	9	9 8				-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 222986 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 13674														
12	651 N	614	-0-	-37	-0-	611	2	3 9 N	3	3 8				-0-
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	704	2	4 9 N	4	4 8				-0-
02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2	N	-0-					-0-
03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2	N	-0-					-0-
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	729	2	2 9 N	2	2 8				-0-
05	762 N	762	-0-	-0-	-0-	758	2	4 9 N	4	4 8				-0-
SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223245 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 13637 PERF. 10938 - 13458														
12	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2	N	-0-					-0-
01	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	2	N	-0-					-0-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-					-0-
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-					-0-
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2	N	-0-					-0-
05	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2	N	-0-					-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 224359 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13752 PERF. 11208 - 13660														
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	436	2	1 9 N	1	1 8				-0-
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	482	2	1 9 N	1	1 8				-0-
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2	N	-0-					-0-
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-					-0-
04	450 N	396	-0-	-54	-0-	396	2	N	-0-					-0-
05	465 N	429	-0-	-36	-0-	428	2	1 9 N	1	1 8				-0-
GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225335 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 11070 - 11294														
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-					-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-					-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2	N	-0-					-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-					-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2	N	-0-					-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-					-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225594 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 13740														
12	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2	N	-0-					-0-
01	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3359	2	1 9 N	1	1 8				-0-
02	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2	N	-0-					-0-
03	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2	N	-0-					-0-
04	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2	N	-0-					-0-
05	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	1378	2	1 9 N	1	1 8				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY GIBSON														CNTY: LIMESTONE			
//CONT.// 38321 300				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 386310																	
WELL #: 14				RRCID -> 225648				COMPL. DATE 10/28/2006				TOTAL DEPTH 13820				PERF. 8776 - 12522	
M	0	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	
12	01	02	03	04	05	3100	N	8884	-0-	5784	8031	8884	2	-0-	-0-	-0-	
						3100	N	774	-0-	-2326	5705	774	2	-0-	-0-	-0-	
						6130	X	425	-0-	-5705	-0-	425	2	-0-	-0-	-0-	
						1519	X	386	-0-	-1133	-0-	386	2	-0-	-0-	-0-	
						1470	X	603	-0-	-867	-0-	603	2	-0-	-0-	-0-	
						1519	X	598	-0-	-921	-0-	598	2	-0-	-0-	-0-	

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1				WELL #: 20				RRCID -> 225713				COMPL. DATE 05/27/2010				TOTAL DEPTH 13626	
																PERF. 8516 - 12611	
12	01	02	03	04	05	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	6849	2	3	9	N	3
						6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	2			N	3
						6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	6034	2			N	8
						6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6618	2	3	9	N	8
						5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5905	2	2	9	N	8
						6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6014	2	1	9	N	8

LAWLEY GAS UNIT				WELL #: 1				RRCID -> 225714				COMPL. DATE 01/15/2010				TOTAL DEPTH 13880	
																PERF. 8305 - 13598	
12	01	02	03	04	05	2542	X	1728	-0-	-814	-0-	1728	2			N	-0-
						1984	X	1638	-0-	-346	-0-	1638	2			N	-0-
						1792	X	1413	-0-	-379	-0-	1413	2			N	-0-
						1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1984	2	11	9	N	10
						2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	8
						2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	8

CHANDLER GAS UNIT NO. 1				WELL #: 3				RRCID -> 226053				COMPL. DATE 12/06/2006				TOTAL DEPTH 14500	
																PERF. 8722 - 14161	
12	01	02	03	04	05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	129
						2015	N	1695	-0-	-320	-0-	1695	2			N	129
						1428	N	1321	-0-	-107	-0-	1321	2			N	129
						2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	129
						2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	129
						1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	129

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1				WELL #: 16				RRCID -> 226513				COMPL. DATE 02/03/2007				TOTAL DEPTH N/A	
																PERF. 11180 - 13497	
12	01	02	03	04	05	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-
						2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-
						2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-
						3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3467	2	1	9	N	1
						2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	8
						2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	8

SAND BRANCH GAS UNIT				WELL #: 2				RRCID -> 227141				COMPL. DATE 02/11/2007				TOTAL DEPTH 13705	
																PERF. 11032 - 12118	
12	01	02	03	04	05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-
						1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-
						1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-
						2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2047	2	1	9	N	1
						3000	N	3008	-0-	8	-0-	3008	2			N	8
						2145	N	2137	-0-	-8	-0-	2137	2			N	8

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT				WELL #: 11				RRCID -> 227160				COMPL. DATE 02/28/2007				TOTAL DEPTH 14132	
																PERF. 11668 - 14061	
12	01	02	03	04	05	4278	X	3963	-0-	-315	-0-	3957	2	6	9	N	5
						4278	X	4179	-0-	-99	-0-	4172	2	7	9	N	6
						5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	2			N	8
						5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	8
						4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4501	2	3	9	N	3
						4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4502	2	7	9	N	6

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY FOLEY GAS UNIT										//CONT.// 30321 300 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
										WELL #: 1		RRCID -> 227170		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 14740		PERF.12595 - 14448	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
12	3255 X	1929	-0-	-1326	-0-	1929	2			N	-0-					-0-			
01	3255 X	1323	-0-	-1932	-0-	1323	2			N	-0-					-0-			
02	2856 X	2492	-0-	-364	-0-	2492	2			N	-0-					-0-			
03	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-					-0-			
04	2880 X	2782	-0-	-98	-0-	2782	2			N	-0-					-0-			
05	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					-0-			
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1										WELL #: 21		RRCID -> 228150		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 14300		PERF. 8635 - 12542	
12	713 N	673	-0-	-40	-0-	673	2			N	-0-					-0-			
01	713 N	644	-0-	-69	-0-	644	2			N	-0-					-0-			
02	644 N	611	-0-	-33	-0-	611	2			N	-0-					-0-			
03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-			
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-			
05	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-			
C & W GAS UNIT NO. 1										WELL #: 5H		RRCID -> 228165		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 15600		PERF.14250 - 15152	
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-			
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-			
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-			
03	558 N	180	-0-	-378	-0-	180	2			N	-0-					-0-			
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-			
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-			
BAILEY GAS UNIT A										WELL #: 12		RRCID -> 228217		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 14310		PERF. 8956 - 12590	
12	3317 X	2922	-0-	-395	-0-	2905	2	17	9	N	15	15	8			-0-			
01	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3941	2	6	9	N	5	5	8			-0-			
02	2996 X	2799	-0-	-197	-0-	2799	2			N	-0-					-0-			
03	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3879	2	36	9	N	33	33	8			-0-			
04	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4186	2	11	9	N	10	10	8			-0-			
05	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4087	2	6	9	N	5	5	8			-0-			
CHANDLER GAS UNIT NO. 1										WELL #: 18		RRCID -> 228883		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 14490		PERF. 8754 - 14137	
12	1116 N	959	-0-	-157	-0-	959	2			N	-0-					-0-			
01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-			
02	1036 N	782	-0-	-254	-0-	782	2			N	-0-					-0-			
03	961 N	532	-0-	-429	-0-	532	2			N	-0-					-0-			
04	900 N	251	-0-	-649	-0-	251	2			N	-0-					-0-			
05	868 N	424	-0-	-444	-0-	424	2			N	-0-					-0-			
SHORTER, N.E.										WELL #: 3		RRCID -> 229198		COMPL. DATE 08/20/2018		TOTAL DEPTH 13005		PERF. 8508 - 12828	
12	310 N	234	-0-	-76	-0-	234	2			N	-0-					50			
01	372 N	213	-0-	-159	-0-	213	2			N	-0-					50			
02	364 N	175	-0-	-189	-0-	175	2			N	-0-					50			
03	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					50			
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					50			
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					50			
BEDDINGFIELD GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 229209		COMPL. DATE 04/14/2007		TOTAL DEPTH 14800		PERF.14214 - 14421	
12	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-			
01	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-			
02	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-			
03	2170 N	1796	-0-	-374	-0-	1796	2			N	-0-					-0-			
04	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-			
05	1984 N	1697	-0-	-287	-0-	1697	2			N	-0-					-0-			

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	38321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2				WELL #:	10	RRCID ->	229210	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL	DEPTH	13050	PERF.	11514	- 12657
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
12	3503 X	3394	-0-	-109	-0-	3393	2	1	9	N	1	1	8		19
01	3441 X	3396	-0-	-45	-0-	3396	2			N	-0-				19
02	3136 X	2960	-0-	-176	-0-	2960	2			N	-0-				19
03	3472 X	3388	-0-	-84	-0-	3387	2	1	9	N	1	1	8		19
04	3360 X	3235	-0-	-125	-0-	3235	2			N	-0-				19
05	3410 X	3333	-0-	-77	-0-	3333	2			N	-0-				19
BAILEY GAS UNIT "A"				WELL #:	13	RRCID ->	229215	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL	DEPTH	13090	PERF.	8615	- 12511
12	2238 N	833	-0-	-1405	-0-	833	2			N	-0-				-0-
01	1333 N	1312	-0-	-21	-0-	1312	2			N	-0-				-0-
02	1204 X	672	-0-	-532	-0-	672	2			N	-0-				-0-
03	1333 X	1175	-0-	-158	-0-	1175	2			N	-0-				-0-
04	1290 X	217	-0-	-1073	-0-	217	2			N	-0-				-0-
05	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-				-0-
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1				WELL #:	13	RRCID ->	229220	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL	DEPTH	13413	PERF.	8290	- 13212
12	5115 X	4237	-0-	-878	-0-	4214	2	23	9	N	21	21	8		-0-
01	5084 X	3809	-0-	-1275	-0-	3796	2	13	9	N	12	12	8		-0-
02	4592 X	3491	-0-	-1101	-0-	3491	2			N	-0-				-0-
03	4836 X	3645	-0-	-1191	-0-	3645	2			N	-0-				-0-
04	4140 X	3965	-0-	-175	-0-	3952	2	13	9	N	12	12	8		-0-
05	4247 X	3955	-0-	-292	-0-	3922	2	33	9	N	30	30	8		-0-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT				WELL #:	15	RRCID ->	229518	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL	DEPTH	13990	PERF.	8518	- 13754
12	7378 X	3634	-0-	-3744	-0-	3630	2	4	9	N	4	4	8		-0-
01	7412 X	7412	-0-	-0-	-0-	7398	2	14	9	N	13	13	8		-0-
02	6664 X	5725	-0-	-939	-0-	5725	2			N	-0-				-0-
03	6355 X	4301	-0-	-2054	-0-	4301	2			N	-0-				-0-
04	7140 X	6538	-0-	-602	-0-	6527	2	11	9	N	10	10	8		-0-
05	7378 X	6624	-0-	-754	-0-	6601	2	23	9	N	21	21	8		-0-
REED GAS UNIT II				WELL #:	7	RRCID ->	229527	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL	DEPTH	13913	PERF.	8528	- 12603
12	4991 X	3813	-0-	-1178	-0-	3812	2	1	9	N	1	1	8		-0-
01	4991 X	3708	-0-	-1283	-0-	3708	2			N	-0-				-0-
02	4508 X	3211	-0-	-1297	-0-	3211	2			N	-0-				-0-
03	4588 X	3741	-0-	-847	-0-	3741	2			N	-0-				-0-
04	3930 X	3626	-0-	-304	-0-	3626	2			N	-0-				-0-
05	3813 X	3775	-0-	-38	-0-	3775	2			N	-0-				-0-
GIBSON				WELL #:	13	RRCID ->	229540	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL	DEPTH	13460	PERF.	8292	- 13316
12	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1276	2	7	9	N	6	6	8		-0-
01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1026	2	1	9	N	1	1	8		-0-
02	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-				-0-
03	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1014	2	6	9	N	5	5	8		-0-
04	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1178	2	2	9	N	2	2	8		-0-
05	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1290	2	1	9	N	1	1	8		-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	18	RRCID ->	229676	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL	DEPTH	13955	PERF.	11332	- 13808
12	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-				-0-
01	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-				-0-
02	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-				-0-
03	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-				-0-
04	2670 X	2481	-0-	-189	-0-	2481	2			N	-0-				-0-
05	2759 X	2615	-0-	-144	-0-	2615	2			N	-0-				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY GIBSON										//CONT.// 30321 300 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
										WELL #: 18		RRCID -> 229680		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 13500		PERF.10973 - 13385	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	01	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-	
02	03	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-	
03	04	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	-0-	2650	2	1	9	N	1		1	8		-0-	
04	05	2670 N	2573	-0-	-97	-0-	-0-	2572	2	1	9	N	1		1	8		-0-	
		2759 N	2554	-0-	-205	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-	
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1										WELL #: 18		RRCID -> 229835		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 8538 - 13523	
12	01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-	
02	03	448 N	431	-0-	-186	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-	
03	04	372 N	319	-0-	-17	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-	
04	05	410 N	410	-0-	-53	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-	
		465 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-	
				-0-	-83	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-	
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1										WELL #: 7		RRCID -> 229840		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 13750		PERF. 8778 - 13570	
12	01	2604 X	2098	-0-	-506	-0-	-0-	2095	2	3	9	N	3		3	8		133	
02	03	2240 X	1262	-0-	-1349	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					133	
03	04	2117 N	2117	-0-	-978	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					133	
04	05	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	-0-	2111	2	6	9	N	5		5	8		133	
		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	-0-	1979	2	2	9	N	2		2	8		133	
				-0-	-0-	-0-	-0-	2074	2	1	9	N	1		1	8		133	
FOLEY GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 229866		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 14800		PERF.12554 - 14607	
12	01	3596 X	2548	-0-	-1048	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-	
02	03	3782 X	2151	-0-	-1631	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-	
03	04	3416 X	2120	-0-	-1296	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-	
04	05	3782 X	2594	-0-	-1188	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-	
		2730 X	2330	-0-	-400	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-	
		2542 X	2344	-0-	-198	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-	
REED GAS UNIT II										WELL #: 4		RRCID -> 229893		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 13900		PERF. 8508 - 12074	
12	01	3565 X	2685	-0-	-880	-0-	-0-	2681	2	4	9	N	4		4	8		-0-	
02	03	3565 X	3539	-0-	-26	-0-	-0-	3538	2	1	9	N	1		1	8		-0-	
03	04	3220 X	1811	-0-	-1409	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-	
04	05	3565 X	2036	-0-	-1529	-0-	-0-	2035	2	1	9	N	1		1	8		-0-	
		3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	-0-	3464	2	3	9	N	3		3	8		-0-	
		3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	-0-	3899	2	1	9	N	1		1	8		-0-	
C & W GAS UNIT NO. 1										WELL #: 6H		RRCID -> 229924		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH 13166		PERF.13900 - 15902	
12	01	930 N	783	-0-	-147	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-	
02	03	868 N	858	-0-	-10	-0-	-0-	857	2	1	9	N	1		1	8		-0-	
03	04	700 N	677	-0-	-23	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-	
04	05	775 N	705	-0-	-70	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-	
		840 N	660	-0-	-180	-0-	-0-	659	2	1	9	N	1		1	8		-0-	
		744 N	689	-0-	-55	-0-	-0-	688	2	1	9	N	1		1	8		-0-	
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 16		RRCID -> 229950		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 13890		PERF.11212 - 13712	
12	01	7192 X	6990	-0-	-202	-0-	-0-	6990	2			N	-0-					43	
02	03	7192 X	6596	-0-	-596	-0-	-0-	6596	2			N	-0-					43	
03	04	6496 X	5915	-0-	-581	-0-	-0-	5915	2			N	-0-					43	
04	05	7037 X	6102	-0-	-935	-0-	-0-	6102	2			N	-0-					43	
		6750 X	6146	-0-	-604	-0-	-0-	6146	2			N	-0-					43	
		6975 X	6660	-0-	-315	-0-	-0-	6660	2			N	-0-					43	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 229959 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11332 - 13811															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
12	2077	N	2076	-0-	-1	-0-	2076	2		N	-0-				83
01	2139	N	2050	-0-	-89	-0-	2050	2		N	-0-				83
02	1848	N	1718	-0-	-130	-0-	1718	2		N	-0-				83
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2		N	-0-				83
04	1980	N	1918	-0-	-62	-0-	1918	2		N	-0-				83
05	1891	N	1126	-0-	-765	-0-	1126	2		N	-0-				83
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 230026 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 13196															
12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-				-0-
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2		N	-0-				-0-
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2		N	-0-				-0-
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2		N	-0-				-0-
04	870	N	869	-0-	-1	-0-	869	2		N	-0-				-0-
05	992	N	856	-0-	-136	-0-	856	2		N	-0-				-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230101 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 13079															
12	558	N	382	-0-	-176	-0-	382	2		N	-0-				48
01	713	N	557	-0-	-156	-0-	557	2		N	-0-				48
02	420	N	300	-0-	-120	-0-	300	2		N	-0-				48
03	372	N	280	-0-	-92	-0-	280	2		N	-0-				48
04	540	N	435	-0-	-105	-0-	435	2		N	-0-				48
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-				48
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230298 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 13648															
12	899	X	743	-0-	-156	-0-	742	2	1 9	N	1	1 8			-0-
01	837	X	693	-0-	-144	-0-	693	2		N	-0-				-0-
02	672	X	586	-0-	-86	-0-	586	2		N	-0-				-0-
03	744	X	411	-0-	-333	-0-	411	2		N	-0-				-0-
04	720	X	431	-0-	-289	-0-	431	2		N	-0-				-0-
05	744	X	486	-0-	-258	-0-	486	2		N	-0-				-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230318 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 12974															
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2		N	-0-				20
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-				20
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2		N	-0-				20
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	960	2	1 9	N	1	1 8			20
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	993	2	1 9	N	1	1 8			20
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2		N	-0-				20
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 230320 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11588 - 14256															
12	1612	N	1237	-0-	-375	-0-	1237	2		N	-0-				162
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2		N	-0-				162
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2		N	-0-				162
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2		N	-0-				162
04	1320	N	1250	-0-	-70	-0-	1250	2		N	-0-				162
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2		N	-0-				162
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230627 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 12568															
12	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	2		N	-0-				-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-				-0-
02	280	N	161	-0-	-119	-0-	161	2		N	-0-				-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-				-0-
04	240	N	166	-0-	-74	-0-	166	2		N	-0-				-0-
05	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	2		N	-0-				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230639 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 12462														
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2	N	-0-				-0-	
01	1457 N	1387	-0-	-70	-0-	1387	2	N	-0-				-0-	
02	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2	N	-0-				-0-	
03	1457 N	1389	-0-	-68	-0-	1389	2	N	-0-				-0-	
04	1350 N	1245	-0-	-105	-0-	1245	2	N	-0-				-0-	
05	1550 N	1303	-0-	-247	-0-	1303	2	N	-0-				-0-	
CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230645 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 13043														
12	3565 X	2985	-0-	-580	-0-	2985	2	N	-0-				80	
01	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2	N	-0-				80	
02	3276 X	2801	-0-	-475	-0-	2801	2	N	-0-				80	
03	3627 X	3196	-0-	-431	-0-	3196	2	N	-0-				80	
04	3900 X	2966	-0-	-934	-0-	2966	2	N	-0-				80	
05	4030 X	1977	-0-	-2053	-0-	1977	2	N	-0-				80	
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 230675 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF. 11341 - 13772														
12	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	2322	2	1 9 N	1	1 8			-0-	
01	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2	N	-0-				-0-	
02	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2	N	-0-				-0-	
03	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3267	2	1 9 N	1	1 8			-0-	
04	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2	N	-0-				-0-	
05	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2	N	-0-				-0-	
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230725 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 13259														
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-				92	
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-				92	
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2	N	-0-				92	
03	279 N	84	-0-	-195	-0-	84	2	N	-0-				92	
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-				92	
05	465 N	261	-0-	-204	-0-	261	2	N	-0-				92	
HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230765 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 12674														
12	3100 N	3471	-0-	371	1112	3471	2	N	-0-				-0-	
01	3973 X	2861	-0-	-1112	-0-	2861	2	N	-0-				-0-	
*02	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2	N	-0-				-0-	
*03	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2	N	-0-				-0-	
04	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2	N	-0-				-0-	
05	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2	N	-0-				-0-	
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231790 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 12642														
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-				-0-	
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-				-0-	
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-				-0-	
03	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	2	N	-0-				-0-	
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2	N	-0-				-0-	
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-				-0-	
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231847 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 12925														
12	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2	N	-0-				-0-	
01	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2	N	-0-				-0-	
02	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2	N	-0-				-0-	
03	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2	N	-0-				-0-	
04	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2	N	-0-				-0-	
05	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2	N	-0-				-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY															
PHILLIPS GAS UNIT 'A'															
WELL #: 9										RRCID -> 231937		COMPL. DATE 10/11/2007			
												TOTAL DEPTH 13900			
												PERF. 11293 - 13781			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	01	682 N	645	-0-	-37	-0-	644	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	02	713 N	693	-0-	-20	-0-	691	2	2	9	N	2	2	8	-0-
02	03	588 N	571	-0-	-17	-0-	571	2			N	-0-			-0-
03	04	651 N	630	-0-	-21	-0-	630	2			N	-0-			-0-
04	05	660 N	590	-0-	-70	-0-	589	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05		620 N	588	-0-	-32	-0-	586	2	2	9	N	2	2	8	-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1										WELL #: 23		RRCID -> 232014			
												COMPL. DATE 10/20/2007			
												TOTAL DEPTH 13513			
												PERF. 8317 - 13381			
12	01	2449 X	1785	-0-	-664	-0-	1781	2	4	9	N	4	4	8	-0-
01	02	2201 X	1476	-0-	-725	-0-	1476	2			N	-0-			-0-
02	03	1652 X	1221	-0-	-431	-0-	1221	2			N	-0-			-0-
03	04	1798 X	1608	-0-	-190	-0-	1605	2	3	9	N	3	3	8	-0-
04	05	1740 X	1651	-0-	-89	-0-	1649	2	2	9	N	2	2	8	-0-
05		2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2255	2	2	9	N	2	2	8	-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 11		RRCID -> 232194			
												COMPL. DATE 10/17/2007			
												TOTAL DEPTH 12800			
												PERF. 8511 - 12652			
12	01	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	5448	2	10	9	N	9	9	8	-0-
01	02	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	5659	2	2	9	N	2	2	8	-0-
02	03	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			N	-0-			-0-
03	04	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	4983	2	7	9	N	6	6	8	-0-
04	05	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	5235	2	6	9	N	5	5	8	-0-
05		5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	5515	2	2	9	N	2	2	8	-0-
GIBSON										WELL #: 10		RRCID -> 232370			
												COMPL. DATE 10/18/2007			
												TOTAL DEPTH 13560			
												PERF. 8518 - 13355			
12	01	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2			N	-0-			37
01	02	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	2			N	-0-			37
02	03	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-			37
03	04	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	2			N	-0-			37
04	05	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2			N	-0-			37
05		5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2			N	-0-			37
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1										WELL #: 9		RRCID -> 233036			
												COMPL. DATE 09/29/2007			
												TOTAL DEPTH 12975			
												PERF. 8659 - 12582			
12	01	2945 X	2545	-0-	-400	-0-	2543	2	2	9	N	2	2	8	-0-
01	02	2821 N	2243	-0-	-578	-0-	2243	2			N	-0-			-0-
02	03	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-			-0-
03	04	2542 N	2198	-0-	-344	-0-	2197	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	05	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-			-0-
05		2387 N	2314	-0-	-73	-0-	2313	2	1	9	N	1	1	8	-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1										WELL #: 22		RRCID -> 233250			
												COMPL. DATE 09/15/2007			
												TOTAL DEPTH 13700			
												PERF. 8388 - 13546			
12	01	713 X	362	-0-	-351	-0-	362	2			N	-0-			20
01	02	744 X	636	-0-	-108	-0-	636	2			N	-0-			20
02	03	826 X	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-			20
03	04	744 X	683	-0-	-61	-0-	682	2	1	9	N	1	1	8	20
04	05	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3124	2	2	9	N	2	2	8	20
05		1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	1351	2	1	9	N	1	1	8	20
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1										WELL #: 32		RRCID -> 233325			
												COMPL. DATE 12/14/2007			
												TOTAL DEPTH 14550			
												PERF. 8616 - 13030			
12	01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-			-0-
01	02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-			-0-
02	03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-			-0-
03	04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-			-0-
04	05	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-			-0-
05		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.// 30321 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310															
LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #: 13			RRCID -> 233525			COMPL. DATE 11/22/2007			TOTAL DEPTH 13400 PERF.10904 - 13183						
M	0	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
12	2201	N	2035	-0-	-166	-0-		2034 2	1	9	N	1		1	8		-0-	
01	1984	N	1394	-0-	-590	-0-		1394 2			N	-0-					-0-	
02	1848	N	1746	-0-	-102	-0-		1746 2			N	-0-					-0-	
03	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-		2137 2	1	9	N	1		1	8		-0-	
04	1350	N	1245	-0-	-105	-0-		1245 2			N	-0-					-0-	
05	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-		2390 2			N	-0-					-0-	
CARPENTER GAS UNIT II			WELL #: 12			RRCID -> 233536			COMPL. DATE 11/30/2007			TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 12828						
12	558	N	243	-0-	-315	-0-		243 2			N	-0-					172	
01	341	N	2	-0-	-339	-0-		2 2			N	-0-					172	
02	336	N	108	-0-	-228	-0-		108 2			N	-0-					172	
03	248	N	213	-0-	-35	-0-		213 2			N	-0-					172	
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-		882 2			N	-0-					172	
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-		1192 2			N	-0-					172	
LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #: 21			RRCID -> 233549			COMPL. DATE 01/19/2008			TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 13388						
12	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-		4343 2	1	9	N	1		1	8		16	
01	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-		4216 2			N	-0-					16	
02	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-		4714 2			N	-0-					16	
03	1178	X	1085	-0-	-93	-0-		1085 2			N	-0-					16	
04	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-		2490 2	1	9	N	1		1	8		16	
05	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-		2736 2			N	-0-					16	
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1			WELL #: 16			RRCID -> 233553			COMPL. DATE 12/20/2007			TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 12860						
12	1137	N	890	-0-	-247	-0-		890 2			N	-0-					-0-	
01	930	N	647	-0-	-283	-0-		647 2			N	-0-					-0-	
02	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-		3592 2			N	-0-					-0-	
03	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-		1057 2	1	9	N	1		1	8		-0-	
04	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-		4119 2			N	-0-					-0-	
05	930	X	388	-0-	-542	-0-		388 2			N	-0-					-0-	
CARPENTER GAS UNIT II			WELL #: 8			RRCID -> 233630			COMPL. DATE 01/30/2008			TOTAL DEPTH 14675 PERF.11670 - 14245						
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-		866 2			N	-0-					23	
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-		1126 2			N	-0-					23	
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-		764 2			N	-0-					23	
03	868	N	760	-0-	-108	-0-		760 2			N	-0-					23	
04	1080	N	1065	-0-	-15	-0-		1065 2			N	-0-					23	
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-		1004 2			N	-0-					23	
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2			WELL #: 11			RRCID -> 233635			COMPL. DATE 01/26/2008			TOTAL DEPTH 13160 PERF.11533 - 12965						
12	3472	X	1904	-0-	-1568	-0-		1904 2			N	-0-					104	
01	3999	X	2381	-0-	-1618	-0-		2381 2			N	-0-					104	
02	3612	X	2231	-0-	-1381	-0-		2231 2			N	-0-					104	
03	3999	X	2834	-0-	-1165	-0-		2834 2			N	-0-					104	
04	2310	X	1073	-0-	-1237	-0-		1073 2			N	-0-					104	
05	2480	X	1397	-0-	-1083	-0-		1397 2			N	-0-					104	
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1			WELL #: 21			RRCID -> 233726			COMPL. DATE 02/07/2008			TOTAL DEPTH 14025 PERF.11381 - 13773						
12	3100	N	3101	-0-	1	1		3099 2	2	9	N	2		2	8		-0-	
01	2384	N	2383	-0-	-1	-0-		2382 2	1	9	N	1		1	8		-0-	
02	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-		1961 2			N	-0-					-0-	
03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-		2262 2	1	9	N	1		1	8		-0-	
04	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-		2214 2	2	9	N	2		2	8		-0-	
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-		2081 2	1	9	N	1		1	8		-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 233796 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 13885 PERF.11968 - 13785													
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 AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
12	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4800	2	1	9	N	1	1 8	-0-
01	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-		-0-
02	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-		-0-
03	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			N	-0-		-0-
04	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-		-0-
05	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-		-0-
CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235607 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 12983													
12	5022 X	2523	-0-	-2499	-0-	2523	2			N	-0-		-0-
01	5022 X	2690	-0-	-2332	-0-	2690	2			N	-0-		-0-
02	3696 X	3309	-0-	-387	-0-	3309	2			N	-0-		-0-
03	6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	2			N	-0-		-0-
04	6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	2			N	-0-		-0-
05	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	2			N	-0-		-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235726 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 13146													
12	651 N	377	-0-	-274	-0-	377	2			N	-0-		25
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-		25
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-		25
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	500	2	1	9	N	1	1 8	25
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-		25
05	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-		25
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 17 RRCID -> 235733 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF.11500 - 12867													
12	403 N	246	-0-	-157	-0-	245	2	1	9	N	1	1 8	-0-
01	341 N	268	-0-	-73	-0-	268	2			N	-0-		-0-
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-		-0-
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	605	2	4	9	N	4	4 8	-0-
04	942 N	942	-0-	-0-	-0-	941	2	1	9	N	1	1 8	-0-
05	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-		-0-
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235735 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11498 - 12914													
12	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	2			N	-0-		-0-
01	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			N	-0-		-0-
02	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-		-0-
03	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			N	-0-		-0-
04	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-		-0-
05	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			N	-0-		-0-
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235736 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14130 PERF.11434 - 13998													
12	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-		-0-
01	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			N	-0-		-0-
02	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-		-0-
03	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-		-0-
04	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-		-0-
05	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-		-0-
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235760 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 12536													
12	3379 X	2852	-0-	-527	-0-	2850	2	2	9	N	2	2 8	-0-
01	3131 X	2903	-0-	-228	-0-	2900	2	3	9	N	3	3 8	-0-
02	2520 X	1984	-0-	-536	-0-	1984	2			N	-0-		-0-
03	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-		-0-
04	2820 X	2669	-0-	-151	-0-	2667	2	2	9	N	2	2 8	-0-
05	2914 X	2328	-0-	-586	-0-	2324	2	4	9	N	4	4 8	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.//		38321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #:		14	RRCID -> 240329		COMPL. DATE 04/25/2008			TOTAL DEPTH 13161 PERF.11524 - 12939		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3080 2	1 9	N	1	1 8			42
01	2418 X	2349	-0-	-69	-0-	2349 2		N	-0-				42
02	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	2314 2		N	-0-				42
03	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	2443 2	1 9	N	1	1 8			42
04	2340 X	2006	-0-	-334	-0-	2006 2		N	-0-				42
05	2418 X	2205	-0-	-213	-0-	2205 2		N	-0-				42

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1			WELL #:		21	RRCID -> 240384		COMPL. DATE 05/15/2008			TOTAL DEPTH 14055 PERF.11362 - 13836		
12	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2		N	-0-				-0-
01	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 2		N	-0-				-0-
02	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764 2		N	-0-				-0-
03	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915 2		N	-0-				-0-
04	2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	2911 2		N	-0-				-0-
05	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387 2		N	-0-				-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #:		16	RRCID -> 240450		COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL DEPTH 13218 PERF.11619 - 13047		
12	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 2		N	-0-				-0-
01	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117 2		N	-0-				-0-
02	1400 N	1307	-0-	-93	-0-	1307 2		N	-0-				-0-
03	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1810 2	1 9	N	1	1 8			-0-
04	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795 2		N	-0-				-0-
05	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898 2		N	-0-				-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1			WELL #:		15	RRCID -> 240569		COMPL. DATE 06/07/2008			TOTAL DEPTH 13850 PERF.11876 - 13694		
12	3224 X	2204	-0-	-1020	-0-	2204 2		N	-0-				-0-
01	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	2242 2		N	-0-				-0-
02	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	2062 2		N	-0-				-0-
03	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2249 2		N	-0-				-0-
04	2160 X	2125	-0-	-35	-0-	2125 2		N	-0-				-0-
05	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4851 2		N	-0-				-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #:		19	RRCID -> 240575		COMPL. DATE 05/30/2008			TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 12382		
12	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633 2		N	-0-				22
01	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 2		N	-0-				22
02	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 2		N	-0-				22
03	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702 2		N	-0-				22
04	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 2		N	-0-				22
05	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744 2		N	-0-				22

BEDDINGFIELD GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 240581		COMPL. DATE 06/05/2008			TOTAL DEPTH 14800 PERF.11787 - 14390		
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2		N	-0-				-0-
01	558 N	363	-0-	-195	-0-	363 2		N	-0-				-0-
02	784 N	453	-0-	-331	-0-	453 2		N	-0-				-0-
03	620 N	256	-0-	-364	-0-	256 2		N	-0-				-0-
04	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2		N	-0-				-0-
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-				-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #:		15	RRCID -> 240665		COMPL. DATE 02/22/2008			TOTAL DEPTH 14120 PERF.11423 - 13883		
12	4061 X	3537	-0-	-524	-0-	3536 2	1 9	N	1	1 8			40
01	3906 X	2887	-0-	-1019	-0-	2887 2		N	-0-				40
02	3528 X	3504	-0-	-24	-0-	3504 2		N	-0-				40
03	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	4905 2	1 9	N	1	1 8			40
04	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169 2		N	-0-				40
05	3875 X	3251	-0-	-624	-0-	3251 2		N	-0-				40

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 240672		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 14090 PERF.11599 - 13892								
M	0	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
12		744 X	732	-0-	-12	-0-	732 2			N	-0-					75
01		754 X	754	-0-	-0-	-0-	754 2			N	-0-					75
02		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2			N	-0-					75
03		744 N	742	-0-	-2	-0-	742 2			N	-0-					75
04		720 N	698	-0-	-22	-0-	698 2			N	-0-					75
05		3100 N	8086	-0-	4986	-0-	8086 2			N	-0-					75

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 240673		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 14025 PERF.11356 - 13768								
12		4247 X	3403	-0-	-844	-0-	3403 2			N	-0-					62
01		4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100 2			N	-0-					62
02		3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682 2			N	-0-					62
03		3689 X	3353	-0-	-336	-0-	3353 2			N	-0-					62
04		3960 X	3498	-0-	-462	-0-	3498 2			N	-0-					62
05		5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	5128 2	1 9		N	1	1 8				62

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7H		RRCID -> 241141		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 13424 PERF.13850 - 15852								
12		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113 2			N	-0-					-0-
01		3100 N	3185	-0-	85	85	3185 2			N	-0-					-0-
02		2800 N	2946	-0-	146	231	2946 2			N	-0-					-0-
03		3096 N	2865	-0-	-231	-0-	2865 2			N	-0-					-0-
04		2670 X	2587	-0-	-83	-0-	2587 2			N	-0-					-0-
05		2759 X	2617	-0-	-142	-0-	2617 2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241142		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 14374								
12		124 N	2	-0-	-122	-0-	2 2			N	-0-					54
01		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2			N	-0-					54
02		84 N	6	-0-	-78	-0-	6 2			N	-0-					54
03		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2			N	-0-					54
04		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2			N	-0-					54
05		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2			N	-0-					54

BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 241208		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 13650 PERF.11788 - 13482								
12		2139 N	2031	-0-	-108	-0-	2031 2			N	-0-					-0-
01		2201 N	1947	-0-	-254	-0-	1947 2			N	-0-					-0-
02		1876 N	1540	-0-	-336	-0-	1540 2			N	-0-					-0-
03		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2133 2	1 9		N	1	1 8				-0-
04		1890 N	1885	-0-	-5	-0-	1885 2			N	-0-					-0-
05		1705 N	1643	-0-	-62	-0-	1643 2			N	-0-					-0-

FOLEY GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 241436		COMPL. DATE 10/31/2012		TOTAL DEPTH 14216 PERF.14740 - 16118								
12		1674 N	1635	-0-	-39	-0-	1635 2			N	-0-					37
01		1736 N	1646	-0-	-90	-0-	1646 2			N	-0-					37
02		1456 N	1384	-0-	-72	-0-	1384 2			N	-0-					37
03		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 2			N	-0-					37
04		1590 N	1472	-0-	-118	-0-	1472 2			N	-0-					37
05		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 2			N	-0-					37

SHORTER, N.E.		WELL #: 4		RRCID -> 241462		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 12785								
12		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2			N	-0-					-0-
01		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2			N	-0-					-0-
02		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2			N	-0-					-0-
03		434 N	411	-0-	-23	-0-	411 2			N	-0-					-0-
04		420 N	389	-0-	-31	-0-	389 2			N	-0-					-0-
05		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 241578		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 12748		
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE							
12	372 N	222	-0-	-150	-0-	222	2	N	-0-	117
01	248 N	136	-0-	-112	-0-	136	2	N	-0-	117
02	224 N	174	-0-	-50	-0-	174	2	N	-0-	117
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-	117
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-	117
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2	N	-0-	117
HILINE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 241660		COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH 13756 PERF. 11138 - 13532		
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-	-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-	-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	-0-
03	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	2	N	-0-	-0-
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-	-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-	-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 241831		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 13600 PERF. 11092 - 13288		
12	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3752	2	10 9 N	9 8	-0-
01	3224 X	2873	-0-	-351	-0-	2867	2	6 9 N	5 8	-0-
02	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2	N	-0-	-0-
03	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2	N	-0-	-0-
04	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3800	2	6 9 N	5 8	-0-
05	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3679	2	14 9 N	13 8	-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 241836		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 12980 PERF. 11343 - 12816		
12	372 N	128	-0-	-244	-0-	128	2	N	-0-	-0-
01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2	N	-0-	-0-
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2	N	-0-	-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-	-0-
04	600 N	309	-0-	-291	-0-	309	2	N	-0-	-0-
05	496 N	377	-0-	-119	-0-	377	2	N	-0-	-0-
REED GAS UNIT NO. II		WELL #: 6		RRCID -> 241912		COMPL. DATE 09/12/2008		TOTAL DEPTH 13735 PERF. 11179 - 13634		
12	1488 N	1459	-0-	-29	-0-	1459	2	N	-0-	17
01	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2	N	-0-	17
02	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2	N	-0-	17
03	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2	N	-0-	17
04	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2	N	-0-	17
05	1457 N	1107	-0-	-350	-0-	1107	2	N	-0-	17
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 241913		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 12603		
12	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2	N	-0-	-0-
01	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2	N	-0-	-0-
02	1932 X	1594	-0-	-338	-0-	1594	2	N	-0-	-0-
03	2139 X	1479	-0-	-660	-0-	1479	2	N	-0-	-0-
04	2070 X	1105	-0-	-965	-0-	1105	2	N	-0-	-0-
05	2139 X	1128	-0-	-1011	-0-	1128	2	N	-0-	-0-
CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 4		RRCID -> 243002		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 14600 PERF. 11608 - 13970		
12	3844 X	2541	-0-	-1303	-0-	2540	2	1 9 N	1 8	57
01	3844 X	3096	-0-	-748	-0-	3096	2	N	-0-	57
02	3472 X	2876	-0-	-596	-0-	2876	2	N	-0-	57
03	3472 X	2817	-0-	-655	-0-	2817	2	N	-0-	57
04	3180 X	2491	-0-	-689	-0-	2485	2	6 9 N	5	62
05	3193 X	3035	-0-	-158	-0-	2960	2	75 9 N	68	130

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY BAILEY GAS UNIT A										//CONT.// 38321 300 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
										WELL #: 17		RRCID -> 243013		COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL DEPTH 14475		PERF. 8735 - 14179	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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		
12	01	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-			1794	2	4	9	N	4	4	8	-0-		
02	03	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-			1358	2			N	-0-			-0-		
04	05	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-			1443	2			N	-0-			-0-		
		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-			1659	2	3	9	N	3	3	8	-0-		
		1320 N	1234	-0-	-86	-0-			1233	2	1	9	N	1	1	8	-0-		
		1488 N	1309	-0-	-179	-0-			1308	2	1	9	N	1	1	8	-0-		
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 20		RRCID -> 243027		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 8652 - 12912	
12	01	1054 X	260	-0-	-794	-0-			260	2			N	-0-			-0-		
02	03	992 X	101	-0-	-891	-0-			101	2			N	-0-			-0-		
04	05	812 X	491	-0-	-321	-0-			491	2			N	-0-			-0-		
		775 X	491	-0-	-284	-0-			491	2			N	-0-			-0-		
		540 X	466	-0-	-74	-0-			466	2			N	-0-			-0-		
		558 X	524	-0-	-34	-0-			524	2			N	-0-			-0-		
FOLEY GAS UNIT										WELL #: 4H		RRCID -> 243435		COMPL. DATE 08/01/2011		TOTAL DEPTH 14253		PERF. 14330 - 15819	
12	01	1519 N	1260	-0-	-259	-0-			1260	2			N	-0-			-0-		
02	03	2573 N	698	-0-	-1875	-0-			698	2			N	-0-			-0-		
04	05	1736 N	611	-0-	-1125	-0-			611	2			N	-0-			-0-		
		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-				2			N	-0-			-0-		
		690 N	613	-0-	-77	-0-			613	2			N	-0-			-0-		
		682 N	108	-0-	-574	-0-			108	2			N	-0-			-0-		
BEDDINGFIELD GAS UNIT										WELL #: 6H		RRCID -> 243437		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 14348		PERF. 14650 - 16054	
12	01	1922 N	1183	-0-	-739	-0-			1183	2			N	-0-			-0-		
02	03	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-			2210	2			N	-0-			-0-		
04	05	1708 N	1181	-0-	-527	-0-			1181	2			N	-0-			-0-		
		3100 N	3287	-0-	187	-0-			3287	2			N	-0-			-0-		
		2934 N	2747	-0-	-187	-0-			2747	2			N	-0-			-0-		
		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-			1855	2			N	-0-			-0-		
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT										WELL #: 18		RRCID -> 243443		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 13900		PERF. 11175 - 13701	
12	01	961 N	949	-0-	-12	-0-			948	2	1	9	N	1	1	8	-0-		
02	03	961 N	954	-0-	-7	-0-			953	2	1	9	N	1	1	8	-0-		
04	05	868 N	766	-0-	-102	-0-			766	2			N	-0-			-0-		
		961 N	886	-0-	-75	-0-			886	2			N	-0-			-0-		
		930 N	829	-0-	-101	-0-			829	2			N	-0-			-0-		
		857 N	857	-0-	-0-	-0-			856	2	1	9	N	1	1	8	-0-		
SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1										WELL #: 5		RRCID -> 243468		COMPL. DATE 01/25/2009		TOTAL DEPTH 14245		PERF. 11178 - 12514	
12	01	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-			2488	2	4	9	N	4	4	8	-0-		
02	03	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-			3100	2	3	9	N	3	3	8	-0-		
04	05	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-			3615	2			N	-0-			-0-		
		3580 X	3580	-0-	-0-	-0-			3580	2			N	-0-			-0-		
		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-			3063	2	3	9	N	3	3	8	-0-		
		2850 X	2850	-0-	-0-	-0-			2844	2	6	9	N	5	5	8	-0-		
GOLDBECK GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 243517		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 13815		PERF. 11622 - 13612	
12	01	868 N	411	-0-	-457	-0-			411	2			N	-0-			-0-		
02	03	558 N	372	-0-	-186	-0-			372	2			N	-0-			-0-		
04	05	448 N	208	-0-	-240	-0-			208	2			N	-0-			-0-		
		403 N	321	-0-	-82	-0-			321	2			N	-0-			-0-		
		360 N	234	-0-	-126	-0-			234	2			N	-0-			-0-		
		217 N	93	-0-	-124	-0-			93	2			N	-0-			-0-		

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
REED GAS UNIT II		WELL #:		8		RRCID -> 243528		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 12642 PERF.11126 - 12450	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	01	1271 N	1240	-0-	-31	-0-	1240	2		N	-0-
02	03	1271 N	1207	-0-	-64	-0-	1207	2		N	-0-
04	05	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2		N	-0-
		1240 N	1231	-0-	-9	-0-	1231	2		N	-0-
		1170 N	1091	-0-	-79	-0-	1091	2		N	-0-
		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2		N	-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12		RRCID -> 243529		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 12733	
12	01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-
02	03	527 N	424	-0-	-103	-0-	424	2		N	-0-
04	05	476 N	474	-0-	-2	-0-	474	2		N	-0-
		527 N	490	-0-	-37	-0-	490	2		N	-0-
		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-
		527 N	489	-0-	-38	-0-	489	2		N	-0-

LYONS GAS UNIT NO 1		WELL #:		18		RRCID -> 243535		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 13665 PERF.11090 - 13531	
12	01	992 N	843	-0-	-149	-0-	843	2		N	-0-
02	03	1054 N	715	-0-	-339	-0-	715	2		N	-0-
04	05	1092 N	573	-0-	-519	-0-	573	2		N	-0-
		837 N	611	-0-	-226	-0-	611	2		N	-0-
		690 N	535	-0-	-155	-0-	535	2		N	-0-
		620 N	505	-0-	-115	-0-	505	2		N	-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12		RRCID -> 243807		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 14100 PERF.11369 - 13829	
12	01	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2		N	-0-
02	03	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2		N	-0-
04	05	1652 N	1580	-0-	-72	-0-	1580	2		N	-0-
		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2		N	-0-
		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2		N	-0-
		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2		N	-0-

THOMAS JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8		RRCID -> 243825		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 14068	
12	01	1302 N	361	-0-	-941	-0-	361	2		N	-0-
02	03	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2		N	-0-
04	05	1008 N	240	-0-	-768	-0-	240	2		N	-0-
		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2		N	-0-
		1350 N	1320	-0-	-30	-0-	1320	2		N	-0-
		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2		N	-0-

BLAINS CREEK GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 244050		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 13750 PERF.10880 - 13512	
12	01	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2		N	-0-
02	03	2201 N	2066	-0-	-135	-0-	2066	2		N	-0-
04	05	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2		N	-0-
		2294 N	2128	-0-	-166	-0-	2111	2	17 9	N	15
		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2		N	-0-
		2201 N	1702	-0-	-499	-0-	1702	2		N	-0-

17 9

15 8

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		38321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		19	RRCID -> 244055		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 12965		PERF. 8629 - 12639	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-		-0-
*11	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2		N	-0-		-0-
*12	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2		N	-0-		-0-
*01	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2		N	-0-		-0-
*02	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2		N	-0-		-0-
*03	3100 N	3192	-0-	92	92	3192	2		N	-0-		-0-
04	3000 N	4742	-0-	1742	1834	4742	2		N	-0-		-0-
05	3100 N	5766	-0-	2666	4500	5766	2		N	-0-		-0-
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244322 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 12713												
12	1581 X	1418	-0-	-163	-0-	1418	2		N	-0-		13
01	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3524	2	1 9	N	-0-	1 8	13
02	1428 X	1070	-0-	-358	-0-	1070	2		N	-0-		13
03	1581 X	1115	-0-	-466	-0-	1115	2		N	-0-		13
04	1530 X	850	-0-	-680	-0-	850	2		N	-0-		13
05	1581 X	665	-0-	-916	-0-	665	2		N	-0-		13
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244696 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 13006												
12	1085 X	256	-0-	-829	-0-	256	2		N	-0-		-0-
01	1085 X	244	-0-	-841	-0-	244	2		N	-0-		-0-
02	252 X	244	-0-	-8	-0-	244	2		N	-0-		-0-
03	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-		-0-
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-		-0-
05	279 N	220	-0-	-59	-0-	220	2		N	-0-		-0-
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244879 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 11322 - 12413												
12	1581 X	1570	-0-	-11	-0-	1570	2		N	-0-		65
01	1581 X	1210	-0-	-371	-0-	1210	2		N	-0-		65
02	1428 X	1260	-0-	-168	-0-	1260	2		N	-0-		65
03	1581 X	1421	-0-	-160	-0-	1421	2		N	-0-		65
04	1530 X	1055	-0-	-475	-0-	1055	2		N	-0-		65
05	1395 N	1129	-0-	-266	-0-	1129	2		N	-0-		65
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245111 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14190 PERF. 11423 - 13800												
12	3100 N	3306	-0-	206	206	3274	2	32 9	N	29	29 8	-0-
01	3907 X	3701	-0-	-206	-0-	3662	2	39 9	N	35	35 8	-0-
02	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2		N	-0-		-0-
03	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2		N	-0-		-0-
04	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2	24 9	N	22	22 8	-0-
05	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3285	2	43 9	N	39	39 8	-0-
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245124 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 11769 - 14320												
12	1054 N	1001	-0-	-53	-0-	1001	2		N	-0-		-0-
01	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2		N	-0-		-0-
02	952 N	881	-0-	-71	-0-	881	2		N	-0-		-0-
03	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2		N	-0-		-0-
04	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2		N	-0-		-0-
05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2		N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245127 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14419 PERF. 11337 - 13755															
M	0	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
12	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2701	2	9	9	N	8	8	8	-0-
01	2542	X	2214	-0-	-328	-0-	2202	2	12	9	N	11	11	8	-0-
02	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-			-0-
03	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-			-0-
04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2294	2	7	9	N	6	6	8	-0-
05	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2703	2	13	9	N	12	12	8	-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245131 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 13017															
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-			-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			-0-
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	278	2			N	-0-			-0-
03	558	N	369	-0-	-189	-0-	369	2			N	-0-			-0-
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-			-0-
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-			-0-
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246806 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 12597															
12	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4218	2	6	9	N	5	5	8	-0-
01	4712	X	4239	-0-	-473	-0-	4230	2	9	9	N	8	8	8	-0-
02	4256	X	3192	-0-	-1064	-0-	3192	2			N	-0-			-0-
03	4712	X	3645	-0-	-1067	-0-	3645	2			N	-0-			-0-
04	4410	X	1433	-0-	-2977	-0-	1431	2	2	9	N	2	2	8	-0-
05	4247	X	704	-0-	-3543	-0-	700	2	4	9	N	4	4	8	-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247393 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 13180															
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 247417 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 13710															
12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-			-0-
01	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-			-0-
02	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-			-0-
03	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2311	2	13	9	N	12	12	8	-0-
04	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-			-0-
05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-			-0-
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247421 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 13076															
12	1643	N	907	-0-	-736	-0-	906	2	1	9	N	1	1	8	33
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-			33
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-			33
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-			33
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-			33
05	1147	N	697	-0-	-450	-0-	697	2			N	-0-			33
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247461 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 13027															
12	2077	N	1873	-0-	-204	-0-	1873	2			N	-0-			90
01	2077	N	1944	-0-	-133	-0-	1944	2			N	-0-			90
02	2044	N	1804	-0-	-240	-0-	1804	2			N	-0-			90
03	1860	N	1623	-0-	-237	-0-	1623	2			N	-0-			90
04	1890	N	1456	-0-	-434	-0-	1456	2			N	-0-			90
05	1984	N	1387	-0-	-597	-0-	1387	2			N	-0-			90

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY STANDLEY GAS UNIT NO. 1													CNTY: LIMESTONE		
//CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 12H RRCID -> 247471 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13627 - 15320															
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
12	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1531 2	3 9	N	3	3 8			-0-		
01	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1924 2	7 9	N	6	6 8			-0-		
02	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2		N	-0-				-0-		
03	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2		N	-0-				-0-		
04	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2089 2	9 9	N	8	8 8			-0-		
05	651 N	185	-0-	-466	-0-	174 2	11 9	N	10	10 8			-0-		

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247482 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10854 - 12209															
12	5704 X	5178	-0-	-526	-0-	5178 2		N	-0-				-0-		
01	5456 X	5224	-0-	-232	-0-	5224 2		N	-0-				-0-		
02	4928 X	4640	-0-	-288	-0-	4640 2		N	-0-				-0-		
03	5394 X	5302	-0-	-92	-0-	5300 2	2 9	N	2	2 8			-0-		
04	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	5192 2		N	-0-				-0-		
05	5239 X	5068	-0-	-171	-0-	5068 2		N	-0-				-0-		

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247584 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 13761															
12	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3373 2	2 9	N	2	2 8			20		
01	3131 X	2283	-0-	-848	-0-	2283 2		N	-0-				20		
02	2772 X	1876	-0-	-896	-0-	1876 2		N	-0-				20		
03	3162 X	2672	-0-	-490	-0-	2672 2		N	-0-				20		
04	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3497 2	1 9	N	1	1 8			20		
05	3162 X	2099	-0-	-1063	-0-	2099 2		N	-0-				20		

KELLOGG CREEK WELL #: 3 RRCID -> 247589 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 13868 PERF.11160 - 13678															
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-				-0-		
01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2		N	-0-				-0-		
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2		N	-0-				-0-		
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-				-0-		
04	660 N	559	-0-	-101	-0-	559 2		N	-0-				-0-		
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2		N	-0-				-0-		

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247875 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 12710															
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	357 2	1 9	N	1	1 8			-0-		
01	372 N	338	-0-	-34	-0-	338 2		N	-0-				-0-		
*02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	326 2	1 9	N	1	1 8			-0-		
*03	372 N	361	-0-	-11	-0-	359 2	2 9	N	2	2 8			-0-		
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	355 2	1 9	N	1	1 8			-0-		
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	436 2	1 9	N	1	1 8			-0-		

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247965 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 12939															
12	1302 N	1269	-0-	-33	-0-	1263 2	6 9	N	5	5 8			38		
01	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1519 2	1 9	N	1	1 8			38		
02	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790 2		N	-0-				38		
03	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2392 2	9 9	N	8	8 8			38		
04	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2270 2	6 9	N	5	5 8			38		
05	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2034 2	6 9	N	5	5 8			38		

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247998 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11688 - 13137															
12	992 N	949	-0-	-43	-0-	949 2		N	-0-				-0-		
01	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2		N	-0-				-0-		
02	896 N	691	-0-	-205	-0-	691 2		N	-0-				-0-		
03	961 N	658	-0-	-303	-0-	658 2		N	-0-				-0-		
04	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2		N	-0-				-0-		
05	775 N	623	-0-	-152	-0-	623 2		N	-0-				-0-		

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 248000 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 12857															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
12	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4376	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
01	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	2066	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
02	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-			-0-	
03	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2779	2	13	9	N	12	12	8	-0-	
04	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2591	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
05	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2429	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 248067 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 11704 - 13132															
12	1302 N	474	-0-	-828	-0-	474	2			N	-0-			-0-	
01	1023 N	525	-0-	-498	-0-	525	2			N	-0-			-0-	
02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-			-0-	
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-			-0-	
04	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-			-0-	
05	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-			-0-	
STANDLEY GAS UNIT NO.2 WELL #: 13 RRCID -> 248681 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 11131 - 13616															
12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	666	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
01	682 N	609	-0-	-73	-0-	607	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
02	616 N	370	-0-	-246	-0-	370	2			N	-0-			-0-	
03	682 N	634	-0-	-48	-0-	634	2			N	-0-			-0-	
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	610	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	622	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248711 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 12939															
12	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2541	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
01	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-			-0-	
02	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-			-0-	
03	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-			-0-	
04	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1869	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
05	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-			-0-	
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 250595 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 13650															
12	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	2			N	-0-			-0-	
01	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-			-0-	
02	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-			-0-	
03	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2766	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
04	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-			-0-	
05	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-			-0-	
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250796 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF. 11320 - 13736															
12	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-			83	
01	899 N	788	-0-	-111	-0-	788	2			N	-0-			83	
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-			83	
03	930 N	904	-0-	-26	-0-	904	2			N	-0-			83	
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-			83	
05	775 N	690	-0-	-85	-0-	690	2			N	-0-			83	
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250839 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 12950															
12	3100 N	4071	-0-	971	-0-	4071	2			N	-0-			87	
01	3100 N	4344	-0-	1244	-0-	2215	2			N	-0-			87	
02	2800 N	3224	-0-	424	-0-	2639	2			N	-0-			87	
03	5679 X	3040	-0-	-2639	-0-	3040	2			N	-0-			87	
04	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-			87	
05	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-			87	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250846 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 12969															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE											
12	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2218	2	4	9	N	4	4	8	79
01	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2527	2	1	9	N	1	1	8	79
02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-			79
03	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2255	2	6	9	N	5	5	8	79
04	2400	N	2074	-0-	-326	-0-	2072	2	2	9	N	2	2	8	79
05	2170	N	2005	-0-	-165	-0-	2004	2	1	9	N	1	1	8	79
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250920 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 12734															
12	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-			-0-
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-			-0-
02	280	N	250	-0-	-30	-0-	250	2			N	-0-			-0-
03	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-			-0-
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	2			N	-0-			-0-
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-			-0-
HALL, F. L. WELL #: 19 RRCID -> 250926 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 12673															
12	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2772	2	6	9	N	5	5	8	-0-
01	2325	N	2261	-0-	-64	-0-	2257	2	4	9	N	4	4	8	-0-
*02	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1946	2	8	9	N	7	7	8	-0-
*03	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2853	2	21	9	N	19	19	8	-0-
*04	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2273	2	12	9	N	11	11	8	-0-
05	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2832	2	4	9	N	4	4	8	-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 251001 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 11581 - 12962															
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			47
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			47
02	252	N	137	-0-	-115	-0-	137	2			N	-0-			47
03	279	N	108	-0-	-171	-0-	108	2			N	-0-			47
04	270	N	124	-0-	-146	-0-	124	2			N	-0-			47
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			47
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 251012 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF. 11330 - 13756															
12	3565	X	7	-0-	-3558	-0-	7	2			N	-0-			-0-
01	3565	X	2280	-0-	-1285	-0-	2280	2			N	-0-			-0-
02	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-			-0-
03	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4823	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3775	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	3565	X	3552	-0-	-13	-0-	3552	2			N	-0-			-0-
SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251029 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 11382 - 13464															
12	713	N	556	-0-	-157	-0-	556	2			N	-0-			-0-
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-			-0-
02	616	N	570	-0-	-46	-0-	570	2			N	-0-			-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-			-0-
04	870	N	493	-0-	-377	-0-	493	2			N	-0-			-0-
05	620	N	442	-0-	-178	-0-	442	2			N	-0-			-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251037 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8549 - 12632															
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-			-0-
01	1023	N	892	-0-	-131	-0-	892	2			N	-0-			-0-
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-			-0-
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-			-0-
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-			-0-
05	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310															
CARPENTER GAS UNIT II			WELL #:		11	RRCID ->	251198	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL	DEPTH	14600	PERF.	11624 - 14314						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	713 N	670	-0-	-43	-0-	670	2						N	-0-					50	
01	682 N	681	-0-	-1	-0-	681	2						N	-0-					50	
02	616 N	601	-0-	-15	-0-	601	2						N	-0-					50	
03	682 N	674	-0-	-8	-0-	674	2						N	-0-					50	
04	660 N	620	-0-	-40	-0-	620	2						N	-0-					50	
05	651 N	592	-0-	-59	-0-	592	2						N	-0-					50	

ASHWORTH GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	251237	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL	DEPTH	13650	PERF.	11001 - 13285						
12	2883 X	2619	-0-	-264	-0-	2613	2		6 9				N	5		5 8			-0-	
01	2883 X	2339	-0-	-544	-0-	2331	2		8 9				N	7		7 8			-0-	
02	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2						N	-0-					-0-	
03	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2						N	-0-					-0-	
04	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	2810	2		1 9				N	1		1 8			-0-	
05	3100 N	3291	-0-	191	-0-	3291	2						N	-0-					-0-	

PERLITZ GAS UNIT NO. 1			WELL #:		20R	RRCID ->	251239	COMPL. DATE	04/18/2009	TOTAL	DEPTH	13921	PERF.	11308 - 13798						
12	3658 X	3557	-0-	-101	-0-	3556	2		1 9				N	1		1 8			28	
01	3658 X	3006	-0-	-652	-0-	3006	2						N	-0-					28	
02	3416 X	3071	-0-	-345	-0-	3071	2						N	-0-					28	
03	3782 X	3679	-0-	-103	-0-	3678	2		1 9				N	1		1 8			28	
04	3660 X	3228	-0-	-432	-0-	3227	2		1 9				N	1		1 8			28	
05	3565 X	2995	-0-	-570	-0-	2995	2						N	-0-					28	

CARPENTER GAS UNIT II			WELL #:		7	RRCID ->	251321	COMPL. DATE	05/20/2009	TOTAL	DEPTH	13219	PERF.	11592 - 13027						
12	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3948	2		3 9				N	3		3 8			-0-	
01	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2						N	-0-					-0-	
02	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2						N	-0-					-0-	
03	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	2517	2		2 9				N	2		2 8			-0-	
04	2040 X	1853	-0-	-187	-0-	1852	2		1 9				N	1		1 8			-0-	
05	2108 X	2088	-0-	-20	-0-	2088	2						N	-0-					-0-	

BAILEY GAS UNIT "A"			WELL #:		14	RRCID ->	251700	COMPL. DATE	05/16/2009	TOTAL	DEPTH	14320	PERF.	11545 - 12614						
12	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2						N	-0-					155	
01	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2						N	-0-					155	
02	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2						N	-0-					155	
03	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2334	2		1 9				N	1		1 8			155	
04	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2						N	-0-					155	
05	1581 N	1392	-0-	-189	-0-	1392	2						N	-0-					155	

STANDLEY GAS UNIT NO. 2			WELL #:		15	RRCID ->	251705	COMPL. DATE	05/07/2009	TOTAL	DEPTH	13826	PERF.	8498 - 13646						
12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2						N	-0-					-0-	
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2						N	-0-					-0-	
02	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2						N	-0-					-0-	
03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2						N	-0-					-0-	
04	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2						N	-0-					-0-	
05	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2						N	-0-					-0-	

BAILEY GAS UNIT "A"			WELL #:		19	RRCID ->	251711	COMPL. DATE	06/18/2009	TOTAL	DEPTH	14335	PERF.	8664 - 13990						
12	5766 X	2937	-0-	-2829	-0-	2929	2		8 9				N	7		7 8			-0-	
01	5766 X	1167	-0-	-4599	-0-	1166	2		1 9				N	1		1 8			-0-	
02	5208 X	4538	-0-	-670	-0-	4538	2						N	-0-					-0-	
03	5766 X	2077	-0-	-3689	-0-	2074	2		3 9				N	3		3 8			-0-	
04	5580 X	2034	-0-	-3546	-0-	2032	2		2 9				N	2		2 8			-0-	
05	5022 X	1783	-0-	-3239	-0-	1782	2		1 9				N	1		1 8			-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251715 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 13668															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1230	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
01	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2449	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
02	1904 N	1123	-0-	-781	-0-	1123	2			N	-0-			-0-	
03	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-			-0-	
04	2100 N	788	-0-	-1312	-0-	788	2			N	-0-			-0-	
05	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-			-0-	
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 252013 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 11467 - 12825															
12	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-			-0-	
01	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-			-0-	
02	2436 N	1361	-0-	-1075	-0-	1361	2			N	-0-			-0-	
03	2418 N	1015	-0-	-1403	-0-	1013	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
04	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-			-0-	
05	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-			-0-	
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252339 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 13955 PERF. 11405 - 13732															
12	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-			28	
01	2852 X	2572	-0-	-280	-0-	2572	2			N	-0-			28	
02	2716 X	2376	-0-	-340	-0-	2376	2			N	-0-			28	
03	3007 X	2698	-0-	-309	-0-	2698	2			N	-0-			28	
04	2910 X	2841	-0-	-69	-0-	2841	2			N	-0-			28	
05	3007 X	2467	-0-	-540	-0-	2467	2			N	-0-			28	
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 252420 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF. 13750 - 15752															
12	744 N	534	-0-	-210	-0-	533	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
01	558 N	55	-0-	-503	-0-	55	2			N	-0-			-0-	
02	700 N	-0-	-0-	-700	-0-		2			N	-0-			-0-	
03	527 N	221	-0-	-306	-0-	221	2			N	-0-			-0-	
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-			-0-	
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	463	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252879 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13710 PERF. 11096 - 13537															
12	837 N	768	-0-	-69	-0-	768	2			N	-0-			-0-	
01	806 N	616	-0-	-190	-0-	616	2			N	-0-			-0-	
02	700 N	536	-0-	-164	-0-	536	2			N	-0-			-0-	
03	775 N	600	-0-	-175	-0-	600	2			N	-0-			-0-	
04	600 N	588	-0-	-12	-0-	588	2			N	-0-			-0-	
05	589 N	582	-0-	-7	-0-	582	2			N	-0-			-0-	
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252897 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 14353															
12	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-			-0-	
01	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			N	-0-			-0-	
02	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-			-0-	
03	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2			N	-0-			-0-	
04	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2			N	-0-			-0-	
05	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-			-0-	
BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253145 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13825 PERF. 10898 - 13564															
12	2629 N	2494	-0-	-135	-0-	2494	2			N	-0-			-0-	
01	2480 X	1961	-0-	-519	-0-	1961	2			N	-0-			-0-	
02	2240 X	1808	-0-	-432	-0-	1808	2			N	-0-			-0-	
03	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3980	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
04	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-			-0-	
05	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-			-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 38321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 253261		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 12588	
								PERF. 8375 - 12422	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	186 N	145	-0-	-41	-0-	145 2	N	-0-	-0-
01	186 N	178	-0-	-8	-0-	178 2	N	-0-	-0-
02	168 N	165	-0-	-3	-0-	165 2	N	-0-	-0-
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2	N	-0-	-0-
04	180 N	164	-0-	-16	-0-	164 2	N	-0-	-0-
05	186 N	182	-0-	-4	-0-	182 2	N	-0-	-0-

C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10H		RRCID -> 253282		COMPL. DATE 09/18/2009		TOTAL DEPTH 13154	
								PERF. 13550 - 15324	
12	899 N	556	-0-	-343	-0-	556 2	N	-0-	-0-
01	589 N	583	-0-	-6	-0-	583 2	N	-0-	-0-
02	560 N	476	-0-	-84	-0-	476 2	N	-0-	-0-
03	558 N	543	-0-	-15	-0-	543 2	N	-0-	-0-
04	570 N	376	-0-	-194	-0-	375 2	1 9 N	1	1 8
05	527 N	468	-0-	-59	-0-	467 2	1 9 N	1	1 8

RUNNING BRANCH GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 253421		COMPL. DATE 09/17/2009		TOTAL DEPTH 13625	
								PERF. 11324 - 12186	
12	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2	N	-0-	-0-
01	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2	N	-0-	-0-
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2	N	-0-	-0-
03	1116 N	852	-0-	-264	-0-	850 2	2 9 N	2	2 8
04	1140 N	913	-0-	-227	-0-	913 2	N	-0-	-0-
05	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2	N	-0-	-0-

SAND BRANCH GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 253539		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 13800	
								PERF. 10896 - 11922	
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-	-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2	N	-0-	-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2	N	-0-	-0-
03	62 N	29	-0-	-33	-0-	29 2	N	-0-	-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2	N	-0-	-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-	-0-

SHEPPERD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253541		COMPL. DATE 10/03/2009		TOTAL DEPTH 13804	
								PERF. 11548 - 11902	
12	3086 N	3086	-0-	-0-	-0-	3086 2	N	-0-	-0-
01	3023 N	3023	-0-	-0-	-0-	3023 2	N	-0-	-0-
02	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2711 2	N	-0-	-0-
03	1333 N	999	-0-	-334	-0-	999 2	N	-0-	-0-
04	1290 N	930	-0-	-360	-0-	930 2	N	-0-	-0-
05	1333 N	1019	-0-	-314	-0-	1019 2	N	-0-	-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 16		RRCID -> 254032		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 13115	
								PERF. 11516 - 12920	
12	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2	N	-0-	29
01	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657 2	N	-0-	29
02	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2	N	-0-	29
03	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 2	N	-0-	29
04	1590 N	1183	-0-	-407	-0-	1183 2	N	-0-	29
05	1550 N	962	-0-	-588	-0-	962 2	N	-0-	29

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12H		RRCID -> 254353		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 13220	
								PERF. 13465 - 17069	
12	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	5688 2	4 9 N	4	4 8
01	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	4878 2	7 9 N	6	6 8
02	3444 X	69	-0-	-3375	-0-	69 2	N	-0-	-0-
03	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	5504 2	N	-0-	-0-
04	5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	5751 2	8 9 N	7	7 8
05	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	5589 2	12 9 N	11	11 8

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	38321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310									
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT				WELL #:	20	RRCID ->	254490	COMPL. DATE	12/19/2009	TOTAL	DEPTH	13980	PERF.12101	- 13784
M	0	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
12	4774	X	3424	-0-	-1350	-0-	3424	2		N	-0-			19
01	5797	X	5180	-0-	-617	-0-	5180	2		N	-0-			19
02	5236	X	4560	-0-	-676	-0-	4560	2		N	-0-			19
03	5797	X	4895	-0-	-902	-0-	4894	2	1 9	N	1	1 8		19
04	5010	X	4475	-0-	-535	-0-	4475	2		N	-0-			19
05	5177	X	4409	-0-	-768	-0-	4409	2		N	-0-			19

VESTAL GAS UNIT NO. 1				WELL #:	17	RRCID ->	254736	COMPL. DATE	11/18/2009	TOTAL	DEPTH	14390	PERF.11566	- 14049
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-			-0-
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2		N	-0-			-0-
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-			-0-
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1062	2	1 9	N	1	1 8		-0-
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2		N	-0-			-0-
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2		N	-0-			-0-

REED GAS UNIT II				WELL #:	9	RRCID ->	254739	COMPL. DATE	11/26/2009	TOTAL	DEPTH	12780	PERF. 8500	- 12628
12	186	N	78	-0-	-108	-0-	78	2		N	-0-			-0-
01	217	N	77	-0-	-140	-0-	77	2		N	-0-			-0-
02	140	N	32	-0-	-108	-0-	32	2		N	-0-			-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-			-0-

REED GAS UNIT II				WELL #:	10	RRCID ->	255946	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL	DEPTH	12720	PERF. 8433	- 12567
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2		N	-0-			-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
04	300	N	165	-0-	-135	-0-	165	2		N	-0-			-0-
05	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	2		N	-0-			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1				WELL #:	19	RRCID ->	255964	COMPL. DATE	01/30/2010	TOTAL	DEPTH	13420	PERF. 8811	- 13299
12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2		N	-0-			23
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2		N	-0-			23
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2		N	-0-			23
03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2		N	-0-			23
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2		N	-0-			23
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2		N	-0-			23

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2				WELL #:	19	RRCID ->	256958	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL	DEPTH	13082	PERF. 8557	- 12628
12	310	N	165	-0-	-145	-0-	165	2		N	-0-			-0-
01	279	N	113	-0-	-166	-0-	113	2		N	-0-			-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			-0-
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2		N	-0-			-0-

SANDERS CREEK GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	257376	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL	DEPTH	12995	PERF. 8264	- 11930
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2		N	-0-			-0-
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2		N	-0-			-0-
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	99	2		N	-0-			-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310									
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257380 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 13047									
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 AMT CODE						BALANCE
12	651 N	143 -0-	-508 -0-	143 2	N	-0-			74
01	589 N	270 -0-	-319 -0-	270 2	N	-0-			74
02	189 N	189 -0-	-0- -0-	189 2	N	-0-			74
03	1761 N	1761 -0-	-0- -0-	1761 2	N	-0-			74
04	365 N	365 -0-	-0- -0-	365 2	N	-0-			74
05	217 N	157 -0-	-60 -0-	157 2	N	-0-			74
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257717 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 12878									
12	775 N	731 -0-	-44 -0-	731 2	N	-0-			93
01	855 N	855 -0-	-0- -0-	855 2	N	-0-			93
02	672 N	421 -0-	-251 -0-	421 2	N	-0-			93
03	744 N	606 -0-	-138 -0-	606 2	N	-0-			93
04	840 N	468 -0-	-372 -0-	468 2	N	-0-			93
05	1068 N	1068 -0-	-0- -0-	1068 2	N	-0-			93
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 257926 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF. 13480 - 16544									
12	2790 X	2537 -0-	-253 -0-	2534 2	3 9 N	3	3 8		-0-
01	2851 X	2851 -0-	-0- -0-	2844 2	7 9 N	6	6 8		-0-
02	2446 X	2446 -0-	-0- -0-	2446 2	N	-0-			-0-
03	2635 X	2566 -0-	-69 -0-	2566 2	N	-0-			-0-
04	2760 X	2517 -0-	-243 -0-	2511 2	6 9 N	5	5 8		-0-
05	2852 X	2699 -0-	-153 -0-	2689 2	10 9 N	9	9 8		-0-
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 258857 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 11689 - 12779									
12	2232 N	2122 -0-	-110 -0-	2122 2	N	-0-			-0-
01	2356 N	1989 -0-	-367 -0-	1989 2	N	-0-			-0-
02	1848 N	1653 -0-	-195 -0-	1653 2	N	-0-			-0-
03	2108 N	1914 -0-	-194 -0-	1914 2	N	-0-			-0-
04	1920 N	1875 -0-	-45 -0-	1875 2	N	-0-			-0-
05	2078 N	2078 -0-	-0- -0-	2078 2	N	-0-			-0-
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259239 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 12845									
12	1273 N	1273 -0-	-0- -0-	1273 2	N	-0-			196
01	1116 N	1040 -0-	-76 -0-	1040 2	N	-0-			196
02	1064 N	1026 -0-	-38 -0-	1026 2	N	-0-			196
03	1178 N	1141 -0-	-37 -0-	1141 2	N	-0-			196
04	1020 N	878 -0-	-142 -0-	878 2	N	-0-			196
05	1147 N	847 -0-	-300 -0-	847 2	N	-0-			196
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 20H RRCID -> 259259 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 13845 PERF. 14225 - 17127									
12	1761 N	1761 -0-	-0- -0-	1761 2	N	-0-			-0-
01	1949 N	1949 -0-	-0- -0-	1949 2	N	-0-			-0-
02	1341 N	1341 -0-	-0- -0-	1341 2	N	-0-			-0-
03	1477 N	1477 -0-	-0- -0-	1477 2	N	-0-			-0-
04	1200 N	1176 -0-	-24 -0-	1176 2	N	-0-			-0-
05	1240 N	1184 -0-	-56 -0-	1184 2	N	-0-			-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 259333 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 12764 PERF. 11633 - 13034									
12	31 N	6 -0-	-25 -0-	6 2	N	-0-			-0-
01	76 N	76 -0-	-0- -0-	76 2	N	-0-			-0-
02	164 N	164 -0-	-0- -0-	164 2	N	-0-			-0-
03	190 N	190 -0-	-0- -0-	190 2	N	-0-			-0-
04	255 N	255 -0-	-0- -0-	255 2	N	-0-			-0-
05	273 N	273 -0-	-0- -0-	273 2	N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 259356 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.11238 - 13670																
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	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	3131 X	2255	-0-	-876	-0-	2254	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3131 X	2058	-0-	-1073	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
02	2828 X	1514	-0-	-1314	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
03	2914 X	2111	-0-	-803	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
04	2460 X	637	-0-	-1823	-0-	637	2			N	-0-					-0-
05	2263 X	691	-0-	-1572	-0-	691	2			N	-0-					-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259801 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 13482 PERF.11721 - 14176																
12	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2222	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1736 N	1677	-0-	-59	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
02	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
03	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2825	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2162	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1736 N	1607	-0-	-129	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 259873 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10922 - 13408																
12	3069 X	2112	-0-	-957	-0-	2112	2			N	-0-					7
01	3069 X	1304	-0-	-1765	-0-	1304	2			N	-0-					7
02	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					7
03	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					7
04	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					7
05	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					7
GIBSON WELL #: 19 RRCID -> 259875 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12822 PERF.11342 - 12586																
12	4092 X	3722	-0-	-370	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
01	4092 X	3397	-0-	-695	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
02	3500 X	2858	-0-	-642	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
03	3875 X	3772	-0-	-103	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
04	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
05	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
GIBSON WELL #: 20 RRCID -> 259990 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11903 - 12559																
12	2635 X	2553	-0-	-82	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
01	2635 X	2449	-0-	-186	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
02	2380 X	2302	-0-	-78	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
03	2604 X	1930	-0-	-674	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
04	2490 X	2417	-0-	-73	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
05	2542 X	2233	-0-	-309	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260709 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 12829																
12	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
01	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
02	3864 X	3575	-0-	-289	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
03	5487 X	3385	-0-	-2102	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
04	5310 X	3984	-0-	-1326	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
05	5487 X	4230	-0-	-1257	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 22 RRCID -> 260763 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11451 - 12859																
12	3317 X	2812	-0-	-505	-0-	2811	2	1	9	N	1	1	8			3
01	3317 X	1705	-0-	-1612	-0-	1705	2			N	-0-					3
02	2688 X	2082	-0-	-606	-0-	2082	2			N	-0-					3
03	2821 X	2256	-0-	-565	-0-	2255	2	1	9	N	1	1	8			3
04	2730 X	2439	-0-	-291	-0-	2439	2			N	-0-					3
05	2821 X	2132	-0-	-689	-0-	2132	2			N	-0-					3

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY RUNNING BRANCH GAS UNIT													CNTY: LIMESTONE					
//CONT.// 30321 300 //CONT.// 386310 WELL #: 9													NON-ASSOCIATED					
RRCID -> 260775													CAPACITY					
COMPL. DATE 04/08/2011													TOTAL DEPTH 13606					
PERF.11484 - 12202																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
01	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
02	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
03	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5557	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
05	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
BAILEY GAS UNIT "A"													WELL #: 10					
RRCID -> 261147													COMPL. DATE 07/30/2010					
TOTAL DEPTH 13063													PERF. 8205 - 12848					
12	2666 X	675	-0-	-1991	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
01	2666 X	626	-0-	-2040	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
02	1204 X	481	-0-	-723	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
03	992 X	477	-0-	-515	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
04	720 X	559	-0-	-161	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
05	682 X	524	-0-	-158	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT													WELL #: 8					
RRCID -> 261194													COMPL. DATE 10/05/2010					
TOTAL DEPTH 13903													PERF.11417 - 13872					
12	3937 X	3552	-0-	-385	-0-	-0-	-0-	3550	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	3937 X	3131	-0-	-806	-0-	-0-	-0-	3129	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	3556 X	2978	-0-	-578	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
03	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
04	3630 X	2850	-0-	-780	-0-	-0-	-0-	2849	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4018	2	2	9	N	2	2	8			-0-
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1													WELL #: 11H					
RRCID -> 261206													COMPL. DATE 11/12/2010					
TOTAL DEPTH 13150													PERF.13300 - 18202					
12	5952 X	4605	-0-	-1347	-0-	-0-	-0-	4603	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	5952 X	5369	-0-	-583	-0-	-0-	-0-	5365	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	5320 X	3873	-0-	-1447	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
03	5549 X	4014	-0-	-1535	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
04	5190 X	4884	-0-	-306	-0-	-0-	-0-	4880	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	5363 X	4422	-0-	-941	-0-	-0-	-0-	4414	2	8	9	N	7	7	8			-0-
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1													WELL #: 25					
RRCID -> 261211													COMPL. DATE 04/28/2011					
TOTAL DEPTH 13906													PERF.12095 - 13920					
12	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
01	3844 X	3719	-0-	-125	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
02	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
03	3844 X	3806	-0-	-38	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
04	3720 X	3465	-0-	-255	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
05	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1													WELL #: 23					
RRCID -> 261240													COMPL. DATE 01/11/2011					
TOTAL DEPTH 13797													PERF.11340 - 13816					
12	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4482	2	2	9	N	2	2	8			37
01	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4195	2			N	-0-					37
02	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					37
03	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3963	2	1	9	N	1	1	8			37
04	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2995	2	1	9	N	1	1	8			37
05	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4175	2	1	9	N	1	1	8			37
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1													WELL #: 24					
RRCID -> 261254													COMPL. DATE 04/28/2011					
TOTAL DEPTH 13863													PERF.12015 - 13838					
12	2511 N	2486	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
01	2449 N	2347	-0-	-102	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
02	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
03	2480 N	2472	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
04	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
05	2542 N	2365	-0-	-177	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 26 RRCID -> 261266 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13975 PERF.11353 - 13838																	
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE				AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	6647	2		2	9	N	2		2	8		-0-
01	6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	2				N	-0-					-0-
02	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	2				N	-0-					-0-
03	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	5940	2		2	9	N	2		2	8		-0-
04	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	5712	2		1	9	N	1		1	8		-0-
05	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2				N	-0-					-0-
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 261267 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14027 PERF.12084 - 13904																	
12	1953 N	1845	-0-	-108	-0-	1845	2				N	-0-					-0-
01	1922 N	1900	-0-	-22	-0-	1900	2				N	-0-					-0-
02	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2				N	-0-					-0-
03	1860 N	1818	-0-	-42	-0-	1818	2				N	-0-					-0-
04	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2				N	-0-					-0-
05	3100 N	7444	-0-	4344	-0-	7444	2				N	-0-					-0-
ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 261556 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13410 - 20927																	
12	10912 X	9773	-0-	-1139	-0-	9764	2		9	9	N	8		8	8		-0-
01	10912 X	8621	-0-	-2291	-0-	8609	2		12	9	N	11		11	8		-0-
02	9016 X	8522	-0-	-494	-0-	8522	2				N	-0-					-0-
03	9982 X	7709	-0-	-2273	-0-	7709	2				N	-0-					-0-
04	9450 X	7735	-0-	-1715	-0-	7728	2		7	9	N	6		6	8		-0-
05	9765 X	7535	-0-	-2230	-0-	7521	2		14	9	N	13		13	8		-0-
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 261568 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12060 - 13849																	
12	4650 X	4420	-0-	-230	-0-	4420	2				N	-0-					-0-
01	4557 X	3966	-0-	-591	-0-	3966	2				N	-0-					-0-
02	3724 X	3495	-0-	-229	-0-	3495	2				N	-0-					-0-
03	4433 X	3464	-0-	-969	-0-	3464	2				N	-0-					-0-
04	4290 X	3293	-0-	-997	-0-	3293	2				N	-0-					-0-
05	4433 X	3123	-0-	-1310	-0-	3123	2				N	-0-					-0-
MANNING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262212 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 13777 PERF.11318 - 13777																	
12	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2				N	-0-					-0-
01	2108 X	1985	-0-	-123	-0-	1985	2				N	-0-					-0-
02	1904 X	1758	-0-	-146	-0-	1758	2				N	-0-					-0-
03	2108 X	2056	-0-	-52	-0-	2053	2		3	9	N	3		3	8		-0-
04	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2				N	-0-					-0-
05	1953 N	1588	-0-	-365	-0-	1588	2				N	-0-					-0-
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 264488 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11405 - 13819																	
12	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2				N	-0-					-0-
01	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2				N	-0-					-0-
02	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2				N	-0-					-0-
03	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2				N	-0-					-0-
04	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2				N	-0-					-0-
05	2914 X	881	-0-	-2033	-0-	881	2				N	-0-					-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17H RRCID -> 264698 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.14148 - 17600																	
12	3286 X	3217	-0-	-69	-0-	3217	2				N	-0-					-0-
01	3689 X	3020	-0-	-669	-0-	3020	2				N	-0-					-0-
02	3332 X	2784	-0-	-548	-0-	2784	2				N	-0-					-0-
03	3689 X	3345	-0-	-344	-0-	3345	2				N	-0-					-0-
04	3300 X	3101	-0-	-199	-0-	3101	2				N	-0-					-0-
05	3224 X	3085	-0-	-139	-0-	3085	2				N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 38321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 22		RRCID -> 264699		COMPL. DATE 02/09/2011		TOTAL DEPTH 13891 PERF.12281 - 13864	
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2170 X	2136	-0-	-34	-0-	2136 2	N	-0-	-0-
01	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	2192 2	N	-0-	-0-
02	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946 2	N	-0-	-0-
03	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193 2	N	-0-	-0-
04	2130 N	2094	-0-	-36	-0-	2094 2	N	-0-	-0-
05	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198 2	N	-0-	-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 264881		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH 13431 PERF.11844 - 13296	
12	2015 N	1213	-0-	-802	-0-	1213 2	N	-0-	19
01	2015 N	1319	-0-	-696	-0-	1319 2	N	-0-	19
02	1288 N	1269	-0-	-19	-0-	1269 2	N	-0-	19
03	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 2	N	-0-	19
04	3000 N	3070	-0-	70	70	3070 2	N	-0-	19
05	2936 N	2866	-0-	-70	-0-	2866 2	N	-0-	19

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 24		RRCID -> 264944		COMPL. DATE 12/16/2010		TOTAL DEPTH 13340 PERF.10878 - 13234	
12	3379 X	2521	-0-	-858	-0-	2521 2	N	-0-	20
01	3379 X	2310	-0-	-1069	-0-	2310 2	N	-0-	20
02	2520 X	2153	-0-	-367	-0-	2153 2	N	-0-	20
03	2666 X	2121	-0-	-545	-0-	2121 2	N	-0-	20
04	2430 X	2412	-0-	-18	-0-	2412 2	N	-0-	20
05	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708 2	N	-0-	20

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 22H		RRCID -> 265066		COMPL. DATE 04/30/2011		TOTAL DEPTH 14024 PERF.14163 - 17915	
12	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3732 2	1 9 N	1 8	-0-
01	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423 2	N	-0-	-0-
02	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095 2	N	-0-	-0-
03	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229 2	N	-0-	-0-
04	3090 X	2971	-0-	-119	-0-	2971 2	N	-0-	-0-
05	3193 X	3149	-0-	-44	-0-	3149 2	N	-0-	-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 23		RRCID -> 265646		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 13980 PERF.11425 - 13812	
12	5022 X	4789	-0-	-233	-0-	4789 2	N	-0-	-0-
01	5022 X	4592	-0-	-430	-0-	4592 2	N	-0-	-0-
02	4480 X	4177	-0-	-303	-0-	4177 2	N	-0-	-0-
03	4805 X	4540	-0-	-265	-0-	4540 2	N	-0-	-0-
04	4650 X	3861	-0-	-789	-0-	3861 2	N	-0-	-0-
05	4774 X	3662	-0-	-1112	-0-	3662 2	N	-0-	-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 20		RRCID -> 266159		COMPL. DATE 02/08/2012		TOTAL DEPTH 14405 PERF.11557 - 14006	
12	6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	6864 2	17 9 N	15 8	-0-
01	6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	6094 2	2 9 N	2 8	-0-
02	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	5316 2	N	-0-	-0-
03	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4343 2	7 9 N	6 8	-0-
04	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	5699 2	3 9 N	3 8	-0-
05	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	5723 2	2 9 N	2 8	-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 28		RRCID -> 266178		COMPL. DATE 03/08/2012		TOTAL DEPTH 13985 PERF.11407 - 13852	
12	2418 N	2293	-0-	-125	-0-	2293 2	N	-0-	-0-
01	2697 N	2197	-0-	-500	-0-	2197 2	N	-0-	-0-
02	1932 N	1861	-0-	-71	-0-	1861 2	N	-0-	-0-
03	2294 N	1897	-0-	-397	-0-	1897 2	N	-0-	-0-
04	2130 N	1741	-0-	-389	-0-	1741 2	N	-0-	-0-
05	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523 2	N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 266179 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11458 - 13867													
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 AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
12	1922 N	1713	-0-	-209	-0-	1713	2		N	-0-			-0-
01	1953 N	1631	-0-	-322	-0-	1631	2		N	-0-			-0-
02	1568 N	1546	-0-	-22	-0-	1546	2		N	-0-			-0-
03	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2		N	-0-			-0-
04	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2		N	-0-			-0-
05	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2		N	-0-			-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 266206 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14437 PERF.11613 - 14288													
12	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2		N	-0-			-0-
01	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2		N	-0-			-0-
02	2268 N	932	-0-	-1336	-0-	932	2		N	-0-			-0-
03	1364 N	1033	-0-	-331	-0-	1032	2	1 9	N	1	1 8		-0-
04	1530 N	943	-0-	-587	-0-	943	2		N	-0-			-0-
05	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2		N	-0-			-0-
WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266264 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10864 - 13354													
12	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2		N	-0-			-0-
01	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2		N	-0-			-0-
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2		N	-0-			-0-
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	6	1	557 2	N	-0-			-0-
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			-0-
05	858 N	858	-0-	-0-	-0-	850	2	8 9	N	7	7 8		-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 37 RRCID -> 266304 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13988 PERF.11489 - 13852													
12	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3346	2	1 9	N	1	1 8		-0-
01	3317 X	3091	-0-	-226	-0-	3091	2		N	-0-			-0-
02	2996 X	2912	-0-	-84	-0-	2912	2		N	-0-			-0-
03	3317 X	2439	-0-	-878	-0-	2439	2		N	-0-			-0-
04	3210 X	2831	-0-	-379	-0-	2831	2		N	-0-			-0-
05	3317 X	2930	-0-	-387	-0-	2930	2		N	-0-			-0-
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 266309 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11045 - 13208													
12	4464 X	4057	-0-	-407	-0-	4055	2	2 9	N	2	2 8		-0-
01	4464 X	3547	-0-	-917	-0-	3544	2	3 9	N	3	3 8		-0-
02	3640 X	3454	-0-	-186	-0-	3454	2		N	-0-			-0-
03	4061 X	3728	-0-	-333	-0-	3728	2		N	-0-			-0-
04	3930 X	3521	-0-	-409	-0-	3518	2	3 9	N	3	3 8		-0-
05	4061 X	3905	-0-	-156	-0-	3899	2	6 9	N	5	5 8		-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 34 RRCID -> 266310 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 14046 PERF.12118 - 12821													
12	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2		N	-0-			2
01	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2		N	-0-			2
02	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2		N	-0-			2
03	2790 N	2377	-0-	-413	-0-	2377	2		N	-0-			2
04	2580 N	2502	-0-	-78	-0-	2502	2		N	-0-			2
05	2666 N	2422	-0-	-244	-0-	2422	2		N	-0-			2
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 266316 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11545 - 12968													
12	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2		N	-0-			-0-
01	2077 N	1798	-0-	-279	-0-	1798	2		N	-0-			-0-
02	1764 N	1540	-0-	-224	-0-	1540	2		N	-0-			-0-
03	1953 N	1434	-0-	-519	-0-	1434	2		N	-0-			-0-
04	1740 N	1455	-0-	-285	-0-	1455	2		N	-0-			-0-
05	1705 N	1630	-0-	-75	-0-	1630	2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)															//CONT.// 30321 300					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.// 386310																			
PRATT GAS UNIT NO. 1															WELL #: 2H					RRCID -> 266471					COMPL. DATE 03/23/2012					TOTAL DEPTH 13474 PERF.13340 - 18503				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
12	01	02	03	04	05																													
12	01	02	03	04	05																													
12	01	02	03	04	05																													
12	01	02	03	04	05																													
12	01	02	03	04	05																													
12	01	02	03	04	05																													
12	01	02	03	04	05																													
12	01	02	03	04	05																													
12	01	02	03	04	05																													
12	01	02	03	04	05																													
12	01	02	03	04	05																													
12	01	02	03	04	05																													
12	01	02	03	04	05																													
12	01	02	03	04	05																													
12	01	02	03	04	05																													
12	01	02	03	04	05																													
12	01	02	03	04	05																													
12	01	02	03	04	05																													
12	01	02	03	04	05																													
12	01	02	03	04	05																													
12	01	02	03	04	05																													
12	01	02	03	04	05																													
12	01	02	03	04	05																													
12	01	02	03	04	05																													
12	01	02	03	04	05																													
12	01	02	03	04	05																													
12	01	02	03	04	05																													
12	01	02	03	04	05																													
12	01	02	03	04	05																													
12	01	02	03	04	05																													
12	01	02	03	04	05																													
12	01	02	03	04	05																													
12	01	02	03	04	05																													
12	01	02	03	04	05																													
12	01	02	03	04	05																													
12	01	02	03	04	05																													
12	01	02	03	04	05																													
12	01	02	03	04	05																													
12	01	02	03	04	05																													
12	01	02	03	04	05																													
12	01	02	03	04	05																													
12	01	02	03	04	05																													
12	01	02	03	04	05																													
12	01	02	03	04	05																													
12	01	02	03	04	05																													
12	01	02	03	04	05																													
12	01	02	03	04	05																													
12	01	02	03	04	05																													
12	01	02	03	04	05																													
12	01	02	03	04	05																													
12	01	02	03	04	05																													
12	01	02	03	04	05																													
12	01	02	03	04	05																													
12	01	02	03	04	05																													
12	01	02	03	04	05																													
12	01	02	03	04	05																													
12	01	02	03	04	05																													
12	01	02	03	04	05																													
12	01	02	03	04	05																													
12	01	02	03	04	05																													
12	01	02	03	04	05																													
12	01	02	03	04	05																													
12	01	02	03	04	05																													
12	01	02	03	04	05																													
12	01	02	03	04	05																													
12	01	02	03	04	05																													
12	01	02	03	04	05																													
12	01	02	03	04	05																													
12	01	02	03	04	05																													
12	01	02	03	04	05																													
12	01	02	03	04	05																													
12	01	02	03	04	05																													
12	01	02	03	04	05																													
12	01	02	03	04	05																													
12	01	02	03	04	05																													
12	01	02	03	04	05																													
12	01	02	03	04	05																													
12	01	02	03	04	05																													
12	01	02	03	04	05																													
12	01	02	03	04	05																													
12	01	02	03	04	05																													
12	01	02	03	04	05																													
12	01	02	03	04	05																													
12	01	02	03	04	05																													
12	01	02	03	04	05																													
12	01	02	03	04	05																													
12	01	02	03	04	05																													
12	01	02	03	04	05																													
12	01	02	03	04	05																													
12	01	02	03	04	05																													
12	01	02	03	04	05																													
12	01	02	03	04	05																													

[illegible]

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
GRIZZLY		WELL #: 2		RRCID -> 205788		COMPL. DATE 07/16/2022		TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 14530							
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LEWIS "B"				WELL #: 3		RRCID -> 207003	COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 14980 PERF. 12918 - 14650						
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2

GRIZZLY				WELL #: 3		RRCID -> 207008	COMPL. DATE 09/18/2015		TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 14510						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	9	1	439	2	Y	-0-				-0-
02	T. A.	73	-0-	73	73	1	1	72	2	Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	142	-0-	142	215	5	1	137	2	Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	157	-0-	157	372	11	1	146	2	Y	-0-				-0-
05	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-				-0-

LEWIS "B"				WELL #: 7		RRCID -> 207374	COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 14950 PERF. 14625 - 14645						
12	3100 N	8123	-0-	5023	5023	198	1	7925	2	Y	-0-				-0-
01	14909 X	9886	-0-	-5023	-0-	198	1	9688	2	Y	-0-				-0-
02	9965 X	9965	-0-	-0-	-0-	123	1	9842	2	Y	-0-				-0-
03	12733 X	12733	-0-	-0-	-0-	433	1	12300	2	Y	-0-				-0-
04	11888 X	11888	-0-	-0-	-0-	857	1	11031	2	Y	-0-				-0-
05	12639 X	12639	-0-	-0-	-0-	12639	2			Y	-0-				-0-

LEWIS "B"				WELL #: 5		RRCID -> 207430	COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 14824 PERF. 14540 - 14560						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BLACK				WELL #: 1		RRCID -> 208341	COMPL. DATE 10/03/2015		TOTAL DEPTH 14788 PERF. 8817 - 14476						
12	3937 X	2484	-0-	-1453	-0-	61	1	2422	2	Y	1				22
						1	9								
01	3813 X	2643	-0-	-1170	-0-	53	1	2590	2	Y	-0-				22
02	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	32	1	2531	2	Y	4	1	8		25
						4	9								
03	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	83	1	2363	2	Y	3	1	8		27
						3	9								
04	2100 X	2051	-0-	-49	-0-	147	1	1887	2	Y	15	21	1		21
						17	9								
05	2170 N	1818	-0-	-352	-0-	1816	2	2	9	Y	2				23

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.// 30321 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167															
LEWIS "B"			WELL #: 8			RRCID -> 209593			COMPL. DATE 11/04/2022			TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 14595						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2

HOLMES "A"			WELL #: 5			RRCID -> 210645			COMPL. DATE 12/10/2004			TOTAL DEPTH 14200 PERF. N/A						
12	3410 X	1880	-0-	-1530	-0-	-0-		59	1	1821	2	Y	-0-					22
01	3410 X	1873	-0-	-1537	-0-	-0-		34	1	1839	2	Y	-0-					22
02	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	-0-		44	1	1439	2	Y	-0-					22
03	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	-0-		47	1	1668	2	Y	1					23
								1	9									
04	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	-0-		65	1	1867	2	Y	1					24
								1	9									
05	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	-0-		59	1	1686	2	Y	-0-					24

LEWIS "B"			WELL #: 10			RRCID -> 211528			COMPL. DATE 04/14/2005			TOTAL DEPTH 14737 PERF. 14446 - 14466						
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
01	155 X	66	-0-	-89	-0-	-0-		1	1	65	2	Y	-0-					4
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-	-0-						Y	-0-					4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-						Y	-0-					4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4

HOLMES "A"			WELL #: 12			RRCID -> 213109			COMPL. DATE 04/29/2005			TOTAL DEPTH 14890 PERF. 13950 - 13970						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0 N	-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-
05	14B2 EXT	60	-0-	60	-0-	60		2	1	58	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B"			WELL #: 12			RRCID -> 215768			COMPL. DATE 04/27/2006			TOTAL DEPTH 14900 PERF. 13028 - 14708						
12	2449 X	744	-0-	-1705	-0-	-0-		18	1	724	2	Y	2					13
								2	9									
01	1953 X	942	-0-	-1011	-0-	-0-		19	1	923	2	Y	-0-					13
02	1540 N	1397	-0-	-143	-0-	-0-		17	1	1380	2	Y	-0-					13
03	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	-0-		41	1	1157	2	Y	-0-					13
04	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	-0-		107	1	1383	2	Y	2					15
								2	9									
05	1550 N	819	-0-	-731	-0-	-0-		818	2	1	9	Y	1					16

LEWIS "B"			WELL #: 9			RRCID -> 215784			COMPL. DATE 10/14/2018			TOTAL DEPTH 14650 PERF. 8740 - 14460						
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	261	2	Y	-0-					-0-
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	418	2	Y	-0-					-0-
02	308 N	19	-0-	-289	-0-	-0-		19	2			Y	-0-					-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"												//CONT.// 38321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
												WELL #: 18		RRCID -> 216557		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 14270		PERF.13950 - 13970	
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1333 N	1246	-0-	-87	-0-	39	1	1207	2	Y	-0-					-0-					5
01	1147 N	1110	-0-	-37	-0-	20	1	1090	2	Y	-0-					-0-					5
02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	27	1	892	2	Y	-0-					-0-					5
03	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	36	1	1292	2	Y	1					1					6
						1	9														
04	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	46	1	1326	2	Y	1					1					7
						1	9														
05	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	42	1	1209	2	Y	-0-					-0-					7

HOLMES "A"												WELL #: 13		RRCID -> 216987		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 14250		PERF. N/A	
12	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	42	1	1306	2	Y	-0-					-0-					8
01	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	26	1	1387	2	Y	-0-					-0-					8
02	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	38	1	1235	2	Y	-0-					-0-					8
03	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	51	1	1806	2	Y	1					1					9
						1	9														
04	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	68	1	1970	2	Y	1					1					10
						1	9														
05	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	68	1	1972	2	Y	-0-					-0-					10

LEWIS "B"												WELL #: 13		RRCID -> 217561		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14977		PERF.13112 - 14790	
12	1426 X	282	-0-	-1144	-0-	6	1	275	2	Y	1					1					16
						1	9														
01	1054 X	481	-0-	-573	-0-	8	1	473	2	Y	-0-					-0-					16
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-					16
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					-0-					16
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	493	2	1	9	Y	1					1					17
05	651 N	577	-0-	-74	-0-	576	2	1	9	Y	1					1					18

LEWIS "B"												WELL #: 11		RRCID -> 217563		COMPL. DATE 10/06/2017		TOTAL DEPTH 14770		PERF. 8837 - 14510	
12	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	90	1	3618	2	Y	8										32
						9	9														
01	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	69	1	3368	2	Y	1										33
						1	9														
02	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	34	1	2741	2	Y	-0-					-0-					33
03	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	104	1	2964	2	Y	1					1					34
						1	9														
04	2760 X	2207	-0-	-553	-0-	159	1	2045	2	Y	3					3					37
						3	9														
05	2852 X	1962	-0-	-890	-0-	1960	2	2	9	Y	2					2					39

LEWIS "B"												WELL #: 17		RRCID -> 217932		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 14700		PERF.14370 - 14390	
12	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	60	1	2408	2	Y	-0-					-0-					5
01	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	50	1	2459	2	Y	-0-					-0-					5
02	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	26	1	2087	2	Y	-0-					-0-					5
03	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	83	1	2346	2	Y	-0-					-0-					5
04	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	154	1	1976	2	Y	-0-					-0-					5
05	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-					5

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"			//CONT.// 38321 300 //CONT.// 881167 WELL #: 19			NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
						RRCID -> 218107			COMPL. DATE 04/10/2019				TOTAL DEPTH 15100 PERF.13096 - 14806			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		3007 X	1951	-0-	-0-	-1056	-0-	47 1	1898 2	Y		5				49
01		1798 X	1654	-0-	-0-	-144	-0-	33 1	1620 2	Y		1				50
02		1540 X	1489	-0-	-0-	-51	-0-	18 1	1471 2	Y		-0-				50
03		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	-0-	80 1	2273 2	Y		-0-				50
04		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	-0-	166 1	2134 2	Y		3				53
05		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	-0-	1872 2	2 9	Y		2				55

HOLMES "A"			WELL #: 6			RRCID -> 218111			COMPL. DATE 02/23/2006				TOTAL DEPTH 14325 PERF. N/A			
12		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	-0-	52 1	1595 2	Y		-0-				40
01		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	-0-	32 1	1728 2	Y		-0-				40
02		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	-0-	40 1	1309 2	Y		-0-				40
03		1519 N	1423	-0-	-0-	-96	-0-	39 1	1383 2	Y		1				41
04		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	-0-	59 1	1710 2	Y		1				42
05		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	-0-	64 1	1846 2	Y		-0-				42

BLACK			WELL #: 5			RRCID -> 218862			COMPL. DATE 09/01/2006				TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 14320			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	1321	-0-	1321	1321	-0-	27 1	1294 2	Y		-0-				-0-
02		14B2 EXT	1245	-0-	1245	1245	-0-	15 1	1230 2	Y		-0-				-0-
03		14B2 EXT	642	-0-	642	3208	-0-	22 1	620 2	Y		-0-				-0-
04		3893 X	685	-0-	-3208	-0-	-0-	49 1	636 2	Y		-0-				-0-
05		1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	-0-	1060 2		Y		-0-				-0-

HOLMES "A"			WELL #: 17			RRCID -> 220496			COMPL. DATE 05/12/2006				TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 14150			
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		0 N	-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-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

LEWIS "B"			WELL #: 14			RRCID -> 221014			COMPL. DATE 07/07/2006				TOTAL DEPTH 14614 PERF.14410 - 14430			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				7
01		725 N	725	-0-	-0-	-0-	-0-	15 1	710 2	Y		-0-				7
02		T. A.	3441	-0-	3441	3441	-0-	42 1	3399 2	Y		-0-				7
03		14B2 EXT	3901	-0-	3901	7342	-0-	133 1	3768 2	Y		-0-				7
04		14B2 EXT	1513	-0-	1513	8855	-0-	109 1	1404 2	Y		-0-				7
05		9772 X	917	-0-	-8855	-0-	-0-	917 2		Y		-0-				7

LEWIS "B"			WELL #: 15			RRCID -> 221463			COMPL. DATE 05/26/2006				TOTAL DEPTH 14670 PERF.14400 - 14502			
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-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY BLACK										//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
										WELL #: 3		RRCID -> 221710		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 14740		PERF.14470 - 14490	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	1395 N	1284	-0-	-111	-0-	-0-		31	1	1253	2	Y	-0-					1	
01	1333 N	796	-0-	-537	-0-	-0-		16	1	780	2	Y	-0-					1	
02	1176 N	724	-0-	-452	-0-	-0-		9	1	715	2	Y	-0-					1	
03	1271 N	549	-0-	-722	-0-	-0-		19	1	530	2	Y	-0-					1	
04	780 N	516	-0-	-264	-0-	-0-		37	1	479	2	Y	-0-	1	1			-0-	
05	806 N	274	-0-	-532	-0-	-0-		274	2			Y	-0-					-0-	
BLACK										WELL #: 8		RRCID -> 223602		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 14463		PERF.14150 - 14170	
12	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	-0-		114	1	4583	2	Y	-0-					30	
01	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	-0-		91	1	4464	2	Y	-0-					30	
02	6272 X	4522	-0-	-1750	-0-	-0-		56	1	4466	2	Y	-0-					30	
03	6944 X	6363	-0-	-581	-0-	-0-		216	1	6147	2	Y	-0-					30	
04	6720 X	4828	-0-	-1892	-0-	-0-		348	1	4480	2	Y	-0-	23	1			7	
05	5022 X	4026	-0-	-996	-0-	-0-		4026	2			Y	-0-					7	
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 226281		COMPL. DATE 04/30/2006		TOTAL DEPTH 13850		PERF.12162 - 13560	
12	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	-0-		1351	2			N	-0-					163	
01	579 X	579	-0-	-0-	-0-	-0-		579	2			N	-0-					163	
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	-0-		601	2			N	-0-					163	
03	1240 N	35	-0-	-1205	-0-	-0-		35	2			N	-0-					163	
04	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	-0-		1627	2			N	-0-					163	
05	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	-0-		2560	2			N	-0-					163	
HOLMES "A"										WELL #: 22		RRCID -> 226903		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 14240		PERF.13920 - 13940	
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	612	2	Y	-0-					3	
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	559	2	Y	-0-					3	
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	301	2	Y	-0-					3	
03	620 N	508	-0-	-112	-0-	-0-		14	1	494	2	Y	-0-					3	
04	540 N	511	-0-	-29	-0-	-0-		17	1	494	2	Y	-0-					3	
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	583	2	Y	-0-					3	
LEWIS "B"										WELL #: 16		RRCID -> 227151		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 14583		PERF.14290 - 14310	
12	861 N	861	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	840	2	Y	-0-					-0-	
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	650	2	Y	-0-					-0-	
02	672 X	485	-0-	-187	-0-	-0-		6	1	479	2	Y	-0-					-0-	
03	868 X	424	-0-	-444	-0-	-0-		14	1	410	2	Y	-0-					-0-	
04	840 X	579	-0-	-261	-0-	-0-		42	1	537	2	Y	-0-					-0-	
05	868 X	489	-0-	-379	-0-	-0-		489	2			Y	-0-					-0-	
HOLMES "A"										WELL #: 23		RRCID -> 227316		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 13360		PERF. N/A	
12	868 X	707	-0-	-161	-0-	-0-		22	1	685	2	Y	-0-					-0-	
01	868 X	489	-0-	-379	-0-	-0-		9	1	480	2	Y	-0-					-0-	
02	672 X	380	-0-	-292	-0-	-0-		11	1	369	2	Y	-0-					-0-	
03	713 X	576	-0-	-137	-0-	-0-		16	1	560	2	Y	-0-					-0-	
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	518	2	Y	-0-					-0-	
05	434 N	296	-0-	-138	-0-	-0-		10	1	286	2	Y	-0-					-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"													//CONT.// 38321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
													WELL #: 24		RRCID -> 228096		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 14240		PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	01	02																				
12	01	02	2232 X	659	-0-	-1573	-0-		21	1	638	2	Y	-0-								6
			2232 X	1753	-0-	-479	-0-		32	1	1721	2	Y	-0-								6
			1865 N	1865	-0-	-0-	-0-		55	1	1807	2	Y	3								9
									3	9												
03			965 N	965	-0-	-0-	-0-		26	1	938	2	Y	1								10
									1	9												
04			960 N	926	-0-	-34	-0-		31	1	894	2	Y	1								11
									1	9												
05			992 N	783	-0-	-209	-0-		26	1	757	2	Y	-0-								11
HOLMES "A"													WELL #: 21		RRCID -> 229192		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 14248		PERF.13920 - 13940	
12	01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-
			14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-
			14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-
			14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-
			14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-
			14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-
GRIZZLY													WELL #: 4		RRCID -> 232110		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 14651		PERF.14366 - 14386	
12	01	02	420 N	420	-0-	-0-	-0-		19	1	401	2	Y	-0-								33
			403 N	177	-0-	-226	-0-		7	1	170	2	Y	-0-								33
			336 N	217	-0-	-119	-0-		7	1	210	2	Y	-0-								33
			434 N	252	-0-	-182	-0-		18	1	234	2	Y	-0-								33
			438 N	438	-0-	-0-	-0-		44	1	394	2	Y	-0-								33
			464 N	464	-0-	-0-	-0-		11	1	452	2	Y	1								34
									1	9												
BLACK													WELL #: 2		RRCID -> 233029		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 14459		PERF.14273 - 14459	
12	01	02	755 N	755	-0-	-0-	-0-		18	1	737	2	Y	-0-								2
			1095 N	1095	-0-	-0-	-0-		22	1	1073	2	Y	-0-								2
			1220 N	1220	-0-	-0-	-0-		15	1	1205	2	Y	-0-								2
			744 N	671	-0-	-73	-0-		23	1	648	2	Y	-0-								2
			2497 N	2497	-0-	-0-	-0-		180	1	2317	2	Y	-0-				2	1			-0-
			1939 N	1939	-0-	-0-	-0-		1939	2			Y	-0-								-0-
HOLMES "A"													WELL #: 19		RRCID -> 233262		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 14090		PERF. N/A	
12	01	02	839 N	839	-0-	-0-	-0-		26	1	813	2	Y	-0-								-0-
			935 N	935	-0-	-0-	-0-		17	1	918	2	Y	-0-								-0-
			588 N	357	-0-	-231	-0-		11	1	346	2	Y	-0-								-0-
			806 N	403	-0-	-403	-0-		11	1	392	2	Y	-0-								-0-
			780 N	347	-0-	-433	-0-		12	1	335	2	Y	-0-								-0-
			423 N	423	-0-	-0-	-0-		14	1	409	2	Y	-0-								-0-
POLAR													WELL #: 1		RRCID -> 233315		COMPL. DATE 07/15/2007		TOTAL DEPTH 14460		PERF.14270 - 14398	
12	01	02	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-		90	1	3605	2	N	-0-								52
			4158 X	4158	-0-	-0-	-0-		83	1	4075	2	N	-0-								52
			3204 X	3204	-0-	-0-	-0-		39	1	3165	2	N	-0-								52
			3313 X	3313	-0-	-0-	-0-		113	1	3200	2	N	-0-								52
			3190 X	3190	-0-	-0-	-0-		230	1	2960	2	N	-0-								52
			3579 X	3579	-0-	-0-	-0-		3579	2			N	-0-								52

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)															//CONT.//															38321 300															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIMESTONE																													
VALENCE OPERATING COMPANY															//CONT.//															881167																																																																										
HOLMES "A"															WELL #:															26															RRCID -> 233719															COMPL. DATE 08/18/2007															TOTAL DEPTH 15131															PERF.14050 - 14070														
M	0	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																																																																																		
12		883	N	883	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	855	2	Y	-0-						4																																																																																		
01		651	N	644	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	632	2	Y	-0-						4																																																																																		
02		644	X	386	-0-	-258	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	375	2	Y	-0-						4																																																																																		
03		868	X	749	-0-	-119	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	728	2	Y	1						5																																																																																		
											1	9																																																																																												
04		840	X	606	-0-	-234	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	586	2	Y	-0-						5																																																																																		
05		868	X	743	-0-	-125	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	718	2	Y	-0-						5																																																																																		
LEWIS "B"															WELL #:															20															RRCID -> 234861															COMPL. DATE 03/01/2008															TOTAL DEPTH 14810															PERF.12700 - 13520														
12		3534	X	1888	-0-	-1646	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	1836	2	Y	5						35																																																																																		
											6	9																																																																																												
01		2635	X	2032	-0-	-603	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	1990	2	Y	1						36																																																																																		
											1	9																																																																																												
02		2240	X	2019	-0-	-221	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	1994	2	Y	-0-						36																																																																																		
03		2480	X	2148	-0-	-332	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	2075	2	Y	-0-						36																																																																																		
04		1980	N	1846	-0-	-134	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	1711	2	Y	2						38																																																																																		
											2	9																																																																																												
05		2232	N	1643	-0-	-589	-0-	-0-	-0-	-0-	1641	2	2	9	Y	2						40																																																																																		
HOLMES "A"															WELL #:															15															RRCID -> 235959															COMPL. DATE 01/11/2008															TOTAL DEPTH 14290															PERF. N/A														
12		1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1649	2	Y	-0-						4																																																																																		
01		825	N	825	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	810	2	Y	-0-						4																																																																																		
02		488	N	488	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	473	2	Y	-0-						4																																																																																		
03		2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	2032	2	Y	2						6																																																																																		
											2	9																																																																																												
04		3000	N	3906	-0-	906	-0-	906	-0-	906	130	1	3773	2	Y	3						9																																																																																		
											3	9																																																																																												
05		2800	N	1894	-0-	-906	-0-	-906	-0-	-906	64	1	1830	2	Y	-0-						9																																																																																		
HOLMES "A"															WELL #:															14															RRCID -> 236000															COMPL. DATE 01/16/2008															TOTAL DEPTH 14358															PERF. N/A														
12		276	N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	267	2	Y	-0-						1																																																																																		
01		267	N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	262	2	Y	-0-						1																																																																																		
02		257	N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	249	2	Y	-0-						1																																																																																		
03		400	N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	389	2	Y	-0-						1																																																																																		
04		521	N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	504	2	Y	-0-						1																																																																																		
05		515	N	515	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	498	2	Y	-0-						1																																																																																		
LITTLE FLOCK															WELL #:															1															RRCID -> 241209															COMPL. DATE 03/30/2008															TOTAL DEPTH 14850															PERF. 8872 - 14850														
12		8060	X	7695	-0-	-365	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1	7507	2	Y	-0-						-0-																																																																																		
01		8587	X	4854	-0-	-3733	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	4757	2	Y	-0-						-0-																																																																																		
02		7756	X	7651	-0-	-105	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	7557	2	Y	-0-						-0-																																																																																		
03		8587	X	5203	-0-	-3384	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	5026	2	Y	-0-						-0-																																																																																		
04		7440	X	3810	-0-	-3630	-0-	-0-	-0-	-0-	275	1	3535	2	Y	-0-						-0-																																																																																		
05		8463	X	5236	-0-	-3227	-0-	-0-	-0-	-0-	5236	2			Y	-0-						-0-																																																																																		

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY BLACK				//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167 WELL #: 15	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE					
				RRCID -> 242941	COMPL. DATE 06/01/2008	TOTAL DEPTH 14314		PERF. N/A								
M	0	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
12		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	44 1 2 9	1742	2	Y	2					15
01		1364 N	1296	-0-	-68	-0-	26 1 9 1	1270	2	Y	-0-					15
02		1232 X	699	-0-	-533	-0-	1 9 4 9	689	2	Y	1					16
03		1798 X	1302	-0-	-496	-0-	44 1 2 9	1256	2	Y	2					18
04		1740 X	338	-0-	-1402	-0-	24 1 4 9	310	2	Y	4	14	1			8
05		1798 X	606	-0-	-1192	-0-	605 2	1	9	Y	1					9

LEWIS "B"				WELL #: 18	RRCID -> 243430	COMPL. DATE 07/30/2008	TOTAL DEPTH 14999		PERF. N/A							
12		527 N	336	-0-	-191	-0-	8 1	328	2	Y	-0-					2
01		3100 N	4871	-0-	1771	1771	98 1	4773	2	Y	-0-					2
02		8826 X	7055	-0-	-1771	-0-	87 1	6968	2	Y	-0-					2
03		8339 X	8339	-0-	-0-	-0-	284 1	8055	2	Y	-0-					2
04		6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	489 1	6296	2	Y	-0-					2
05		6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	6181 2			Y	-0-					2

BLACK				WELL #: 14	RRCID -> 243473	COMPL. DATE 01/19/2022	TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8626 - 14230							
12		8661 X	8661	-0-	-0-	-0-	211 1	8450	2	Y	-0-					5
01		7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	144 1	7018	2	Y	-0-					5
02		8820 X	5881	-0-	-2939	-0-	72 1	5809	2	Y	-0-					5
03		9765 X	5905	-0-	-3860	-0-	201 1	5704	2	Y	-0-					5
04		9450 X	2766	-0-	-6684	-0-	199 1	2567	2	Y	-0-	4	1			1
05		8649 X	3617	-0-	-5032	-0-	3617 2			Y	-0-					1

BLACK				WELL #: 11	RRCID -> 244637	COMPL. DATE 07/29/2008	TOTAL DEPTH 14450		PERF. 12791 - 14180							
12		8091 X	4445	-0-	-3646	-0-	108 1 1 9	4336	2	Y	1					48
01		7657 X	5548	-0-	-2109	-0-	111 1	5437	2	Y	-0-					48
02		6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	79 1 4 9	6323	2	Y	4					52
03		5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	174 1 2 9	4940	2	Y	2					54
04		5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	398 1 22 9	5126	2	Y	20	40	1			34
05		5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	5248 2	3	9	Y	3					37

BLACK				WELL #: 6	RRCID -> 245121	COMPL. DATE 11/26/2008	TOTAL DEPTH 14615		PERF. N/A							
12		7347 X	4676	-0-	-2671	-0-	114 1 1 9	4561	2	Y	1					35
01		7347 X	5357	-0-	-1990	-0-	108 1	5249	2	Y	-0-					35
02		6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	80 1 4 9	6385	2	Y	4					39
03		7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	239 1 3 9	6796	2	Y	3					42
04		6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	467 1 25 9	6017	2	Y	23	32	1			33
05		4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4479 2	3	9	Y	3					36

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY TWEENER												//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167 WELL #: 4		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
												RRCID -> 245785		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 13358		PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE							
12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	16 1	1068 2	Y		9				111							
01	775 N	689	-0-	-86	-0-	10 9	676 2	Y		-0-				111							
02	700 X	461	-0-	-239	-0-	13 1	458 2	Y		-0-				111							
03	1085 X	506	-0-	-579	-0-	3 1	505 2	Y		-0-				111							
04	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	1 1	1122 2	Y		-0-				111							
05	1085 X	928	-0-	-157	-0-	14 1	912 2	Y		-0-				111							
BLACK												WELL #: 7		RRCID -> 251126		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 14365		PERF. N/A	
12	2015 X	1129	-0-	-886	-0-	28 1	1100 2	Y		1				37							
01	2015 X	1050	-0-	-965	-0-	1 9	1029 2	Y		-0-				37							
02	3920 X	351	-0-	-3569	-0-	21 1	346 2	Y		1				38							
03	4340 X	616	-0-	-3724	-0-	4 1	594 2	Y		1				39							
04	4200 X	1006	-0-	-3194	-0-	1 9	920 2	Y		13	30 1			22							
05	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	72 1	3 9	Y		3				25							
LEWIS "B"												WELL #: 22		RRCID -> 251417		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 15020		PERF. N/A	
12	7037 X	1238	-0-	-5799	-0-	30 1	1206 2	Y		2				49							
01	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	2 9	6627 2	Y		2				51							
02	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	136 1	6226 2	Y		1	1 8			51							
03	7664 X	7664	-0-	-0-	-0-	2 9	7402 2	Y		2	1 8			52							
04	7166 X	7166	-0-	-0-	-0-	1 9	6643 2	Y		6				58							
05	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	516 1	4 9	Y		4				62							
LEWIS "B"												WELL #: 21		RRCID -> 256007		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 13765		PERF. 12890 - 13530	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	5082 2		Y		-0-				-0-							
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	17 1	852 2	Y		-0-				-0-							
02	T. A.	847	-0-	847	847	10 1	837 2	Y		-0-				-0-							
03	T. A.	284	-0-	284	1131	10 1	274 2	Y		-0-				-0-							
04	T. A.	256	-0-	256	1387	18 1	238 2	Y		-0-				-0-							
05	1754 X	367	-0-	-1387	-0-	367 2		Y		-0-				-0-							
LEWIS "B"												WELL #: 6		RRCID -> 256027		COMPL. DATE 08/15/2010		TOTAL DEPTH 13890		PERF. 8928 - 13450	
12	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	66 1	2644 2	Y		-0-				1							
01	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	63 1	3090 2	Y		-0-				1							
02	2940 X	2862	-0-	-78	-0-	35 1	2827 2	Y		-0-				1							
03	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	113 1	3199 2	Y		-0-				1							
04	3150 X	2457	-0-	-693	-0-	177 1	2280 2	Y		-0-				1							
05	3162 X	1742	-0-	-1420	-0-	1742 2		Y		-0-				1							
LEWIS "B"												WELL #: 24		RRCID -> 266182		COMPL. DATE 07/03/2012		TOTAL DEPTH 14750		PERF. 8820 - 14490	
12	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	56 1	2260 2	Y		-0-				-0-							
01	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	35 1	1686 2	Y		-0-				-0-							
02	1764 N	1290	-0-	-474	-0-	16 1	1274 2	Y		-0-				-0-							
03	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	74 1	2102 2	Y		-0-				-0-							
04	1680 N	1628	-0-	-52	-0-	117 1	1511 2	Y		-0-				-0-							
05	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 2		Y		-0-				-0-							

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//		881167								
LEWIS "B"				WELL #:		23	RRCID -> 266197		COMPL. DATE 06/21/2012		TOTAL DEPTH 14850		PERF. 8888 - 14626	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12 01	0 X 3704 X	-0- 3704	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		74 1 2 9	3628 2		Y Y	-0- 2			4 6
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
FARRAR (TRAVIS PEAK)				30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
PRATT GAS UNIT NO. 1				WELL #:		1	RRCID -> 121923		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 9001		PERF. 8260 - 8647	
12 01	1178 N 744 N	671 500	-0- -0-	-507 -244	-0- -0-	671 500	2 2			Y Y	-0- -0-			-0- -0-
02	1064 N	109	-0-	-955	-0-	109	2			Y	-0-			-0-
03	682 N	95	-0-	-587	-0-	95	2			Y	-0-			-0-
04	480 N	102	-0-	-378	-0-	102	2			Y	-0-			-0-
05	124 N	42	-0-	-82	-0-	42	2			Y	-0-			-0-
SADLER				WELL #:		1	RRCID -> 123358		COMPL. DATE 07/28/2014		TOTAL DEPTH 13600		PERF. 8250 - 8630	
12 01	124 N 298 N	99 298	-0- -0-	-25 -0-	-0- -0-	99 298	2 2			Y Y	-0- -0-			-0- -0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-			-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-			-0-
04	270 N	173	-0-	-97	-0-	173	2			Y	-0-			-0-
05	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	2			Y	-0-			-0-
CARPENTER GAS UNIT NO. 1				WELL #:		2	RRCID -> 127040		COMPL. DATE 11/03/2012		TOTAL DEPTH 9722		PERF. 8529 - 8921	
12 01	31 N 31 N	19 13	-0- -0-	-12 -18	-0- -0-	19 13	2 2			N N	-0- -0-			-0- -0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-			-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1				WELL #:		1	RRCID -> 129511		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8579 - 8990	
12 01	31 N 61 N	7 61	-0- -0-	-24 -0-	-0- -0-	7 61	2 2			N N	-0- -0-			40 40
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			40
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			40
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			40
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			40
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1				WELL #:		1	RRCID -> 134403		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 13850		PERF. 8959 - 8972	
12 01	SWR 10 SWR 10	NO RPT NO RPT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-					N N	NO RPT NO RPT			-0- -0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY BEDDINGFIELD GAS UNIT NO. 1										//CONT.// 38321 500 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
										WELL #: 2		RRCID -> 134931		COMPL. DATE 05/06/1990		TOTAL DEPTH 9719		PERF. 9096 - 9106	
M	0	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
12		186 N	119	-0-	-67	-0-	119	2				N	-0-						-0-
01		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2				N	-0-						-0-
02		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2				N	-0-						-0-
03		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2				N	-0-						-0-
04		690 N	425	-0-	-265	-0-	425	2				N	-0-						-0-
05		651 N	300	-0-	-351	-0-	300	2				N	-0-						-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1										WELL #: 1		RRCID -> 138994		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 9825		PERF. 8601 - 9182	
12		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2				N	-0-						14
01		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2				N	-0-						14
02		588 N	352	-0-	-236	-0-	352	2				N	-0-						14
03		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2				N	-0-						14
04		900 N	-0-	-0-	-900	-0-						N	-0-						14
05		403 N	-0-	-0-	-403	-0-						N	-0-						14

VESTAL GAS UNIT NO. 1										WELL #: 1		RRCID -> 142130		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 8706 - 9419	
12		124 N	80	-0-	-44	-0-	80	2				N	-0-						-0-
01		124 N	83	-0-	-41	-0-	83	2				N	-0-						-0-
02		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2				N	-0-						-0-
03		93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2				N	-0-						-0-
04		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2				N	-0-						-0-
05		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2				N	-0-						-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1										WELL #: 2		RRCID -> 142951		COMPL. DATE 12/29/2014		TOTAL DEPTH 9518		PERF. 8967 - 9038	
12		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2				N	-0-						-0-
01		6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	6865	2				N	-0-						-0-
02		6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	2				N	-0-						-0-
03		4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	2				N	-0-						-0-
04		5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2				N	-0-						-0-
05		5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	2				N	-0-						-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 2A		RRCID -> 144852		COMPL. DATE 12/22/1998		TOTAL DEPTH 9521		PERF. 8676 - 9333	
12		93 N	13	-0-	-80	-0-	13	2				N	-0-						-0-
01		93 N	44	-0-	-49	-0-	44	2				N	-0-						-0-
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2				N	-0-						-0-
03		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2				N	-0-						-0-
04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2				N	-0-						-0-
05		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2				N	-0-						-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1										WELL #: 2		RRCID -> 145042		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 9518		PERF. 8530 - 9258	
12		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2				N	-0-						-0-
01		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2				N	-0-						-0-
02		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2				N	-0-						-0-
03		155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2				N	-0-						-0-
04		150 N	128	-0-	-22	-0-	128	2				N	-0-						-0-
05		155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2				N	-0-						-0-

PHILLIPS "A" GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 146417		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 9521		PERF. 9035 - 9161	
12		868 X	101	-0-	-767	-0-	101	2				N	-0-						-0-
01		527 X	113	-0-	-414	-0-	113	2				N	-0-						-0-
02		140 X	96	-0-	-44	-0-	96	2				N	-0-						-0-
03		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2				N	-0-						-0-
04		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2				N	-0-						-0-
05		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2				N	-0-						-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY CHANDLER GAS UNIT NO. 1										38321 500 386310 WELL #: 2										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: LIMESTONE									
										RRCID -> 149099										COMPL. DATE 05/24/2008										TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 9453																			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																
12	124 N	79	-0-	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-																																
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-																																
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-																																
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-																																
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-																																
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-																																
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1										WELL #: 3										RRCID -> 150942										COMPL. DATE 07/29/1994										TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8955 - 9150									
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-																																
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1										WELL #: 3										RRCID -> 152005										COMPL. DATE 09/16/2011										TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8660 - 9300									
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-																																
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-																																
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																
05	10 N	-0-	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-																																
STANDLEY GAS UNIT NO. 1										WELL #: 2										RRCID -> 152379										COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10121 PERF. 8702 - 8929									
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-																																
01	31 N	2	-0-	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-																																
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-																																
03	11 N	2	-0-	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					-0-																																
04	2 N	-0-	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-																																
05	31 N	4	-0-	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-																																
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1										WELL #: 4										RRCID -> 153309										COMPL. DATE 06/03/2011										TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 9227									
12	155 N	88	-0-	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					30																																
01	93 N	84	-0-	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					30																																
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					30																																
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					30																																
04	90 N	72	-0-	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					30																																
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					30																																
BAILEY GAS UNIT A										WELL #: 1										RRCID -> 154184										COMPL. DATE 06/16/2007										TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8621 - 9187									
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-																																
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																																
VESTAL GAS UNIT NO. 1										WELL #: 2										RRCID -> 154737										COMPL. DATE 10/21/2012										TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 9058									
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-																																
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-																																
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-																																
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-																																
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-																																
05	919 N	919	-0-	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-																																

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
BAILEY GAS UNIT A		WELL #:		2	RRCID ->	154738	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	9616	PERF.	8618 -	9219		
M	0	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
12	01	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-			-0-
01	02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
02	03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
03	04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
04	05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-
		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
BAILEY GAS UNIT A		WELL #:		3	RRCID ->	154884	COMPL. DATE	10/14/2014	TOTAL DEPTH	9616	PERF.	8618 -	8970		
12	01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			-0-
01	02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-			-0-
02	03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-			-0-
03	04	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-			-0-
04	05	120 N	64	-0-	-56	-0-	64	2			N	-0-			-0-
		124 N	49	-0-	-75	-0-	49	2			N	-0-			-0-
BAILEY GAS UNIT A		WELL #:		4	RRCID ->	157196	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	9616	PERF.	8970 -	9316		
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LYONS GAS UNIT NO 1		WELL #:		6	RRCID ->	174402	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	8822	PERF.	8234 -	8630		
12	01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
01	02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
02	03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
03	04	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-			-0-
04	05	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			-0-
		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
LYONS GAS UNIT NO 1		WELL #:		5	RRCID ->	174404	COMPL. DATE	08/06/1999	TOTAL DEPTH	8820	PERF.	8644 -	8656		
12	01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PHILLIPS "A" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	179983	COMPL. DATE	10/04/2000	TOTAL DEPTH	9414	PERF.	8842 -	8915		
12	01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	190622	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL DEPTH	12818	PERF.	8839 -	93703		
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 30321 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																
VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #: 4			RRCID -> 193026			COMPL. DATE 12/16/2002			TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 10190							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1			WELL #: 7			RRCID -> 193479			COMPL. DATE 02/21/2003			TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 10009							
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HALL, F. L.			WELL #: 8			RRCID -> 193738			COMPL. DATE 03/02/2003			TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 9446							
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1			WELL #: 6			RRCID -> 193740			COMPL. DATE 12/01/2002			TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744							
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HALL, F. L.			WELL #: 7			RRCID -> 194369			COMPL. DATE 03/23/2003			TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 9445							
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GIBSON			WELL #: 5			RRCID -> 194599			COMPL. DATE 02/16/2003			TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 9596							
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2			WELL #: 3			RRCID -> 194793			COMPL. DATE 04/13/2003			TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 9904							
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID -> 194955		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 13400		PERF. 9028 - 9665					
M	0	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, F. L.		WELL #:		9	RRCID -> 194958		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 12595		PERF. 8751 - 9718					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID -> 196023		COMPL. DATE 05/24/2003		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 8776 - 10567					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID -> 196042		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 14510		PERF. 8851 - 10223					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, F. L.		WELL #:		6	RRCID -> 196043		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 12665		PERF. 8664 - 11967					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1		WELL #:		8	RRCID -> 196044		COMPL. DATE 05/24/2003		TOTAL DEPTH 13960		PERF. 8796 - 10084					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID -> 196113		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 12821		PERF. 8744 - 9534					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 30321 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310															
HALL, F. L.			WELL #: 10			RRCID -> 196115			COMPL. DATE 03/03/2003			TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 9870						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1			WELL #: 7			RRCID -> 196123			COMPL. DATE 06/06/2003			TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 9318						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BAILEY GAS UNIT "A"			WELL #: 8			RRCID -> 196128			COMPL. DATE 05/22/2003			TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 9782						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #: 8			RRCID -> 196239			COMPL. DATE 06/22/2003			TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 10238						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1			WELL #: 13			RRCID -> 196323			COMPL. DATE 07/10/2003			TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 9964						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HALL, F. L.			WELL #: 5			RRCID -> 196324			COMPL. DATE 07/02/2003			TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 9647						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1			WELL #: 4			RRCID -> 196329			COMPL. DATE 11/15/2002			TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 10009						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
GIBSON			WELL #:		11	RRCID -> 196571		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 12295		PERF. 8468 - 9536					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, F. L.			WELL #:		12	RRCID -> 196573		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 12519		PERF. 8678 - 9989					
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		5	RRCID -> 196612		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 13250		PERF. 8895 - 9668					
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		12	RRCID -> 196625		COMPL. DATE 08/03/2003		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 8792 - 10019					
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		5	RRCID -> 196697		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 14300		PERF. 9026 - 10266					
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, F. L.			WELL #:		11	RRCID -> 197123		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 8773 - 10148					
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #:		5	RRCID -> 197228		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 13250		PERF. 8983 - 10286					
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY LYONS GAS UNIT NO. 1												CNTY: LIMESTONE							
//CONT./// 30321 500 //CONT./// 386310												NON-ASSOCIATED							
WELL #: 15												RRCID -> 197698		COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL DEPTH 12533		PERF. 8702 - 9787	
M	0	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1					WELL #: 9	RRCID -> 197718		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 13045		PERF. 9277 - 10148							
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

PERLITZ GAS UNIT NO. 1					WELL #: 6	RRCID -> 198119		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 12825		PERF. 8725 - 9475							
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

CARPENTER GAS UNIT NO. 1					WELL #: 1	RRCID -> 198130		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 13204		PERF. 8915 - 10184							
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

RHODES GAS UNIT					WELL #: 1	RRCID -> 198362		COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH 13225		PERF. 8947 - 10211							
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1					WELL #: 12	RRCID -> 198374		COMPL. DATE 11/06/2003		TOTAL DEPTH 12720		PERF. 8888 - 12587							
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2					WELL #: 7	RRCID -> 198801		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 8758 - 9482							
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1														
		//CONT.//		38321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		//CONT.//		386310										
		WELL #:		13		RRCID -> 198840		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 12582		PERF. 8798 - 9361		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1														
		WELL #:		14		RRCID -> 199477		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 8966 - 9985		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1														
		WELL #:		8		RRCID -> 199627		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 12844		PERF. 8843 - 10026		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1														
		WELL #:		6		RRCID -> 200040		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 13060		PERF. 9011 - 10160		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAILEY GAS UNIT "A"														
		WELL #:		11		RRCID -> 200640		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 13110		PERF. 8906 - 10175		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1														
		WELL #:		10		RRCID -> 200873		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 8944 - 10077		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1														
		WELL #:		15		RRCID -> 201237		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8808 - 10103		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY BAILEY GAS UNIT A														
		//CONT.//		38321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		//CONT.//		386310										
		WELL #:		6		RRCID -> 201565		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 8806 - 9553		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1														
		WELL #:		10		RRCID -> 202639		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 13128		PERF. 9970 - 10200		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALL, F. L.														
		WELL #:		3		RRCID -> 204830		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 13375		PERF. 8756 - 9870		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2														
		WELL #:		5		RRCID -> 205561		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 13190		PERF. 8806 - 9816		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1														
		WELL #:		7		RRCID -> 206178		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 14564		PERF. 8981 - 9762		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1														
		WELL #:		15		RRCID -> 207382		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 12923		PERF. 8934 - 10194		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1														
		WELL #:		6		RRCID -> 207384		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 13180		PERF. 8931 - 10145		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		6	RRCID -> 207388		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 13208		PERF. 8928 - 10024			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GIBSON		WELL #:		15	RRCID -> 207489		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 13545		PERF. 8861 - 12305			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		4	RRCID -> 209005		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 13190		PERF. 8984 - 10254			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		14	RRCID -> 209309		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 12750		PERF. 8814 - 10103			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A"		WELL #:		14	RRCID -> 209627		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 12865		PERF. 8851 - 9064			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15	RRCID -> 209632		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 12836		PERF. 8970 - 9956			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID -> 209839		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 8992 - 10025			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		7	RRCID -> 209841		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 14222		PERF. 9036 - 10271						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HALL, F. L.			WELL #:		22	RRCID -> 210938		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8901 - 9523						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HALL, F. L.			WELL #:		15	RRCID -> 211112		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 12516		PERF. 8758 - 9712						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		9	RRCID -> 211787		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 8884 - 9589						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		5	RRCID -> 211793		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 12810		PERF. 8878 - 10060						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HALL, F. L.			WELL #:		18	RRCID -> 212680		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 12970		PERF. 8819 - 9343						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GIBSON			WELL #:		7	RRCID -> 213236		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 13655		PERF. 9197 - 9878						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 30321 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310															
KELLOGG CREEK			WELL #: 1			RRCID -> 221495			COMPL. DATE 08/18/2006			TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8632 - 10350						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

HALL, F. L.					WELL #: 16			RRCID -> 224807			COMPL. DATE 11/25/2006			TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8750 - 9829				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2					WELL #: 12			RRCID -> 225595			COMPL. DATE 10/12/2006			TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8820 - 9646				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

GIBSON					WELL #: 14			RRCID -> 225647			COMPL. DATE 10/28/2006			TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 9908				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1					WELL #: 3			RRCID -> 226052			COMPL. DATE 12/06/2006			TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9117 - 9977				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1					WELL #: 11			RRCID -> 226504			COMPL. DATE 01/01/2007			TOTAL DEPTH 14478 PERF. 9035 - 10180				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1					WELL #: 21			RRCID -> 228153			COMPL. DATE 02/24/2007			TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8809 - 9946				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 12		RRCID -> 228218		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 10138									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 228506		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020									
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 228660		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8658 - 9507									
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 228880		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 14490 PERF. 9052 - 9892									
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 229199		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8841 - 9905									
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 13		RRCID -> 229217		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8976 - 10064									
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1		WELL #: 13		RRCID -> 229221		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8522 - 9538									
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 229516		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8961 - 9486									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID -> 229524		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8843 - 9694									
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBSON		WELL #: 13		RRCID -> 229539		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8603 - 9820									
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 229833		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8817 - 10058									
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 229841		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 10040									
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 229860		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9056 - 10261									
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED GAS UNIT II		WELL #: 4		RRCID -> 229891		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8797 - 9798									
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 30321 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310														
MCKENZIE "B" GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 230039			COMPL. DATE 07/19/2007			TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8674 - 8806					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1				WELL #: 14		RRCID -> 230093			COMPL. DATE 07/28/2007			TOTAL DEPTH 14254 PERF. 9042 - 10253					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1				WELL #: 13		RRCID -> 230100			COMPL. DATE 07/19/2007			TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9112 - 10134					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1				WELL #: 2		RRCID -> 230128			COMPL. DATE 08/21/2007			TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8612 - 8618					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1				WELL #: 20		RRCID -> 230296			COMPL. DATE 04/28/2007			TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8782 - 9784					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1				WELL #: 18		RRCID -> 230316			COMPL. DATE 08/03/2007			TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8928 - 9785					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT				WELL #: 12		RRCID -> 230626			COMPL. DATE 05/31/2007			TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8684 - 9617					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #:		16	RRCID ->	230637	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL	DEPTH 12880	PERF. 8708	-	9965		
M	0	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	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
CHANDLER GAS UNIT NO.1			WELL #:		12	RRCID ->	230642	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL	DEPTH 13115	PERF. 9353	-	9943		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #:		10	RRCID ->	230663	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL	DEPTH 12725	PERF. 9042	-	9992		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #:		14	RRCID ->	230724	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL	DEPTH 13380	PERF. 8592	-	9488		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
HALL, F. L.			WELL #:		14	RRCID ->	230764	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL	DEPTH 13000	PERF. 9003	-	9623		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1			WELL #:		10	RRCID ->	231788	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL	DEPTH 12775	PERF. 8733	-	9879		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		7	RRCID ->	231846	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL	DEPTH 13150	PERF. 8852	-	10039		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 30321 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																
LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #: 23			RRCID -> 232013			COMPL. DATE 10/20/2007			TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8648 - 9654							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1			WELL #: 11			RRCID -> 232192			COMPL. DATE 10/17/2007			TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8860 - 9894							
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1			WELL #: 6			RRCID -> 232363			COMPL. DATE 11/03/2007			TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8624 - 10408							
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GIBSON			WELL #: 10			RRCID -> 232369			COMPL. DATE 10/18/2007			TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 9706							
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #: 9			RRCID -> 233034			COMPL. DATE 09/29/2007			TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8949 - 10268							
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #: 22			RRCID -> 233248			COMPL. DATE 09/15/2007			TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8724 - 9668							
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #: 32			RRCID -> 233323			COMPL. DATE 12/14/2007			TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8937 - 9557							
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	233483	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	8939	-	10128	
M	0	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II				WELL #:		12	RRCID ->	233534	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	14450	PERF.	8835	- 10081
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:		21	RRCID ->	233545	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	13585	PERF.	8654	- 9660
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1				WELL #:		16	RRCID ->	233551	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	8946	- 9777
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GIBSON				WELL #:		17	RRCID ->	234072	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	13627	PERF.	8623	- 9732
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1				WELL #:		11	RRCID ->	235579	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	13627	PERF.	8754	- 9737
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LOGENBAUGH GAS UNIT NO. 1				WELL #:		5	RRCID ->	235583	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	13665	PERF.	8652	- 10400
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 30321 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310															
CHANDLER GAS UNIT NO.1			WELL #: 8			RRCID -> 235606			COMPL. DATE 02/21/2008			TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8873 - 9332						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #: 11			RRCID -> 235725			COMPL. DATE 03/21/2008			TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8986 - 10019						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1			WELL #: 9			RRCID -> 238964			COMPL. DATE 05/02/2008			TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8755 - 9764						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #: 19			RRCID -> 240576			COMPL. DATE 05/30/2008			TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 8880						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BEDDINGFIELD GAS UNIT			WELL #: 9			RRCID -> 241146			COMPL. DATE 04/17/2008			TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8955 - 9998						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1			WELL #: 4			RRCID -> 241464			COMPL. DATE 07/04/2008			TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8890 - 9700						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT			WELL #: 17			RRCID -> 241580			COMPL. DATE 07/18/2008			TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8849 - 9084						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15		RRCID -> 241914		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8785 - 9808						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BAILEY GAS UNIT A		WELL #:		17		RRCID -> 243015		COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8985 - 10141						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		20		RRCID -> 243029		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8986 - 9294						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12		RRCID -> 243531		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8949 - 9528						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LYONS GAS UNIT NO 1		WELL #:		18		RRCID -> 243537		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8709 - 9696						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3		RRCID -> 243546		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8644 - 8654						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8		RRCID -> 243827		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8977 - 10016						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		19	RRCID ->	244056	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	12965	PERF. 9003 - 9547	
M	0	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	244323	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	12892	PERF. 8803 - 10551	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		9	RRCID ->	244698	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	13250	PERF. 8981 - 10041	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		14	RRCID ->	245133	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	13179	PERF. 8919 - 10019	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GIBSON		WELL #:		8	RRCID ->	245134	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	13730	PERF. 8863 - 9860	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	246807	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	14600	PERF. 8770 - 9703	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		21	RRCID ->	247395	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	14720	PERF. 9002 - 10143	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
CARPENTER GAS UNIT II			WELL #:		3	RRCID -> 247423		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 13205		PERF. 8957 - 9137				
M	0	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1					WELL #:		17	RRCID -> 247462		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 8874 - 9754		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1					WELL #:		19	RRCID -> 247586		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 14005		PERF. 8858 - 9160		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1					WELL #:		8	RRCID -> 247595		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 8913 - 10248		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A"					WELL #:		16	RRCID -> 247877		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8983 - 10252		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1					WELL #:		4	RRCID -> 247960		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 13670		PERF. 8640 - 8650		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1					WELL #:		6	RRCID -> 247967		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13165		PERF. 8914 - 9977		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:		9	RRCID -> 248713		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 9068 - 10215		
M	0	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:		6	RRCID -> 250840		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 13184		PERF. 8901 - 9153		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:		2	RRCID -> 250848		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 14435		PERF. 8910 - 10183		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID -> 250921		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 13100		PERF. N/A		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

F. L. HALL		WELL #:		19	RRCID -> 250930		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 9039 - 9656		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		8	RRCID -> 251038		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 13187		PERF. 8892 - 9801		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID -> 251425		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 13785		PERF. 8622 - 8950		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		15	RRCID -> 251707		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 13826		PERF. 8801 - 9851					
M	0	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:		19	RRCID -> 251713		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 14335		PERF. 8966 - 11435					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		21	RRCID -> 251716		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 13885		PERF. 8816 - 9728					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		18	RRCID -> 252134		COMPL. DATE 06/24/2009		TOTAL DEPTH 13140		PERF. 8941 - 9456					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		14	RRCID -> 252406		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 13750		PERF. 8723 - 9615					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 252450		COMPL. DATE 07/02/2009		TOTAL DEPTH 13509		PERF. 8613 - 8958					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		6	RRCID -> 252503		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 13640		PERF. 8731 - 9749					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID -> 252876		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 14730		PERF. 9059 - 9630	
M	0	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID -> 252898		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 14680		PERF. 9364 - 10028	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID -> 252905		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 9034 - 10051	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID -> 252921		COMPL. DATE 08/09/2009		TOTAL DEPTH 14280		PERF. 8945 - 10298	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID -> 253263		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 12588		PERF. 8680 - 9580	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID -> 254614		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 13850		PERF. 8473 - 8708	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 254616		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 13492		PERF. 8301 - 9491	
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-		-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-		-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-		-0-
03	124 N	29	-0-	-95	-0-	29	2		N	-0-		-0-
04	120 N	86	-0-	-34	-0-	86	2		N	-0-		-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
REED GAS UNIT II			WELL #:		9	RRCID -> 254740		COMPL. DATE 11/26/2009		TOTAL DEPTH 12780		PERF. 8764 - 9138					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
LAWLEY GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 255169		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 13880		PERF. 8659 - 8720					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
GIBSON			WELL #:		16	RRCID -> 255924		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 13485		PERF. 8938 - 9786					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
REED GAS UNIT II			WELL #:		10	RRCID -> 255947		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 12720		PERF. 8700 - 9122					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #:		19	RRCID -> 255966		COMPL. DATE 01/30/2010		TOTAL DEPTH 13420		PERF. 9146 - 10123					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		15	RRCID -> 256674		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 14302		PERF. 8971 - 10259					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1			WELL #:		20	RRCID -> 256927		COMPL. DATE 06/06/2010		TOTAL DEPTH 13262		PERF. 8853 - 9946					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	30321 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310													
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2				WELL #:	19	RRCID ->	256959	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	13082	PERF.	8872 -	9451				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1				WELL #:	20	RRCID ->	257030	COMPL. DATE	05/27/2010	TOTAL DEPTH	13626	PERF.	8796 -	9883				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
GIBSON				WELL #:	6	RRCID ->	257207	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	13713	PERF.	9070 -	9804				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	17	RRCID ->	257215	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	12598	PERF.	8770 -	9746				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	257238	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	13865	PERF.	8385 -	8841				
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2				N	-0-						-0-
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2				N	-0-						-0-
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2				N	-0-						-0-
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2				N	-0-						-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2				N	-0-						-0-
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2				N	-0-						-0-
SANDERS CREEK GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	257373	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	12995	PERF.	8593 -	9412				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	7	RRCID ->	257718	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	8846 -	9172				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1														CNTY: LIMESTONE															
//CONT.// 30321 500 //CONT.// 386310 WELL #: 5														NON-ASSOCIATED															
RRCID -> 259191														CAPACITY															
COMPL. DATE 06/08/2010														TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8849 - 9098															
M 0	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															
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-															
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-															
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-															
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-															
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1														WELL #: 24															
RRCID -> 260718														COMPL. DATE 02/28/2011															
TOTAL DEPTH 13118														PERF. 8946 - 9416															
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-															
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-															
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-															
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-															
STANDLEY GAS UNIT NO. 2														WELL #: 3															
RRCID -> 260719														COMPL. DATE 03/04/2011															
TOTAL DEPTH 13700														PERF. 8720 - 8950															
12	31 N	24	-0-	-7	-0-		24	2		N	-0-			-0-															
01	31 N	22	-0-	-9	-0-		22	2		N	-0-			-0-															
02	28 N	17	-0-	-11	-0-		17	2		N	-0-			-0-															
03	31 N	17	-0-	-14	-0-		17	2		N	-0-			-0-															
04	30 N	15	-0-	-15	-0-		15	2		N	-0-			-0-															
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-		65	2		N	-0-			-0-															
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1														WELL #: 1															
RRCID -> 260873														COMPL. DATE 09/02/2011															
TOTAL DEPTH 14500														PERF. 8983 - 9659															
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-															
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-															
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-															
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-															
BAILEY GAS UNIT "A"														WELL #: 10															
RRCID -> 261135														COMPL. DATE 07/30/2010															
TOTAL DEPTH 13063														PERF. 9205 - 9777															
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-															
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-															
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-															
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-															
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1														WELL #: 11															
RRCID -> 261548														COMPL. DATE 06/04/2011															
TOTAL DEPTH 13542														PERF. 8692 - 9076															
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-															
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-															
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-															
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-															
CARL SADLER GAS UNIT NO. 1														WELL #: 4															
RRCID -> 262483														COMPL. DATE 07/02/2011															
TOTAL DEPTH 13815														PERF. 8648 - 8774															
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-															
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-															
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-															
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-															

FARRAR (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY GIBSON										//CONT.// 30321 500 386310										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: LIMESTONE																			
										WELL #: 1										RRCID -> 262872										COMPL. DATE 10/28/2010										TOTAL DEPTH 13500										PERF. 8374 - 9828									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																								
0							AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																										
12	SWR 10		180	-0-	180	165988	180	2			N	-0-					-0-																																										
01	SWR 10		95	-0-	95	166083	95	2			N	-0-					-0-																																										
02	SWR 10		16	-0-	16	166099	16	2			N	-0-					-0-																																										
03	SWR 10		211	-0-	211	166310	211	2			N	-0-					-0-																																										
04	SWR 10		100	-0-	100	166410	100	2			N	-0-					-0-																																										
05	SWR 10		90	-0-	90	166500	90	2			N	-0-					-0-																																										
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1										WELL #: 1										RRCID -> 265644										COMPL. DATE 12/08/2011										TOTAL DEPTH 14500										PERF. 8840 - 9341									
12	162 N		162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					20																																										
01	93 N		50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					20																																										
02	77 N		77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					20																																										
03	155 N		76	-0-	-79	-0-	76	2			N	-0-					20																																										
04	64 N		64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					20																																										
05	93 N		85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					20																																										
C & W GAS UNIT NO. 1										WELL #: 2										RRCID -> 266211										COMPL. DATE 04/14/2012										TOTAL DEPTH 13420										PERF. 8565 - 9142									
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-																																										
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																																										
LYONS GAS UNIT NO. 1										WELL #: 12										RRCID -> 266307										COMPL. DATE 08/01/2012										TOTAL DEPTH 12400										PERF. 8532 - 9601									
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-																																										
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																																										
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1										WELL #: 5										RRCID -> 266352										COMPL. DATE 09/08/2012										TOTAL DEPTH 13362										PERF. 8505 - 9730									
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-																																										
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																																										
SADLER, CARL GAS UNIT NO.1										WELL #: 3										RRCID -> 267596										COMPL. DATE 02/06/2013										TOTAL DEPTH 13716										PERF. 8739 - 8986									
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-																																										
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																																										
C & W GAS UNIT NO. 1										WELL #: 3										RRCID -> 270129										COMPL. DATE 06/10/2013										TOTAL DEPTH 13474										PERF. 8783 - 9437									
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-																																										
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																																										

FARRAR (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310														
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1				WELL #:		10	RRCID -> 272537		COMPL. DATE 01/10/2014		TOTAL DEPTH 13368		PERF. 8695 - 9377							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE
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-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1				WELL #:		1	RRCID -> 275226		COMPL. DATE 08/01/2014		TOTAL DEPTH 13600		PERF. 8983 - 9382							
12	1643 N	1452		-0-	-191	-0-	-0-	1444	2	8 9	N	7	7 8							-0-
01	1643 N	1604		-0-	-39	-0-	-0-	1591	2	13 9	N	12	12 8							-0-
02	1624 N	1433		-0-	-191	-0-	-0-	1433	2		N	-0-								-0-
03	1510 N	1510		-0-	-0-	-0-	-0-	1510	2		N	-0-								-0-
04	1560 N	1479		-0-	-81	-0-	-0-	1467	2	12 9	N	11	11 8							-0-
05	1581 N	1393		-0-	-188	-0-	-0-	1372	2	21 9	N	19	19 8							-0-
HALL, F. L.				WELL #:		4	RRCID -> 281955		COMPL. DATE 06/08/2016		TOTAL DEPTH 14054		PERF. 8597 - 10022							
12	13 N	8		-0-	-5	-0-	-0-	8	2		N	-0-								-0-
01	9 N	5		-0-	-4	-0-	-0-	5	2		N	-0-								-0-
*02	5 N	4		-0-	-1	-0-	-0-	4	2		N	-0-								-0-
*03	8 N	4		-0-	-4	-0-	-0-	4	2		N	-0-								-0-
04	5 N	5		-0-	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-								-0-
05	5 N	-0-		-0-	-5	-0-	-0-				N	-0-								-0-
HALL, F. L.				WELL #:		17	RRCID -> 286340		COMPL. DATE 09/28/2018		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8623 - 10065							
12	2792 N	2792		-0-	-0-	-0-	-0-	2786	2	6 9	N	5	5 8							-0-
01	2196 N	2196		-0-	-0-	-0-	-0-	2193	2	3 9	N	3	3 8							-0-
*02	2074 N	2074		-0-	-0-	-0-	-0-	2067	2	7 9	N	6	6 8							-0-
*03	2817 N	2817		-0-	-0-	-0-	-0-	2797	2	20 9	N	18	18 8							-0-
04	2156 N	2156		-0-	-0-	-0-	-0-	2145	2	11 9	N	10	10 8							-0-
05	2059 N	2059		-0-	-0-	-0-	-0-	2055	2	4 9	N	4	4 8							-0-
VALENCE OPERATING COMPANY				881167																
HUFFMAN "B"				WELL #:		1	RRCID -> 120340		COMPL. DATE 02/18/1986		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 8821 - 8844							
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-
05	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-
WORTHY UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 134203		COMPL. DATE 03/12/1990		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8848 - 9048							
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-
05	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)										CAPACITY										CNTY: LIMESTONE																													
VALENCE OPERATING COMPANY										//CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED																																							
GRIZZLY										//CONT.// 881167																																							
WELL #: 1										RRCID -> 205891										COMPL. DATE 10/02/2004										TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9417																			
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT. (I)	GAS	LIFT (L)	MONTHLY	STATUS (CODE)	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																								
0											(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT		CODE	AMT	CODE	BALANCE																								
12		SWR	10	NO	RPT	-0-			-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-																								
01		SWR	10	NO	RPT	-0-			-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-																								
02		SWR	10	NO	RPT	-0-			-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-																								
03		SWR	10	NO	RPT	-0-			-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-																								
04		SWR	10	NO	RPT	-0-			-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-																								
05		SWR	10	NO	RPT	-0-			-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-																								
LEWIS "B"										WELL #: 4										RRCID -> 205906										COMPL. DATE 08/26/2004										TOTAL DEPTH 14989 PERF. 9301 - 9445									
12		SWR	10	NO	RPT	-0-			-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-																								
01		SWR	10	NO	RPT	-0-			-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-																								
02		SWR	10	NO	RPT	-0-			-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-																								
03		SWR	10	NO	RPT	-0-			-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-																								
04		SWR	10	NO	RPT	-0-			-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-																								
05		SWR	10	NO	RPT	-0-			-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-																								
LEWIS "B"										WELL #: 3										RRCID -> 207078										COMPL. DATE 06/04/2004										TOTAL DEPTH 14980 PERF. 9296 - 9443									
12		SWR	10	NO	RPT	-0-			-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-																								
01		SWR	10	NO	RPT	-0-			-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-																								
02		SWR	10	NO	RPT	-0-			-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-																								
03		SWR	10	NO	RPT	-0-			-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-																								
04		SWR	10	NO	RPT	-0-			-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-																								
05		SWR	10	NO	RPT	-0-			-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-																								
HOLMES "A"										WELL #: 7										RRCID -> 207375										COMPL. DATE 06/12/2004										TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9154 - 9518									
12		SWR	10	NO	RPT	-0-			-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-																								
01		SWR	10	NO	RPT	-0-			-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-																								
02		SWR	10	NO	RPT	-0-			-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-																								
03		SWR	10	NO	RPT	-0-			-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-																								
04		SWR	10	NO	RPT	-0-			-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-																								
05		SWR	10	NO	RPT	-0-			-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-																								
HOLMES "A"										WELL #: 3										RRCID -> 207376										COMPL. DATE 07/17/2004										TOTAL DEPTH 14200 PERF. 9094 - 9462									
12		SWR	10	NO	RPT	-0-			-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-																								
01		SWR	10	NO	RPT	-0-			-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-																								
02		SWR	10	NO	RPT	-0-			-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-																								
03		SWR	10	NO	RPT	-0-			-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-																								
04		SWR	10	NO	RPT	-0-			-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-																								
05		SWR	10	NO	RPT	-0-			-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-																								
HOLMES "A"										WELL #: 4										RRCID -> 207435										COMPL. DATE 10/21/2004										TOTAL DEPTH 14244 PERF. 9200 - 9524									
12		SWR	10	NO	RPT	-0-			-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-																								
01		SWR	10	NO	RPT	-0-			-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-																								
02		SWR	10	NO	RPT	-0-			-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-																								
03		SWR	10	NO	RPT	-0-			-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-																								
04		SWR	10	NO	RPT	-0-			-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-																								
05		SWR	10	NO	RPT	-0-			-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-																								
HOLMES "A"										WELL #: 5										RRCID -> 210646										COMPL. DATE 03/03/2005										TOTAL DEPTH 14200 PERF. 9092 - 9493									
12		SWR	10	NO	RPT	-0-			-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-																								
01		SWR	10	NO	RPT	-0-			-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-																								
02		SWR	10	NO	RPT	-0-			-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-																								
03		SWR	10	NO	RPT	-0-			-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-																								
04		SWR	10	NO	RPT	-0-			-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-																								
05		SWR	10	NO	RPT	-0-			-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-																								

FARRAR (TRAVIS PEAK)														
VALENCE OPERATING COMPANY														
BLACK														
WELL #: 1 RRCID -> 211149 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 9172 - 9389														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GRIZZLY														
WELL #: 2 RRCID -> 211523 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 9202 - 9433														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEWIS "B"														
WELL #: 7 RRCID -> 211530 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9370														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GRIZZLY														
WELL #: 3 RRCID -> 211689 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 9172 - 9397														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEWIS "B"														
WELL #: 8 RRCID -> 213977 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9234 - 9339														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEWIS "B"														
WELL #: 10 RRCID -> 215512 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF. 9161 - 9314														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEWIS "B"														
WELL #: 9 RRCID -> 215787 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9107 - 9296														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
HOLMES "A"		WELL #:		13	RRCID -> 216988		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 14250		PERF. 9122 - 9431			
M	0	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

HOLMES "A"		WELL #:		18	RRCID -> 217453		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 14270		PERF. 9172 - 9501			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

LEWIS "B"		WELL #:		11	RRCID -> 217922		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 14770		PERF. 9260 - 9336			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

LEWIS "B"		WELL #:		17	RRCID -> 217929		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 14700		PERF. 9129 - 9212			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

HOLMES "A"		WELL #:		12	RRCID -> 218100		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 14890		PERF. 9139 - 9424			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

HOLMES "A"		WELL #:		6	RRCID -> 218112		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 14325		PERF. 9088 - 9538			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

LEWIS "B"		WELL #:		19	RRCID -> 218955		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 15100		PERF. 9322 - 9542			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		38321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167								
HOLMES "A"			WELL #:		17	RRCID -> 220497		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 9406			
M	0	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

BLACK			WELL #:		5	RRCID -> 223603		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 14597 PERF. 9088 - 9227			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

LEWIS "B"			WELL #:		14	RRCID -> 223611		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 14614 PERF. 9104 - 9283			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

LEWIS "B"			WELL #:		15	RRCID -> 224814		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 14670 PERF. 9192 - 9276			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

HOLMES "A"			WELL #:		23	RRCID -> 227317		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 13360 PERF. 9142 - 9534			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

HOLMES "A"			WELL #:		24	RRCID -> 228097		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9182 - 9544			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

BLACK			WELL #:		8	RRCID -> 228224		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 14463 PERF. 9038 - 9211			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 30321 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167															
BLACK			WELL #: 3			RRCID -> 228227			COMPL. DATE 03/29/2007			TOTAL DEPTH 14740 PERF. 9180 - 9430						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

LEWIS "B"			WELL #: 16			RRCID -> 229883			COMPL. DATE 05/12/2007			TOTAL DEPTH 14583 PERF. 8890 - 9145						
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

HOLMES "A"			WELL #: 21			RRCID -> 230328			COMPL. DATE 05/24/2007			TOTAL DEPTH 14248 PERF. 9188 - 9475						
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

HOLMES "A"			WELL #: 22			RRCID -> 230331			COMPL. DATE 04/10/2007			TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9146 - 9492						
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

GRIZZLY			WELL #: 4			RRCID -> 232112			COMPL. DATE 06/22/2007			TOTAL DEPTH 14651 PERF. 9125 - 9381						
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

BLACK			WELL #: 2			RRCID -> 233076			COMPL. DATE 10/12/2007			TOTAL DEPTH 14459 PERF. 9170 - 9341						
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

HOLMES "A"			WELL #: 19			RRCID -> 233261			COMPL. DATE 08/31/2007			TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9128 - 9445						
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)													CNTY: LIMESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY															
POLAR															
WELL #: 1													RRCID -> 233316		
COMPL. DATE 09/29/2007													TOTAL DEPTH 14460		
PERF. 9060 - 9212															
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	DISPOSITIONS	BALANCE
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-

HOLMES "A"													WELL #: 26		
RRCID -> 233732													COMPL. DATE 10/05/2007		
TOTAL DEPTH 15131													PERF. 9240 - 9520		
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-

HOLMES "A"													WELL #: 15		
RRCID -> 235957													COMPL. DATE 01/11/2008		
TOTAL DEPTH 14290													PERF. 9234 - 9510		
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-

HOLMES "A"													WELL #: 14		
RRCID -> 235999													COMPL. DATE 01/16/2008		
TOTAL DEPTH 14358													PERF. 9348 - 9633		
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-

LITTLE FLOCK													WELL #: 1		
RRCID -> 241211													COMPL. DATE 03/30/2008		
TOTAL DEPTH 14850													PERF. 9320 - 9508		
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-

TWEENER													WELL #: 3		
RRCID -> 241572													COMPL. DATE 07/02/2008		
TOTAL DEPTH 12479													PERF. 8878 - 9328		
12	173	N		173	-0-	-0-	-0-		3	1	169	2	Y	1	26
									1	9					
01	203	N		203	-0-	-0-	-0-		4	1	199	2	Y	-0-	26
02	383	N		383	-0-	-0-	-0-		2	1	381	2	Y	-0-	26
03	362	N		362	-0-	-0-	-0-		1	1	361	2	Y	-0-	26
04	397	N		397	-0-	-0-	-0-		5	1	392	2	Y	-0-	26
05	434	N		237	-0-	-197	-0-		4	1	233	2	Y	-0-	26

FARRAR (TRAVIS PEAK)															CAPACITY															CNTY: LIMESTONE																																												
VALENCE OPERATING COMPANY															//CONT./// 30321 500 NON-ASSOCIATED																																																											
BLACK															//CONT./// 881167																																																											
WELL #: 15															RRCID -> 242942															COMPL. DATE 06/01/2008															TOTAL DEPTH 14314 PERF. 9075 - 9317																													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																							
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-																																																								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																								
LEWIS "B"															WELL #: 18															RRCID -> 243432															COMPL. DATE 07/30/2008															TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9346 - 10006														
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-																																																								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																								
LEWIS "B"															WELL #: 20															RRCID -> 244631															COMPL. DATE 04/09/2008															TOTAL DEPTH 14810 PERF. 9442 - 9462														
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-																																																								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																								
BLACK															WELL #: 11															RRCID -> 244655															COMPL. DATE 11/20/2008															TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8989 - 9207														
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-																																																								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																								
BLACK															WELL #: 6															RRCID -> 245122															COMPL. DATE 11/26/2008															TOTAL DEPTH 14615 PERF. 9224 - 9310														
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-																																																								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																								
TWEENER															WELL #: 4															RRCID -> 245787															COMPL. DATE 07/02/2008															TOTAL DEPTH 13358 PERF. 9130 - 9238														
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-																																																								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																								
BLACK															WELL #: 7															RRCID -> 251128															COMPL. DATE 02/01/2009															TOTAL DEPTH 14365 PERF. 9162 - 9341														
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-																																																								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																								

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167												
LEWIS "B"			WELL #:		22	RRCID -> 251421		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 15020		PERF. 9442 - 9556					
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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLACK			WELL #:		14	RRCID -> 251729		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 9026 - 9174					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LEWIS "B"			WELL #:		6	RRCID -> 256028		COMPL. DATE 03/14/2010		TOTAL DEPTH 13890		PERF. 9420 - 9520					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LEWIS "B"			WELL #:		23	RRCID -> 266332		COMPL. DATE 06/21/2012		TOTAL DEPTH 14850		PERF. 8888 - 14626					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LEWIS "B"			WELL #:		24	RRCID -> 266496		COMPL. DATE 07/03/2012		TOTAL DEPTH 14750		PERF. 8820 - 14490					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FARRAR, N. (COTTON VALLEY SAND)					30323 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY					386310												
STONE, W. O.			WELL #:		1	RRCID -> 108959		COMPL. DATE 12/26/1983		TOTAL DEPTH 13850		PERF. 12219 - 12334					
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-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, N. (PETTIT)				30323 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201											
HUFFMAN, EVA				WELL #: 1		RRCID -> 112884		COMPL. DATE 05/01/1996		TOTAL DEPTH 14197		PERF. 8682 - 8850			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	31 N	14	-0-	-17	-0-			14 2			N	-0-			30
01	13 N	10	-0-	-3	-0-			10 2			N	-0-			30
02	14 N	13	-0-	-1	-0-			13 2			N	-0-			30
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-						N	-0-			30
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-			21 2			N	-0-			30
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-			20 2			N	-0-			30
VALENCE OPERATING COMPANY				881167											
HUFFMAN "B"				WELL #: 2		RRCID -> 167363		COMPL. DATE 12/20/1997		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8386 - 8392			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
FARRAR, SE.				30325 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP				680770											
HOLIDAY RESOURCES "A"				WELL #: 1		RRCID -> 144617		COMPL. DATE 12/12/1992		TOTAL DEPTH 13895		PERF. 8894 - 9440			
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
FARRAR, SE (PETTIT)				30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1				WELL #: 2		RRCID -> 145276		COMPL. DATE 04/09/1993		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 8475 - 8539			
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-			147 2			N	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-			15 2			N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
04	15 N	-0-	-0-	-15	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1				WELL #: 2AC		RRCID -> 149592		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 9521		PERF. 8676 - 8684			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1				WELL #: 6		RRCID -> 185733		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 8822		PERF. 8234 - 8255			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		5	RRCID -> 196698		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 14300		PERF. 8734		- 8873				
M	0	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
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-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #:		5	RRCID -> 197227		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 13250		PERF. 8698		- 8782				
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-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #:		13	RRCID -> 198839		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 12582		PERF. 8612		- 8702				
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-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #:		14	RRCID -> 199479		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 8562		- 8647				
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-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #:		1	RRCID -> 202646		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 9825		PERF. 8601		- 8693				
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-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		6	RRCID -> 207385		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 13180		PERF. 8652		- 8700				
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-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
HALL, F. L.			WELL #:		18	RRCID -> 212681		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 12970		PERF. 8679		- 8724				
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-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

FARRAR, SE (PETTIT)				//CONT.//	38325 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
REED "R" NO. 1 UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	218119	COMPL. DATE	03/04/2006	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	8092 - 8158				
M	0	ALLOW CODE	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		
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
KELLOGG CREEK				WELL #:	1	RRCID ->	221496	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	8272 - 8470				
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
BAILEY GAS UNIT A				WELL #:	4	RRCID ->	223390	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	9616	PERF.	8663 - 9316				
12		837 N	490	-0-	-347	-0-	490	2			N	-0-			-0-		
01		713 N	377	-0-	-336	-0-	377	2			N	-0-			-0-		
02		532 N	317	-0-	-215	-0-	317	2			N	-0-			-0-		
03		496 N	309	-0-	-187	-0-	308	2		1 9	N	1	1 8		-0-		
04		360 N	329	-0-	-31	-0-	329	2			N	-0-			-0-		
05		341 N	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-			-0-		
HALL, F. L.				WELL #:	16	RRCID ->	224808	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	13415	PERF.	8474 - 8539				
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
STANDLEY GAS UNIT NO. 2				WELL #:	12	RRCID ->	225593	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	13850	PERF.	8540 - 8648				
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
CHANDLER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->	226051	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	8722 - 8871				
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
CHANDLER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	11	RRCID ->	226505	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	14478	PERF.	8750 - 8840				
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		21	RRCID ->	228154	COMPL. DATE	02/24/2007	TOTAL DEPTH	14300	PERF. 8635 - 8728		
M	0	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	228658	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	13455	PERF. 8347 - 8497		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		18	RRCID ->	228882	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	14490	PERF. 8754 - 8867		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	229200	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	13005	PERF. 8508 - 8654		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #:		13	RRCID ->	229216	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	13090	PERF. 8615 - 8683		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1		WELL #:		13	RRCID ->	229222	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL DEPTH	13413	PERF. 8290 - 8467		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	229517	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	13990	PERF. 8518 - 8683		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
REED GAS UNIT II			WELL #:		7	RRCID -> 229525		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 13913		PERF. 8528 - 8662	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

GIBSON			WELL #:		13	RRCID -> 229538		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 13460		PERF. 8292 - 8436	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #:		18	RRCID -> 229834		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 8538 - 8625	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		9	RRCID -> 229859		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8766 - 8867	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

REED GAS UNIT II			WELL #:		4	RRCID -> 229892		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 13900		PERF. 8508 - 8619	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 230038		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 13750		PERF. 8378 - 8428	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		14	RRCID -> 230094		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 14254		PERF. 8758 - 8851	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 230099		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 8860								
M	0	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 230130		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 8432								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 230297		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 8609								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 230317		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 8753								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BAILEY GAS UNIT 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 230439		COMPL. DATE 02/22/2016		TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8568 - 8570								
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 230625		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 8628								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 230638		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 8622								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//			30325 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310													
CHANDLER GAS UNIT NO.1			WELL #:			12	RRCID -> 230643			COMPL. DATE 08/22/2007			TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 8844						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #:			10	RRCID -> 230662			COMPL. DATE 09/07/2007			TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8520 - 8608						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #:			14	RRCID -> 230723			COMPL. DATE 09/13/2007			TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 8418						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HALL, F. L.			WELL #:			14	RRCID -> 230763			COMPL. DATE 07/31/2007			TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 8785						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1			WELL #:			10	RRCID -> 231791			COMPL. DATE 10/11/2007			TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 8630						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757						N	NO RPT					-0-	
CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:			7	RRCID -> 231845			COMPL. DATE 10/03/2007			TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 8750						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #:			23	RRCID -> 232012			COMPL. DATE 10/20/2007			TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 8475						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 232191		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 8636								
M	0	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 232364		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 8486								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 233035		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 8741								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 22		RRCID -> 233249		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 32		RRCID -> 233324		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 8769								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 233482		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 8710								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 12		RRCID -> 233535		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 8656								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT)				//CONT.//	38325 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310								
LYONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	21	RRCID -> 233546	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	13585	PERF.	8325 -	8442
M	0	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1				WELL #:	16	RRCID -> 233552	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	8656 -	8761
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GIBSON				WELL #:	17	RRCID -> 234073	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	13627	PERF.	8443 -	8514
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1				WELL #:	8	RRCID -> 235605	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	8647 -	8768
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1				WELL #:	11	RRCID -> 235724	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	8691 -	8805
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1				WELL #:	9	RRCID -> 238965	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	8436 -	8592
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID -> 240449	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	9816	PERF.	8833 -	8727
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.// 38325 750			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310													
BEDDINGFIELD GAS UNIT			WELL #: 9			RRCID -> 241148			COMPL. DATE 04/17/2008			TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 8815				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1			WELL #: 4			RRCID -> 241465			COMPL. DATE 07/04/2008			TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 8691				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT			WELL #: 17			RRCID -> 241579			COMPL. DATE 07/18/2008			TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 8664				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1			WELL #: 15			RRCID -> 241915			COMPL. DATE 09/25/2008			TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 8602				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #: 1			RRCID -> 242995			COMPL. DATE 09/13/2008			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 8852				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-

BAILEY GAS UNIT A			WELL #: 17			RRCID -> 243014			COMPL. DATE 09/28/2008			TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 8920				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1			WELL #: 20			RRCID -> 243028			COMPL. DATE 10/11/2008			TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 8775				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12	RRCID ->	243530	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	13325	PERF. 8628 - 8775	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
LYONS GAS UNIT NO 1		WELL #:		18	RRCID ->	243536	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	13665	PERF. 8379 - 8499	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	243545	COMPL. DATE	11/04/2008	TOTAL DEPTH	13670	PERF. 8268 - 8498	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	243826	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	14208	PERF. 8655 - 8801	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		19	RRCID ->	244057	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	12965	PERF. 8629 - 8794	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	244324	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	12892	PERF. 8481 - 8623	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		9	RRCID ->	244697	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	13250	PERF. 8647 - 8773	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

FARRAR, SE (PETTIT)				//CONT.//	30325 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2				WELL #:	14	RRCID -> 245132	COMPL. DATE 12/20/2008	TOTAL DEPTH 13179	PERF. 8576	-	8755						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			

GIBSON				WELL #:	8	RRCID -> 245135	COMPL. DATE 12/16/2008	TOTAL DEPTH 13730	PERF. 8432	-	8562						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 246808	COMPL. DATE 11/14/2008	TOTAL DEPTH 14600	PERF. 8386	-	8565						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1				WELL #:	21	RRCID -> 247394	COMPL. DATE 08/10/2007	TOTAL DEPTH 14720	PERF. 8679	-	8882						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			

CARPENTER GAS UNIT II				WELL #:	3	RRCID -> 247422	COMPL. DATE 01/16/2009	TOTAL DEPTH 13205	PERF. 8631	-	8792						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			

CHANDLER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	17	RRCID -> 247463	COMPL. DATE 08/28/2008	TOTAL DEPTH 13200	PERF. 8625	-	8806						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			

PERLITZ GAS UNIT NO. 1				WELL #:	19	RRCID -> 247585	COMPL. DATE 01/22/2009	TOTAL DEPTH 14005	PERF. 8514	-	8684						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		8	RRCID -> 247594		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 8570 - 8706						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BAILEY GAS UNIT "A"			WELL #:		16	RRCID -> 247876		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8730 - 8873						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1			WELL #:		4	RRCID -> 247959		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 13670		PERF. 8266 - 8496						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1			WELL #:		6	RRCID -> 247966		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13165		PERF. 8532 - 8664						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BAILEY GAS UNIT 'A'			WELL #:		2	RRCID -> 248675		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8618 - 8750						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BAILEY GAS UNIT "A"			WELL #:		9	RRCID -> 248714		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 8708 - 8872						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		10	RRCID -> 250604		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 13128		PERF. 8694 - 8833						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT)				//CONT.//	38325 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310														
CARPENTER GAS UNIT II				WELL #:	6	RRCID ->	250841	COMPL. DATE	03/04/2009	TOTAL DEPTH	13184	PERF.	8564 -	8679					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CARPENTER GAS UNIT II				WELL #:	2	RRCID ->	250847	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	14435	PERF.	8578 -	8726					
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-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1				WELL #:	7	RRCID ->	250922	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	8652 -	8772					
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-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
F. L. HALL				WELL #:	19	RRCID ->	250928	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	8737 -	8832					
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-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2				WELL #:	8	RRCID ->	251039	COMPL. DATE	03/16/2009	TOTAL DEPTH	13187	PERF.	8576 -	8755					
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-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1				WELL #:	5	RRCID ->	251424	COMPL. DATE	06/19/2009	TOTAL DEPTH	13785	PERF.	8246 -	8364					
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-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1				WELL #:	12	RRCID ->	251642	COMPL. DATE	05/05/2009	TOTAL DEPTH	12720	PERF.	8533 -	8688					
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-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//			30325 750			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310													
GIBSON			WELL #:			15			RRCID -> 251691			COMPL. DATE 05/15/2009			TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 8513				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

STANDLEY GAS UNIT NO. 2					WELL #:			15			RRCID -> 251708			COMPL. DATE 05/07/2009			TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 8638		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BAILEY GAS UNIT "A"					WELL #:			19			RRCID -> 251712			COMPL. DATE 06/18/2009			TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 8753		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT					WELL #:			21			RRCID -> 251717			COMPL. DATE 05/09/2009			TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 8643		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

STANDLEY GAS UNIT NO. 2					WELL #:			14			RRCID -> 252407			COMPL. DATE 06/30/2009			TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 8596		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1					WELL #:			2			RRCID -> 252449			COMPL. DATE 08/03/2009			TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8530 - 8671		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

STANDLEY GAS UNIT NO. 1					WELL #:			1			RRCID -> 252451			COMPL. DATE 07/02/2009			TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 8465		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
STANDLEY GAS UNIT NO. 2			WELL #:		6	RRCID -> 252504		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 13640		PERF. 8417 - 8555					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #:		9	RRCID -> 252877		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 14730		PERF. 8780 - 8898					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		9	RRCID -> 252899		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 14680		PERF. 9057 - 9173					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		4	RRCID -> 252906		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 8662 - 8796					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		13	RRCID -> 252922		COMPL. DATE 08/09/2009		TOTAL DEPTH 14280		PERF. 8721 - 8858					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		7	RRCID -> 252923		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 14222		PERF. 8744 - 8862					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1			WELL #:		9	RRCID -> 253262		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 12588		PERF. 8375 - 8518					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 253428		COMPL. DATE 09/30/2009		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8471 - 8646								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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
12	62 N	48	-0-	-14	-0-		48 2			N	-0-					23
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-		72 2			N	-0-					23
02	84 N	48	-0-	-36	-0-		48 2			N	-0-					23
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-		85 2			N	-0-					23
04	60 N	51	-0-	-9	-0-		51 2			N	-0-					23
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-		63 2			N	-0-					23
PRATT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 253500		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8400								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 254615		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 8473								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 254617		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 8443								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
REED GAS UNIT II		WELL #: 9		RRCID -> 254741		COMPL. DATE 11/26/2009		TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 8670								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LAWLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255167		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 8484								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GIBSON		WELL #: 16		RRCID -> 255923		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 8539								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
REED GAS UNIT II		WELL #:		10	RRCID -> 255948		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 12720		PERF. 8433 - 8553	
M	0	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		19	RRCID -> 255967		COMPL. DATE 01/30/2010		TOTAL DEPTH 13420		PERF. 8811 - 8893	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15	RRCID -> 256676		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 14302		PERF. 8672 - 8738	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GIBSON		WELL #:		11	RRCID -> 256693		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 12295		PERF. 8300 - 8398	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		20	RRCID -> 256932		COMPL. DATE 06/06/2010		TOTAL DEPTH 13262		PERF. 8677 - 8791	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		19	RRCID -> 256957		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 13082		PERF. 8557 - 8698	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		20	RRCID -> 257032		COMPL. DATE 05/27/2010		TOTAL DEPTH 13626		PERF. 8516 - 8639	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
GIBSON			WELL #:		6	RRCID -> 257209		COMPL. DATE 07/10/2010		TOTAL DEPTH 13713		PERF. 8468 - 8626	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1													
			WELL #:		17	RRCID -> 257216		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 12598		PERF. 8486 - 8561	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT													
			WELL #:		3	RRCID -> 257231		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 9414		PERF. 8516 - 8685	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	18
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT													
			WELL #:		1	RRCID -> 257239		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 13865		PERF. 8385 - 8513	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
SANDERS CREEK GAS UNIT													
			WELL #:		1	RRCID -> 257377		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 12995		PERF. 8264 - 8408	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1													
			WELL #:		7	RRCID -> 257719		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 8519 - 8664	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1													
			WELL #:		5	RRCID -> 259189		COMPL. DATE 06/08/2010		TOTAL DEPTH 13025		PERF. 8530 - 8678	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
GIBSON			WELL #:		1	RRCID -> 259865		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 8374 - 8539						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1			WELL #:		24	RRCID -> 260714		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 13118		PERF. 8651 - 8771						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1			WELL #:		1	RRCID -> 260792		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8620 - 8714						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BAILEY GAS UNIT "A"			WELL #:		10	RRCID -> 261168		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 13063		PERF. 8911 - 9032						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1			WELL #:		4	RRCID -> 261499		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 9806		PERF. 8640 - 8855						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2			WELL #:		1	RRCID -> 262343		COMPL. DATE 11/27/2010		TOTAL DEPTH 14510		PERF. 8655 - 8726						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		4	RRCID -> 262513		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 13815		PERF. 8297 - 8402						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT)				//CONT.//	30325 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	262623	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8579	-	8681			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->	262739	COMPL. DATE	09/16/2011	TOTAL DEPTH	9818	PERF. 8660	-	8864			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
C & W GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID ->	266214	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	13420	PERF. 8239	-	8404			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID ->	266541	COMPL. DATE	10/21/2012	TOTAL DEPTH	9616	PERF. 8638	-	8715			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CARPENTER GAS UNIT I				WELL #:	2	RRCID ->	266543	COMPL. DATE	11/03/2012	TOTAL DEPTH	9722	PERF. 8529	-	8676			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	5	RRCID ->	266557	COMPL. DATE	12/11/2012	TOTAL DEPTH	8820	PERF. 8206	-	8320			
12	62 N	44	-0-	-18	-0-		44	2			N	-0-					-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	2			N	-0-					-0-
02	56 N	37	-0-	-19	-0-		37	2			N	-0-					-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	2			N	-0-					-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-		54	2			N	-0-					-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	2			N	-0-					-0-
SADLER, CARL GAS UNIT NO.1				WELL #:	3	RRCID ->	267607	COMPL. DATE	02/06/2013	TOTAL DEPTH	13716	PERF. 8400	-	8523			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
C & W GAS UNIT NO. 1			WELL #:		3	RRCID -> 270133		COMPL. DATE 06/10/2013		TOTAL DEPTH 13474		PERF. 8218 - 8389	
M	0	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

BAILEY GAS UNIT 'A'			WELL #:		3	RRCID -> 275430		COMPL. DATE 10/14/2014		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8618 - 8752	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		1	RRCID -> 275510		COMPL. DATE 07/28/2014		TOTAL DEPTH 13600		PERF. 8250 - 8438	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

HALL, F. L.			WELL #:		4	RRCID -> 281972		COMPL. DATE 06/08/2016		TOTAL DEPTH 14054		PERF. 8597 - 10022	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

HALL, F. L.			WELL #:		17	RRCID -> 286394		COMPL. DATE 09/28/2018		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8623 - 10065	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

SAND BRANCH GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 286781		COMPL. DATE 04/11/2019		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 8100 - 8204	
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-	-0-	-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	-0-	-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-	-0-	-0-

FARRAR, SE (PETTIT) VALENCE OPERATING COMPANY GRIZZLY														
//CONT.//		38325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
WELL #:		1		RRCID -> 205892		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 14950		PERF. 8932 - 8952				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LEWIS "B"														
WELL #:		4		RRCID -> 205907		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 14989		PERF. 9301 - 9445				
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LEWIS "B"														
WELL #:		3		RRCID -> 207076		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 14980		PERF. 8925 - 9035				
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HOLMES "A"														
WELL #:		3		RRCID -> 207953		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 14200		PERF. 8826 - 8836				
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HOLMES "A"														
WELL #:		7		RRCID -> 207957		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 14250		PERF. 8861 - 8913				
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BLACK														
WELL #:		1		RRCID -> 211150		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 14788		PERF. 8817 - 8946				
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GRIZZLY														
WELL #:		2		RRCID -> 211522		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 14937		PERF. 8848 - 8972				
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167								
LEWIS "B"			WELL #:		7	RRCID -> 211533		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 14950		PERF. 8937 - 9061	
M	0	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

GRIZZLY			WELL #:		3	RRCID -> 211690		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 14784		PERF. 8826 - 8918	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

LEWIS "B"			WELL #:		8	RRCID -> 213976		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 14900		PERF. 8928 - 9054	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

LEWIS "B"			WELL #:		10	RRCID -> 215513		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 14737		PERF. 8816 - 8935	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

LEWIS "B"			WELL #:		9	RRCID -> 215788		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 14650		PERF. 8740 - 8937	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

LEWIS "B"			WELL #:		11	RRCID -> 217923		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 14770		PERF. 8837 - 8972	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

LEWIS "B"			WELL #:		17	RRCID -> 217931		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 14700		PERF. 8716 - 8844	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167												
BLACK			WELL #:		5	RRCID -> 223604		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 14597		PERF. 8730 - 8876					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LEWIS "B"			WELL #:		14	RRCID -> 223612		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 14614		PERF. 8789 - 8931					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LEWIS "B"			WELL #:		15	RRCID -> 224815		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 14670		PERF. 8781 - 8917					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLACK			WELL #:		8	RRCID -> 228223		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 14463		PERF. 8634 - 8774					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLACK			WELL #:		3	RRCID -> 228228		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 14740		PERF. 8799 - 8935					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LEWIS "B"			WELL #:		16	RRCID -> 229882		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 14583		PERF. 8689 - 8773					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GRIZZLY			WELL #:		4	RRCID -> 232111		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 14651		PERF. 8779 - 8916					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE						
VALENCIA OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167													
BLACK			WELL #:		2	RRCID -> 233075		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL	DEPTH 14459	PERF. 8759	-	8901				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
POLAR			WELL #:		1	RRCID -> 233317		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL	DEPTH 14460	PERF. 8652	-	8788				
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOLMES "A"			WELL #:		23	RRCID -> 233580		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL	DEPTH 13360	PERF. 8852	-	8936				
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOLMES "A"			WELL #:		15	RRCID -> 235956		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL	DEPTH 14290	PERF. 8858	-	8970				
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HOLMES "A"			WELL #:		14	RRCID -> 235998		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL	DEPTH 14358	PERF. 8946	-	9060				
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LITTLE FLOCK			WELL #:		1	RRCID -> 241210		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL	DEPTH 14850	PERF. 8872	-	9066				
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TWEENER			WELL #:		3	RRCID -> 241574		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL	DEPTH 12479	PERF. 8878	-	9078				
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167								
BLACK			WELL #:		15	RRCID -> 242943		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 14314		PERF. 8700 - 8852	
M	0	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
LEWIS "B"			WELL #:		18	RRCID -> 243431		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 14999		PERF. 9036 - 9149	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
LEWIS "B"			WELL #:		20	RRCID -> 244632		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 14810		PERF. 9001 - 9144	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
BLACK			WELL #:		11	RRCID -> 244656		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 14450		PERF. 8646 - 8778	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
BLACK			WELL #:		6	RRCID -> 245123		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 14615		PERF. 8779 - 8915	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
TWEENER			WELL #:		4	RRCID -> 245786		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 13358		PERF. 8796 - 8936	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
BLACK			WELL #:		7	RRCID -> 251127		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 14365		PERF. 8684 - 8808	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167														
LEWIS "B"			WELL #:		22	RRCID -> 251422		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 15020 PERF. 9019 - 9149									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BLACK			WELL #:		14	RRCID -> 251730		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8626 - 8802									
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LEWIS "B"			WELL #:		6	RRCID -> 256030		COMPL. DATE 03/14/2010		TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 9122									
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LEWIS "B"			WELL #:		23	RRCID -> 266364		COMPL. DATE 06/21/2012		TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626									
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LEWIS "B"			WELL #:		24	RRCID -> 266528		COMPL. DATE 07/03/2012		TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490									
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FAZZINO (COTTON VALLEY LIME)					38445 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON									
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC					923444														
FAZZINO, LEE UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 185946		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 16525 PERF.15470 - 16046								
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-	
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FAZZINO (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		38445 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		923444						
FAZZINO, LEE UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 189000	COMPL. DATE 10/21/2001	TOTAL DEPTH 16361	PERF.15797	- 16004	
M	0	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
FRAZIER (COTTON VALLEY SAND)				32791 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
OWENS "C"		WELL #:		1	RRCID -> 155163	COMPL. DATE 05/26/1995	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10921	- 10968	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TEAGUE GAS UNIT #4		WELL #:		2	RRCID -> 164209	COMPL. DATE 06/13/1997	TOTAL DEPTH 11550	PERF. 9470	- 9764	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
LEVELS, MARION		WELL #:		1	RRCID -> 171297	COMPL. DATE 11/20/1998	TOTAL DEPTH 12400	PERF.10950	- 11153	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
FREEDOM (TRAVIS PEAK)				32900 380	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LEON		
COUCH OIL & GAS, INC.				182165						
BRAVEHEART		WELL #:		2	RRCID -> 270732	COMPL. DATE 11/04/2010	TOTAL DEPTH N/A	PERF.15665	- 17669	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
FULLSPIKE ENERGY LLC				289935						
MONTGOMERY		WELL #:		1	RRCID -> 212941	COMPL. DATE 06/13/2005	TOTAL DEPTH 18100	PERF.10852	- 11564	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FREEDOM (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32900 380	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEON										
FULLSPIKE ENERGY LLC		//CONT.//		289935															
GRAUKE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 231643		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 17787		PERF. 9598 - 9926								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					133	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					133	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					133	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					133	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					133	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					133	
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
1789 MANAGEMENT, LLC				100936															
REED, BOBBY GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 176712		COMPL. DATE 04/24/2014		TOTAL DEPTH 11847		PERF. 8343 - 11390						
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-						-0-	
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-						-0-	
02	84	N	25	-0-	-59	-0-	25	2			Y	-0-						-0-	
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-						-0-	
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			Y	-0-						-0-	
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-						-0-	
REED, BOBBY GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 181193		COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 11080 - 11465						
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-						-0-	
01	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			Y	-0-						-0-	
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-						-0-	
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-						-0-	
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-						-0-	
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-						-0-	
REED, BOBBY GAS UNIT				WELL #:		4	RRCID -> 185844		COMPL. DATE 10/15/2014		TOTAL DEPTH 11755		PERF. 8206 - 11184						
12	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-						-0-	
01	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-						-0-	
02	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-						-0-	
03	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-						-0-	
04	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-						-0-	
05	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-						-0-	
REED, BOBBY GAS UNIT				WELL #:		5	RRCID -> 194791		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 11552		PERF. 10374 - 11445						
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-						-0-	
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-						-0-	
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-						-0-	
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-						-0-	
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-						-0-	
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-						-0-	
SIMS, ALTON				WELL #:		1L	RRCID -> 198180		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 11694		PERF. 10032 - 10366						
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.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)															//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
1789 MANAGEMENT, LLC															//CONT.// 100936							
SIMS, ALTON															WELL #: 2L		RRCID -> 201633		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 11841 PERF.10070 - 11139	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE				
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-				
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
REED, BOBBY GAS UNIT															WELL #: 6		RRCID -> 202100		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10983 - 11155	
12		288 N	288	-0-	-0-	-0-		288	2			Y	-0-					-0-				
01		248 N	238	-0-	-10	-0-		238	2			Y	-0-					-0-				
02		252 N	240	-0-	-12	-0-		240	2			Y	-0-					-0-				
03		279 N	240	-0-	-39	-0-		240	2			Y	-0-					-0-				
04		283 N	283	-0-	-0-	-0-		283	2			Y	-0-					-0-				
05		279 N	247	-0-	-32	-0-		247	2			Y	-0-					-0-				
REED, BOBBY GAS UNIT															WELL #: 7		RRCID -> 204548		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11370 - 11489	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
SIMS, ALTON															WELL #: 3L		RRCID -> 205583		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 11833 PERF.11350 - 11450	
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-				
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
SIMS, ALTON															WELL #: 5L		RRCID -> 206077		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11440	
12		3526 X	773	-0-	-2753	-0-		773	2			Y	-0-					-0-				
01		800 X	800	-0-	-0-	-0-		800	2			Y	-0-					-0-				
02		T. A.	720	-0-	720	-0-		720	2			Y	-0-					-0-				
03		T. A.	822	-0-	822	-0-		1542	2			Y	-0-					-0-				
04		T. A.	749	-0-	749	-0-		2291	2			Y	-0-					-0-				
05		T. A.	817	-0-	817	-0-		3108	2			Y	-0-					-0-				
REED, BOBBY GAS UNIT															WELL #: 8		RRCID -> 206522		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 11767 PERF.10961 - 11388	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
REED, BOBBY GAS UNIT															WELL #: 9		RRCID -> 208294		COMPL. DATE 12/15/2009		TOTAL DEPTH 11836 PERF.11164 - 11495	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
1789 MANAGEMENT, LLC														
DOSS GU														
WELL #: 1 RRCID -> 210251 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10603 - 11800														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	4848 X	1941	-0-	-2907	-0-	1941	2			N	-0-			-0-
01	2077 X	1817	-0-	-260	-0-	1817	2			N	-0-			-0-
02	3360 X	2159	-0-	-1201	-0-	2159	2			N	-0-			-0-
03	3720 X	1581	-0-	-2139	-0-	1581	2			N	-0-			-0-
04	2130 X	1612	-0-	-518	-0-	1612	2			N	-0-			-0-
05	2387 X	1920	-0-	-467	-0-	1920	2			N	-0-			-0-
DOSS GU WELL #: 2 RRCID -> 212513 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9856 - 11407														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SIMS, ALTON WELL #: 6L RRCID -> 212863 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11317 - 11696														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DOSS GU WELL #: 3 RRCID -> 212898 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11100 - 11384														
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-			-0-
01	341 N	47	-0-	-294	-0-	47	2			Y	-0-			-0-
02	140 N	30	-0-	-110	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
04	60 N	10	-0-	-50	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
DOSS GU WELL #: 4 RRCID -> 214889 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9932 - 11544														
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-			-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-			-0-
03	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-			-0-
DOSS GU WELL #: 5 RRCID -> 216622 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11388 - 12678														
12	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-			-0-
01	1395 N	1087	-0-	-308	-0-	1087	2			Y	-0-			-0-
02	1120 N	1059	-0-	-61	-0-	1059	2			Y	-0-			-0-
03	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			Y	-0-			-0-
04	1050 N	998	-0-	-52	-0-	998	2			Y	-0-			-0-
05	1178 N	1073	-0-	-105	-0-	1073	2			Y	-0-			-0-
DOSS GU WELL #: 6 RRCID -> 216676 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11322 - 11561														
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-			-0-
01	496 N	452	-0-	-44	-0-	452	2			Y	-0-			-0-
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-			-0-
03	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	2			Y	-0-			-0-
04	450 N	449	-0-	-1	-0-	449	2			Y	-0-			-0-
05	465 N	389	-0-	-76	-0-	389	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
1789 MANAGEMENT, LLC															
DOSS GU															
WELL #: 8 RRCID -> 216681 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11314 - 11501															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-				-0-
01	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			Y	-0-				-0-
02	1148 N	1137	-0-	-11	-0-	1137	2			Y	-0-				-0-
03	1333 N	1223	-0-	-110	-0-	1223	2			Y	-0-				-0-
04	1290 N	1156	-0-	-134	-0-	1156	2			Y	-0-				-0-
05	1271 N	1190	-0-	-81	-0-	1190	2			Y	-0-				-0-
RICKARD GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 217214 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10896 - 11104															
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
DOSS GU															
WELL #: 9 RRCID -> 217867 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 11912 PERF.10872 - 11372															
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT				-0-
DOSS GU															
WELL #: 10 RRCID -> 217876 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10910 - 11287															
12	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-				-0-
01	1147 N	917	-0-	-230	-0-	917	2			Y	-0-				-0-
02	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-				-0-
03	1147 N	1104	-0-	-43	-0-	1104	2			Y	-0-				-0-
04	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-				-0-
05	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-				-0-
DOSS GU															
WELL #: 7 RRCID -> 218661 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11395 - 11753															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-				-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-				-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-				-0-
04	60 N	16	-0-	-44	-0-	16	2			Y	-0-				-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-
SIMS, ALTON															
WELL #: 8 RRCID -> 227302 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11264 - 11480															
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-				-0-
01	651 N	417	-0-	-234	-0-	417	2			Y	-0-				-0-
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-				-0-
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-				-0-
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-				-0-
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-				-0-
REED, BOBBY GAS UNIT															
WELL #: 11 RRCID -> 228120 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11517 - 11540															
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-				-0-
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-				-0-
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-				-0-
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-				-0-
04	510 N	435	-0-	-75	-0-	435	2			Y	-0-				-0-
05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CNTY: FREESTONE									
1789 MANAGEMENT, LLC																			
SIMS, ALTON																			
WELL #: 7																			
RRCID -> 228122																			
COMPL. DATE 02/21/2007																			
TOTAL DEPTH 11850																			
PERF.11181 - 11378																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	01	917 N	917	-0-	-0-	-0-			917 2			Y	-0-						-0-
02	03	806 N	806	-0-	-0-	-0-			806 2			Y	-0-						-0-
03	04	837 N	743	-0-	-94	-0-			743 2			Y	-0-						-0-
04	05	810 N	753	-0-	-57	-0-			753 2			Y	-0-						-0-
05		948 N	948	-0-	-0-	-0-			948 2			Y	-0-						-0-
REED, BOBBY GAS UNIT																			
WELL #: 12																			
RRCID -> 231657																			
COMPL. DATE 06/02/2007																			
TOTAL DEPTH 12800																			
PERF.11318 - 12610																			
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
DOSS GU																			
WELL #: 13																			
RRCID -> 231668																			
COMPL. DATE 05/20/2007																			
TOTAL DEPTH 11800																			
PERF.11064 - 11320																			
12	01	3100 N	2303	-0-	-797	999			2303 2			Y	-0-						-0-
02	03	2978 N	1979	-0-	-999	-0-			1979 2			Y	-0-						-0-
03	04	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-			1812 2			Y	-0-						-0-
04	05	2170 N	2029	-0-	-141	-0-			2029 2			Y	-0-						-0-
05		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-			2078 2			Y	-0-						-0-
05		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-			2141 2			Y	-0-						-0-
SIMS, ALTON																			
WELL #: 9																			
RRCID -> 231689																			
COMPL. DATE 04/28/2007																			
TOTAL DEPTH 12100																			
PERF.11252 - 11468																			
12	01	3100 N	4204	-0-	1104	4736			4204 2			Y	-0-						-0-
02	03	9058 X	4322	-0-	-4736	-0-			4322 2			Y	-0-						-0-
03	04	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-			3739 2			Y	-0-						-0-
04	05	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-			3875 2			Y	-0-						-0-
05		3450 X	2876	-0-	-574	-0-			2876 2			Y	-0-						-0-
05		3926 X	3926	-0-	-0-	-0-			3926 2			Y	-0-						-0-
REED, BOBBY GAS UNIT																			
WELL #: 13																			
RRCID -> 232491																			
COMPL. DATE 07/15/2007																			
TOTAL DEPTH 12850																			
PERF.11280 - 12668																			
12	01	3100 N	3749	-0-	649	649			3749 2			Y	-0-						-0-
02	03	3100 N	2969	-0-	-131	518			2969 2			Y	-0-						-0-
03	04	2800 N	3451	-0-	651	1169			3451 2			Y	-0-						-0-
04	05	4411 X	3242	-0-	-1169	-0-			3242 2			Y	-0-						-0-
05		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-			3433 2			Y	-0-						-0-
05		2775 X	2775	-0-	-0-	-0-			2775 2			Y	-0-						-0-
REED, BOBBY GAS UNIT																			
WELL #: 14																			
RRCID -> 232492																			
COMPL. DATE 08/17/2007																			
TOTAL DEPTH 12900																			
PERF.11324 - 12626																			
12	01	749 N	749	-0-	-0-	-0-			749 2			Y	-0-						-0-
02	03	671 N	671	-0-	-0-	-0-			671 2			Y	-0-						-0-
03	04	443 N	443	-0-	-0-	-0-			443 2			Y	-0-						-0-
04	05	744 N	625	-0-	-119	-0-			625 2			Y	-0-						-0-
05		750 N	750	-0-	-0-	-0-			750 2			Y	-0-						-0-
05		636 N	636	-0-	-0-	-0-			636 2			Y	-0-						-0-
DOSS GU																			
WELL #: 14																			
RRCID -> 233043																			
COMPL. DATE 06/23/2014																			
TOTAL DEPTH 11975																			
PERF.11188 - 11426																			
12	01	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-			1438 2			Y	-0-						-0-
02	03	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-			1426 2			Y	-0-						-0-
03	04	1344 N	1050	-0-	-294	-0-			1050 2			Y	-0-						-0-
04	05	1426 N	1128	-0-	-298	-0-			1128 2			Y	-0-						-0-
05		1380 N	883	-0-	-497	-0-			883 2			Y	-0-						-0-
05		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-			1407 2			Y	-0-						-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE							
1789 MANAGEMENT, LLC																			
SIMS, ALTON																			
WELL #: 12												RRCID -> 233489							
COMPL. DATE 11/16/2007												TOTAL DEPTH 13050							
PERF.11297 - 12852																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
01		1488 N	1125	-0-	-363	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
02		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
03		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					-0-
04		1080 N	976	-0-	-104	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
05		1116 N	1012	-0-	-104	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU												WELL #: 15				RRCID -> 233628			
COMPL. DATE 08/18/2007												TOTAL DEPTH 11850				PERF.11232 - 11456			
12		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-					-0-
01		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-
02		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-
03		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1576	2			Y	-0-					-0-
04		1530 N	1486	-0-	-44	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
05		1581 N	1445	-0-	-136	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT												WELL #: 8				RRCID -> 233670			
COMPL. DATE 06/19/2014												TOTAL DEPTH 13250				PERF.11058 - 13188			
12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
01		62 N	55	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
02		55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
03		62 N	30	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
05		80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU												WELL #: 12				RRCID -> 233693			
COMPL. DATE 10/19/2007												TOTAL DEPTH 13200				PERF.11498 - 13150			
12		25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	25	-0-	25	-0-	25	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	25	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	25	-0-	25	-0-	50	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	50	-0-	50	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT												WELL #: 4				RRCID -> 233784			
COMPL. DATE 11/20/2014												TOTAL DEPTH 12093				PERF.11184 - 11214			
12		275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
01		368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
02		252 N	88	-0-	-164	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
03		620 N	620	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
04		864 N	864	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
05		878 N	878	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON												WELL #: 14				RRCID -> 235758			
COMPL. DATE 05/06/2014												TOTAL DEPTH 13250				PERF.11224 - 11436			
12		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
01		1674 N	894	-0-	-780	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
02		1428 N	1108	-0-	-320	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
03		1395 N	921	-0-	-474	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
04		870 N	354	-0-	-516	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
05		1240 N	469	-0-	-771	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON												WELL #: 15				RRCID -> 235839			
COMPL. DATE 01/10/2008												TOTAL DEPTH 13325				PERF.11304 - 12736			
12		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
01		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
02		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
03		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-
04		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-
05		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
1789 MANAGEMENT, LLC														
REED, BOBBY GAS UNIT														
WELL #: 18														
RRCID -> 237730														
COMPL. DATE 11/04/2014														
TOTAL DEPTH 13200														
PERF.12408 - 12687														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2		Y	-0-			-0-	
01	1116 N	1079	-0-	-37	-0-	1079	2		Y	-0-			-0-	
02	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2		Y	-0-			-0-	
03	1085 N	1021	-0-	-64	-0-	1021	2		Y	-0-			-0-	
04	1050 N	817	-0-	-233	-0-	817	2		Y	-0-			-0-	
05	1147 N	830	-0-	-317	-0-	830	2		Y	-0-			-0-	
DOSS GU														
WELL #: 19														
RRCID -> 237731														
COMPL. DATE 01/06/2008														
TOTAL DEPTH 13550														
PERF.11186 - 13100														
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		Y	-0-			-0-	
01	372 N	315	-0-	-57	-0-	315	2		Y	-0-			-0-	
02	336 N	294	-0-	-42	-0-	294	2		Y	-0-			-0-	
03	372 N	333	-0-	-39	-0-	333	2		Y	-0-			-0-	
04	300 N	293	-0-	-7	-0-	293	2		Y	-0-			-0-	
05	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	2		Y	-0-			-0-	
RICKARD GAS UNIT														
WELL #: 12														
RRCID -> 240297														
COMPL. DATE 02/23/2008														
TOTAL DEPTH 13203														
PERF.11396 - 11638														
12	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2		Y	-0-			-0-	
01	1581 N	1495	-0-	-86	-0-	1495	2		Y	-0-			-0-	
02	1344 N	1135	-0-	-209	-0-	1135	2		Y	-0-			-0-	
03	1488 N	1374	-0-	-114	-0-	1374	2		Y	-0-			-0-	
04	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2		Y	-0-			-0-	
05	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2		Y	-0-			-0-	
RICKARD GAS UNIT														
WELL #: 7														
RRCID -> 240375														
COMPL. DATE 11/02/2007														
TOTAL DEPTH 11470														
PERF.11014 - 11330														
12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2		Y	-0-			-0-	
01	930 N	817	-0-	-113	-0-	817	2		Y	-0-			-0-	
02	672 N	629	-0-	-43	-0-	629	2		Y	-0-			-0-	
03	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2		Y	-0-			-0-	
04	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2		Y	-0-			-0-	
05	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2		Y	-0-			-0-	
REED, BOBBY GAS UNIT														
WELL #: 17														
RRCID -> 240377														
COMPL. DATE 12/24/2007														
TOTAL DEPTH 13300														
PERF.11270 - 12700														
12	3100 N	3661	-0-	561	561	3661	2		Y	-0-			-0-	
01	1391 N	830	-0-	-561	-0-	830	2		Y	-0-			-0-	
02	2100 N	485	-0-	-1615	-0-	485	2		Y	-0-			-0-	
03	2325 X	514	-0-	-1811	-0-	514	2		Y	-0-			-0-	
04	2250 X	866	-0-	-1384	-0-	866	2		Y	-0-			-0-	
05	2325 X	752	-0-	-1573	-0-	752	2		Y	-0-			-0-	
REED, BOBBY GAS UNIT														
WELL #: 15														
RRCID -> 240380														
COMPL. DATE 10/15/2007														
TOTAL DEPTH 12955														
PERF.11400 - 12844														
12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2		Y	-0-			-0-	
01	1023 N	891	-0-	-132	-0-	891	2		Y	-0-			-0-	
02	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2		Y	-0-			-0-	
03	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2		Y	-0-			-0-	
04	870 N	836	-0-	-34	-0-	836	2		Y	-0-			-0-	
05	1271 N	1154	-0-	-117	-0-	1154	2		Y	-0-			-0-	
RICKARD GAS UNIT														
WELL #: 6														
RRCID -> 241392														
COMPL. DATE 06/05/2014														
TOTAL DEPTH 13296														
PERF.11069 - 13050														
12	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2		Y	-0-			-0-	
01	1085 N	954	-0-	-131	-0-	954	2		Y	-0-			-0-	
02	980 N	933	-0-	-47	-0-	933	2		Y	-0-			-0-	
03	1054 N	949	-0-	-105	-0-	949	2		Y	-0-			-0-	
04	930 N	824	-0-	-106	-0-	824	2		Y	-0-			-0-	
05	1023 N	795	-0-	-228	-0-	795	2		Y	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
1789 MANAGEMENT, LLC														
REED, BOBBY GAS UNIT														
WELL #: 24										RRCID -> 241538		COMPL. DATE 08/30/2014		
												TOTAL DEPTH 12920		
												PERF.11684 - 12692		
M	0	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
12		3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2		Y	-0-			-0-
01		2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2		Y	-0-			-0-
02		3528 X	2994	-0-	-534	-0-	2994	2		Y	-0-			-0-
03		4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2		Y	-0-			-0-
04		3870 X	3787	-0-	-83	-0-	3787	2		Y	-0-			-0-
05		4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2		Y	-0-			-0-
SIMS, ALTON										WELL #: 11		RRCID -> 241543		
												COMPL. DATE 03/28/2008		
												TOTAL DEPTH 13120		
												PERF.11278 - 12956		
12		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2		Y	-0-			-0-
01		775 N	714	-0-	-61	-0-	714	2		Y	-0-			-0-
02		728 N	652	-0-	-76	-0-	652	2		Y	-0-			-0-
03		868 N	746	-0-	-122	-0-	746	2		Y	-0-			-0-
04		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2		Y	-0-			-0-
05		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2		Y	-0-			-0-
SIMS, ALTON										WELL #: 20		RRCID -> 241544		
												COMPL. DATE 09/30/2014		
												TOTAL DEPTH 13120		
												PERF.11138 - 12760		
12		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2		Y	-0-			-0-
01		1488 N	1480	-0-	-8	-0-	1480	2		Y	-0-			-0-
02		1344 N	1335	-0-	-9	-0-	1335	2		Y	-0-			-0-
03		1519 N	1511	-0-	-8	-0-	1511	2		Y	-0-			-0-
04		1440 N	1338	-0-	-102	-0-	1338	2		Y	-0-			-0-
05		1488 N	1376	-0-	-112	-0-	1376	2		Y	-0-			-0-
RICKARD GAS UNIT										WELL #: 14		RRCID -> 241640		
												COMPL. DATE 06/27/2008		
												TOTAL DEPTH 13450		
												PERF.11018 - 13292		
12		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		Y	-0-			-0-
01		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		Y	-0-			-0-
02		504 N	454	-0-	-50	-0-	454	2		Y	-0-			-0-
03		620 N	574	-0-	-46	-0-	574	2		Y	-0-			-0-
04		600 N	576	-0-	-24	-0-	576	2		Y	-0-			-0-
05		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2		Y	-0-			-0-
REED, BOBBY GAS UNIT										WELL #: 23		RRCID -> 241658		
												COMPL. DATE 05/04/2008		
												TOTAL DEPTH 12831		
												PERF.11328 - 12606		
12		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2		Y	-0-			-0-
01		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2		Y	-0-			-0-
02		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2		Y	-0-			-0-
03		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2		Y	-0-			-0-
04		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2		Y	-0-			-0-
05		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2		Y	-0-			-0-
REED, BOBBY GAS UNIT										WELL #: 20		RRCID -> 241659		
												COMPL. DATE 07/31/2014		
												TOTAL DEPTH 14714		
												PERF.11229 - 14693		
12		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2		Y	-0-			-0-
01		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		Y	-0-			-0-
02		476 N	468	-0-	-8	-0-	468	2		Y	-0-			-0-
03		527 N	493	-0-	-34	-0-	493	2		Y	-0-			-0-
04		510 N	473	-0-	-37	-0-	473	2		Y	-0-			-0-
05		527 N	488	-0-	-39	-0-	488	2		Y	-0-			-0-
RICKARD GAS UNIT										WELL #: 11		RRCID -> 241739		
												COMPL. DATE 01/18/2008		
												TOTAL DEPTH 13458		
												PERF.11147 - 12960		
12		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		Y	-0-			-0-
01		310 N	286	-0-	-24	-0-	286	2		Y	-0-			-0-
02		280 N	256	-0-	-24	-0-	256	2		Y	-0-			-0-
03		310 N	282	-0-	-28	-0-	282	2		Y	-0-			-0-
04		270 N	259	-0-	-11	-0-	259	2		Y	-0-			-0-
05		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
1789 MANAGEMENT, LLC															
SIMS, ALTON															

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
1789 MANAGEMENT, LLC																	
DOSS GU																	
WELL #: 25										RRCID -> 243497		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 13220		PERF.11164 - 12996	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-	
01	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-	
02	1260 N	967	-0-	-293	-0-	967	2			Y	-0-					-0-	
03	1364 N	978	-0-	-386	-0-	978	2			Y	-0-					-0-	
04	1380 N	884	-0-	-496	-0-	884	2			Y	-0-					-0-	
05	1085 N	913	-0-	-172	-0-	913	2			Y	-0-					-0-	
RICKARD GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 243500		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 13180 PERF.11082 - 12930	
12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					-0-	
01	899 N	848	-0-	-51	-0-	848	2			Y	-0-					-0-	
02	784 N	722	-0-	-62	-0-	722	2			Y	-0-					-0-	
03	899 N	727	-0-	-172	-0-	727	2			Y	-0-					-0-	
04	810 N	692	-0-	-118	-0-	692	2			Y	-0-					-0-	
05	806 N	643	-0-	-163	-0-	643	2			Y	-0-					-0-	
RICKARD GAS UNIT										WELL #: 16		RRCID -> 243501		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 13210 PERF.11084 - 12978	
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-	
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-	
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-	
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-	
04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-	
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-	
RICKARD GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 245006		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 13310 PERF.11302 - 11539	
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-	
01	589 N	507	-0-	-82	-0-	507	2			Y	-0-					-0-	
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-	
03	403 N	136	-0-	-267	-0-	136	2			Y	-0-					-0-	
04	480 N	314	-0-	-166	-0-	314	2			Y	-0-					-0-	
05	496 N	202	-0-	-294	-0-	202	2			Y	-0-					-0-	
REED, BOBBY GAS UNIT										WELL #: 16		RRCID -> 245118		COMPL. DATE 08/31/2008		TOTAL DEPTH 13035 PERF.11283 - 12724	
12	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-	
01	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-	
02	980 N	930	-0-	-50	-0-	930	2			N	-0-					-0-	
03	1085 N	1014	-0-	-71	-0-	1014	2			N	-0-					-0-	
04	1050 N	877	-0-	-173	-0-	877	2			N	-0-					-0-	
05	1023 N	838	-0-	-185	-0-	838	2			N	-0-					-0-	
SIMS, ALTON										WELL #: 13		RRCID -> 245142		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 13105 PERF.11281 - 12906	
12	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					-0-	
01	868 N	494	-0-	-374	-0-	494	2			Y	-0-					-0-	
02	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					-0-	
03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					-0-	
04	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					-0-	
05	930 N	873	-0-	-57	-0-	873	2			Y	-0-					-0-	
REED, BOBBY GAS UNIT										WELL #: 19		RRCID -> 247043		COMPL. DATE 03/31/2014		TOTAL DEPTH 13038 PERF.11202 - 12786	
12	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-	
01	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-	
02	1092 N	958	-0-	-134	-0-	958	2			Y	-0-					-0-	
03	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-	
04	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			Y	-0-					-0-	
05	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE			
1789 MANAGEMENT, LLC															
SIMS, ALTON															
WELL #: 17															
RRCID -> 249775															
COMPL. DATE 10/24/2008															
TOTAL DEPTH 13113												PERF.11278 - 12830			
M	0	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
12	01	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2		Y	-0-				-0-
01	02	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		Y	-0-				-0-
02	03	1008 N	848	-0-	-160	-0-	848	2		Y	-0-				-0-
03	04	1023 N	752	-0-	-271	-0-	752	2		Y	-0-				-0-
04	05	1050 N	780	-0-	-270	-0-	780	2		Y	-0-				-0-
05		930 N	793	-0-	-137	-0-	793	2		Y	-0-				-0-
SIMS, ALTON															
WELL #: 21															
RRCID -> 250981															
COMPL. DATE 10/12/2008															
TOTAL DEPTH 13085												PERF.11271 - 12952			
12	01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2		Y	-0-				-0-
01	02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		Y	-0-				-0-
02	03	700 N	524	-0-	-176	-0-	524	2		Y	-0-				-0-
03	04	682 N	595	-0-	-87	-0-	595	2		Y	-0-				-0-
04	05	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2		Y	-0-				-0-
05		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2		Y	-0-				-0-
SIMS, ALTON															
WELL #: 23															
RRCID -> 250983															
COMPL. DATE 11/23/2008															
TOTAL DEPTH 13030												PERF.11235 - 11452			
12	01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2		Y	-0-				-0-
01	02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		Y	-0-				-0-
02	03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		Y	-0-				-0-
03	04	465 N	390	-0-	-75	-0-	390	2		Y	-0-				-0-
04	05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		Y	-0-				-0-
05		465 N	241	-0-	-224	-0-	241	2		Y	-0-				-0-
BOBBY REED GAS UNIT															
WELL #: 27															
RRCID -> 251119															
COMPL. DATE 12/23/2008															
TOTAL DEPTH 13500												PERF.11206 - 11403			
12	01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2		Y	-0-				-0-
01	02	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2		Y	-0-				-0-
02	03	896 N	532	-0-	-364	-0-	532	2		Y	-0-				-0-
03	04	1054 N	564	-0-	-490	-0-	564	2		Y	-0-				-0-
04	05	960 N	462	-0-	-498	-0-	462	2		Y	-0-				-0-
05		589 N	529	-0-	-60	-0-	529	2		Y	-0-				-0-
DOSS GU															
WELL #: 17															
RRCID -> 251320															
COMPL. DATE 11/15/2008															
TOTAL DEPTH 13245												PERF.11190 - 11437			
12	01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2		Y	-0-				-0-
01	02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		Y	-0-				-0-
02	03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		Y	-0-				-0-
03	04	682 N	665	-0-	-17	-0-	665	2		Y	-0-				-0-
04	05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		Y	-0-				-0-
05		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2		Y	-0-				-0-
REED, BOBBY GAS UNIT															
WELL #: 26															
RRCID -> 251744															
COMPL. DATE 02/13/2009															
TOTAL DEPTH 13007												PERF.11404 - 11450			
12	01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		Y	-0-				-0-
01	02	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2		Y	-0-				-0-
02	03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		Y	-0-				-0-
03	04	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2		Y	-0-				-0-
04	05	210 N	81	-0-	-129	-0-	81	2		Y	-0-				-0-
05		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		Y	-0-				-0-
REED, BOBBY GAS UNIT															
WELL #: 31															
RRCID -> 252351															
COMPL. DATE 03/01/2009															
TOTAL DEPTH 12000												PERF.11450 - 11764			
12	01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2		Y	-0-				-0-
01	02	806 N	759	-0-	-47	-0-	759	2		Y	-0-				-0-
02	03	812 N	656	-0-	-156	-0-	656	2		Y	-0-				-0-
03	04	899 N	703	-0-	-196	-0-	703	2		Y	-0-				-0-
04	05	720 N	591	-0-	-129	-0-	591	2		Y	-0-				-0-
05		713 N	647	-0-	-66	-0-	647	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936														
DOSS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252358 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11403 - 11473														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-			-0-
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
RICKARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252904 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10950 - 11236														
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-			-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-			-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-			-0-
DOSS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 253481 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11293 - 11528														
12	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-			-0-
01	1054 N	787	-0-	-267	-0-	787	2			Y	-0-			-0-
02	1008 N	759	-0-	-249	-0-	759	2			Y	-0-			-0-
03	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-			-0-
04	750 N	733	-0-	-17	-0-	733	2			Y	-0-			-0-
05	837 N	659	-0-	-178	-0-	659	2			Y	-0-			-0-
SIMS, ALTON WELL #: 27 RRCID -> 253482 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11272 - 11462														
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-			-0-
01	403 N	395	-0-	-8	-0-	395	2			Y	-0-			-0-
02	364 N	341	-0-	-23	-0-	341	2			Y	-0-			-0-
03	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	2			Y	-0-			-0-
04	390 N	281	-0-	-109	-0-	281	2			Y	-0-			-0-
05	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	2			Y	-0-			-0-
SIMS, ALTON WELL #: 25 RRCID -> 254058 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11316 - 13058														
12	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-			-0-
01	1023 N	1021	-0-	-2	-0-	1021	2			Y	-0-			-0-
02	980 N	858	-0-	-122	-0-	858	2			Y	-0-			-0-
03	1116 N	893	-0-	-223	-0-	893	2			Y	-0-			-0-
04	990 N	824	-0-	-166	-0-	824	2			Y	-0-			-0-
05	961 N	910	-0-	-51	-0-	910	2			Y	-0-			-0-
DOSS GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254074 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13252 PERF.11351 - 11616														
12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-			-0-
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-			-0-
02	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-			-0-
03	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			Y	-0-			-0-
04	3000 N	3105	-0-	105	105	3105	2			Y	-0-			-0-
05	3100 N	3475	-0-	375	480	3475	2			Y	-0-			-0-
SIMS, ALTON WELL #: 28 RRCID -> 254621 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11254 - 12870														
12	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-			-0-
01	1302 N	1218	-0-	-84	-0-	1218	2			Y	-0-			-0-
02	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-			-0-
03	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-			-0-
04	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-			-0-
05	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
1789 MANAGEMENT, LLC														
SIMS, ALTON														
WELL #: 26														
RRCID -> 254735														
COMPL. DATE 10/16/2009														
TOTAL DEPTH 13100														
PERF.11310 - 11520														
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
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-			-0-
01	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	2			Y	-0-			-0-
02	392 N	387	-0-	-5	-0-	387	2			Y	-0-			-0-
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-			-0-
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-			-0-
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-			-0-
RICKARD GAS UNIT														
WELL #: 3R														
RRCID -> 266491														
COMPL. DATE 05/10/2010														
TOTAL DEPTH 12499														
PERF.10759 - 11651														
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-			-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
THOMPSON, MILDRED														
WELL #: 1														
RRCID -> 099216														
COMPL. DATE 01/12/1982														
TOTAL DEPTH 13000														
PERF.11252 - 11576														
12	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	56	1	1063	2	N	4	1	8	16
						4	9							
01	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	226	1	1108	2	N	1	1	8	16
						1	9							
02	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	194	1	1201	2	N	2			18
						2	9							
03	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	103	1	1191	2	N	1	9	1	10
						1	9							
04	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	39	1	996	2	N	-0-			10
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	68	1	651	2	N	-0-			10
EVERETT														
WELL #: 1														
RRCID -> 102006														
COMPL. DATE 08/02/1982														
TOTAL DEPTH 12810														
PERF.11102 - 11415														
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	233	2	N	3			17
						3	9							
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	41	1	203	2	N	-0-			17
02	224 N	220	-0-	-4	-0-	30	1	188	2	N	2			19
						2	9							
03	248 N	247	-0-	-1	-0-	20	1	227	2	N	-0-	9	1	10
04	240 N	223	-0-	-17	-0-	8	1	215	2	N	-0-			10
05	248 N	242	-0-	-6	-0-	23	1	219	2	N	-0-			10
THOMPSON, MILDRED														
WELL #: 2R														
RRCID -> 137925														
COMPL. DATE 02/20/1991														
TOTAL DEPTH 12010														
PERF.11621 - 11727														
12	310 N	77	-0-	-233	-0-	4	1	70	2	N	3			16
						3	9							
01	310 N	82	-0-	-228	-0-	14	1	68	2	N	-0-			16
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	11	1	66	2	N	2			18
						2	9							
03	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-	8	1	10
04	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-			10
05	93 N	57	-0-	-36	-0-	5	1	52	2	N	-0-			10

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THOMPSON, MILDRED "A"															//CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 220903 WELL #: 1 RRCID -> 139002 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11802 - 11926															CNTY: FREESTONE														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																												
12	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	75	1 6 9	1435	2	N	5		2 8			16																												
01	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	262	1 2 9	1285	2	N	2		2 8			16																												
02	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	198	1 3 9	1231	2	N	3		1 8			18																												
03	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	128	1 2 9	1479	2	N	2		8 1	2 8		10																												
04	1500 N	1227	-0-	-273	-0-	46	1	1181	2	N	-0-					10																												
05	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	151	1	1439	2	N	-0-					10																												
EVERETT															WELL #: 3 RRCID -> 139594 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11436 - 11746																													
12	2015 N	1808	-0-	-207	-0-	90	1 9 9	1709	2	N	8		5 8			38																												
01	1891 N	1561	-0-	-330	-0-	264	1 3 9	1294	2	N	3		3 8			38																												
02	1540 N	1106	-0-	-434	-0-	153	1 3 9	950	2	N	3		1 8			40																												
03	1798 N	1578	-0-	-220	-0-	125	1	1453	2	N	-0-		19 1			21																												
04	1500 N	1357	-0-	-143	-0-	51	1	1306	2	N	-0-					21																												
05	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	152	1	1454	2	N	-0-					21																												
THOMPSON, MILDRED															WELL #: 3 RRCID -> 140177 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11421 - 12034																													
12	872 N	722	-0-	-150	-0-	36	1 4 9	682	2	N	4		1 8			16																												
01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	144	1	708	2	N	-0-					16																												
02	797 X	797	-0-	-0-	-0-	110	1 2 9	685	2	N	2					18																												
03	900 X	900	-0-	-0-	-0-	71	1	829	2	N	-0-		8 1			10																												
04	997 X	997	-0-	-0-	-0-	37	1	960	2	N	-0-					10																												
05	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	445	1	4242	2	N	-0-					10																												
EVERETT															WELL #: 4 RRCID -> 140417 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11540 - 11944																													
12	2511 N	2048	-0-	-463	-0-	102	1	1946	2	N	-0-					-0-																												
01	2387 N	1295	-0-	-1092	-0-	220	1	1075	2	N	-0-					-0-																												
02	1932 N	1291	-0-	-641	-0-	179	1	1112	2	N	-0-					-0-																												
03	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	171	1	1977	2	N	-0-					-0-																												
04	1260 N	1099	-0-	-161	-0-	41	1	1058	2	N	-0-					-0-																												
05	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	156	1	1485	2	N	-0-					-0-																												
EVERETT															WELL #: 5 RRCID -> 140636 COMPL. DATE 12/21/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11212 - 11610																													
12	1705 N	1535	-0-	-170	-0-	76	1 6 9	1453	2	N	5		2 8			21																												
01	1705 N	1247	-0-	-458	-0-	211	1 3 9	1033	2	N	3		3 8			21																												
02	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	172	1 4 9	1064	2	N	4		2 8			23																												
03	1550 N	1093	-0-	-457	-0-	87	1 2 9	1004	2	N	2		11 1	2 8		12																												
04	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	70	1 2 9	1794	2	N	2		2 8			12																												
05	1364 N	908	-0-	-456	-0-	86	1	822	2	N	-0-					12																												

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THOMPSON, MILDRED "A"													CNTY: FREESTONE					
//CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 220903																		
WELL #: 2 RRCID -> 140749 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 12285													PERF.11611 - 11967					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
12	620 N	606	-0-	-14	-0-	59 1	544 2	N			3			16				
01	651 N	593	-0-	-58	-0-	126 1	467 2	N			-0-			16				
02	644 N	500	-0-	-144	-0-	93 1	405 2	N			2			18				
03	620 N	486	-0-	-134	-0-	67 1	419 2	N			-0-	8 1		10				
04	570 N	553	-0-	-17	-0-	50 1	503 2	N			-0-			10				
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	84 1	505 2	N			-0-			10				
THOMPSON, MILDRED													WELL #: 4	RRCID -> 154886	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11900	PERF. 8390 - 10666
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-				
SHELLEY 'A'													WELL #: 1	RRCID -> 158522	COMPL. DATE 03/18/1996	TOTAL DEPTH 13200	PERF.12075 - 12111	
12	1674 N	1522	-0-	-152	-0-	102 1	1420 2	Y			-0-			-0-				
01	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	74 1	1529 2	Y			-0-			-0-				
02	1568 N	1331	-0-	-237	-0-	50 1	1281 2	Y			-0-			-0-				
03	1519 N	1327	-0-	-192	-0-	55 1	1272 2	Y			-0-			-0-				
04	1560 N	1115	-0-	-445	-0-	59 1	1056 2	Y			-0-			-0-				
05	1488 N	1212	-0-	-276	-0-	71 1	1141 2	Y			-0-			-0-				
THOMPSON, MILDRED													WELL #: 5	RRCID -> 158916	COMPL. DATE 03/31/1996	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11256 - 11820	
12	620 N	607	-0-	-13	-0-	30 1	574 2	N			3			16				
01	651 N	606	-0-	-45	-0-	103 1	503 2	N			-0-			16				
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	83 1	518 2	N			2			18				
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	50 1	585 2	N			-0-	8 1		10				
04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	23 1	601 2	N			-0-			10				
05	682 N	651	-0-	-31	-0-	62 1	589 2	N			-0-			10				
THOMPSON, MILDRED													WELL #: 6	RRCID -> 161179	COMPL. DATE 11/02/1996	TOTAL DEPTH 11906	PERF.11186 - 11719	
12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	69 1	730 2	Y			3			16				
01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	148 1	571 2	Y			-0-			16				
02	728 N	648	-0-	-80	-0-	114 1	532 2	Y			2			18				
03	806 N	707	-0-	-99	-0-	85 1	622 2	Y			-0-	8 1		10				
04	690 N	683	-0-	-7	-0-	54 1	629 2	Y			-0-			10				
05	713 N	696	-0-	-17	-0-	94 1	602 2	Y			-0-			10				
THOMPSON, MILDRED													WELL #: 7	RRCID -> 166312	COMPL. DATE 11/27/1997	TOTAL DEPTH 12157	PERF.11653 - 11997	
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-				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THOMPSON, MILDRED				//CONT.// //CONT.//	32950 285 220903	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
				WELL #:	8	RRCID ->	167112	COMPL. DATE	01/17/1998	TOTAL	DEPTH	12080	PERF.	11516 - 11893			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
SHELLEY 'A'				WELL #:	2	RRCID ->	171812	COMPL. DATE	04/27/1999	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.	11482 - 11833			
12	899 N	877	-0-	-22	-0-		59	1	818	2	Y	-0-				-0-	
01	839 N	839	-0-	-0-	-0-		38	1	801	2	Y	-0-				-0-	
02	588 N	528	-0-	-60	-0-		20	1	508	2	Y	-0-				-0-	
03	868 N	535	-0-	-333	-0-		22	1	513	2	Y	-0-				-0-	
04	839 N	839	-0-	-0-	-0-		45	1	794	2	Y	-0-				-0-	
05	589 N	536	-0-	-53	-0-		31	1	505	2	Y	-0-				-0-	
THOMPSON, MILDRED				WELL #:	9	RRCID ->	173221	COMPL. DATE	05/10/1999	TOTAL	DEPTH	12180	PERF.	11636 - 11989			
12	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-		135	1	2580	2	N	4	1	8		16	
							4	9									
01	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-		445	1	2182	2	N	1	1	8		16	
							1	9									
02	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-		307	1	1904	2	N	2				18	
							2	9									
03	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-		177	1	2055	2	N	1	9	1		10	
							1	9									
04	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-		105	1	2698	2	N	-0-				10	
05	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-		276	1	2627	2	N	-0-				10	
EVERETT				WELL #:	8	RRCID ->	176838	COMPL. DATE	01/12/2000	TOTAL	DEPTH	11910	PERF.	11148 - 11276			
12	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-		69	1	1327	2	N	3				22	
							3	9									
01	1209 N	1076	-0-	-133	-0-		182	1	894	2	N	-0-				22	
02	1036 N	793	-0-	-243	-0-		110	1	681	2	N	2				24	
							2	9									
03	1395 N	1393	-0-	-2	-0-		111	1	1282	2	N	-0-	11	1		13	
04	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-		77	1	1995	2	N	-0-				13	
05	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-		161	1	1538	2	N	-0-				13	
TERRY "D"				WELL #:	3	RRCID ->	181287	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL	DEPTH	12098	PERF.	11797 - 11911			
12	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-		61	1	1511	2	N	40				40	
							44	9									
01	933 N	933	-0-	-0-	-0-		933	2			N	-0-				40	
02	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-		1018	2			N	-0-				40	
03	1333 N	413	-0-	-920	-0-		20	1	393	2	N	-0-				40	
04	900 N	511	-0-	-389	-0-		511	2			N	-0-				40	
05	1116 N	386	-0-	-730	-0-		386	2			N	-0-				40	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BARGER, H. UNIT												CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 32950 285 //CONT.// 220903 WELL #: 2												NON-ASSOCIATED			
RRCID -> 183729												CAPACITY			
COMPL. DATE 06/17/2001												TOTAL DEPTH 12895 PERF.11288 - 11363			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12	1178 N	921	-0-	-257	-0-	35	1	864	2	N	20				20
01	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	22	9								
02	1344 N	1330	-0-	-14	-0-	1335	2			N	-0-				20
03	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-				20
04	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	83	1	1639	2	N	-0-				20
05	1488 N	1278	-0-	-210	-0-	1310	2	1	9	N	1	1	8		20
						1278	2			N	-0-				20
REED "R"															
WELL #: 2												RRCID -> 185843			
COMPL. DATE 10/23/2001												TOTAL DEPTH 12254 PERF.11764 - 12056			
12	2418 N	2166	-0-	-252	-0-	108	1	2058	2	N	-0-				-0-
01	2232 N	2174	-0-	-58	-0-	368	1	1803	2	N	3	3	8		-0-
02	1988 N	1896	-0-	-92	-0-	3	9								
03	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	262	1	1628	2	N	5	2	8		3
04	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	6	9								
05	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	176	1	2042	2	N	-0-				3
						82	1	2115	2	N	-0-				3
						202	1	1930	2	N	-0-				3
SHELLEY "A"															
WELL #: 3												RRCID -> 187696			
COMPL. DATE 01/04/2002												TOTAL DEPTH 12297 PERF.12094 - 12144			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	11	1	274	2	Y	-0-				-0-
03	3100 N	4980	-0-	1880	1880	205	1	4775	2	Y	-0-				-0-
04	3000 N	3314	-0-	314	2194	176	1	3137	2	Y	1	1	8		-0-
05	2971 N	777	-0-	-2194	-0-	1	9								
						45	1	730	2	Y	2	2	8		-0-
						2	9								
SCARBROUGH UNIT															
WELL #: 1												RRCID -> 189598			
COMPL. DATE 03/01/2006												TOTAL DEPTH 12800 PERF.11520 - 12637			
12	918 N	918	-0-	-0-	-0-	35	1	872	2	N	10				10
01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	11	9								
02	685 N	685	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-				10
03	713 N	667	-0-	-46	-0-	685	2			N	-0-				10
04	690 N	685	-0-	-5	-0-	32	1	635	2	N	-0-				10
05	713 N	658	-0-	-55	-0-	685	2			N	-0-				10
						658	2			N	-0-				10
GILLIAM UNIT 1															
WELL #: 1												RRCID -> 190542			
COMPL. DATE 03/01/2006												TOTAL DEPTH 12835 PERF.11541 - 12683			
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	10	1	245	2	N	-0-				-0-
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-				-0-
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-				-0-
03	248 N	198	-0-	-50	-0-	10	1	188	2	N	-0-				-0-
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-				-0-
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-				-0-
SCARBOROUGH UNIT															
WELL #: 2												RRCID -> 191871			
COMPL. DATE 03/01/2006												TOTAL DEPTH 12750 PERF.11560 - 12576			
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	29	1	724	2	N	-0-				-0-
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-				-0-
02	924 N	755	-0-	-169	-0-	755	2			N	-0-				-0-
03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	37	1	730	2	N	-0-				-0-
04	990 N	859	-0-	-131	-0-	859	2			N	-0-				-0-
05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903												
TERRY "D"				WELL #:	5	RRCID -> 191882		COMPL. DATE 11/12/2002		TOTAL	DEPTH	13175	PERF.11715	-	11802		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	1302 N	1033	-0-	-269	-0-	70	1	963	2	N	-0-	-0-	-0-			-0-	
01	1271 N	739	-0-	-532	-0-	739	2			N	-0-	-0-	-0-			-0-	
02	1428 N	665	-0-	-763	-0-	4	1	653	2	N	7	7	8			-0-	
						8	9									-0-	
03	1023 N	576	-0-	-447	-0-	28	1	548	2	N	-0-	-0-	-0-			-0-	
04	720 N	428	-0-	-292	-0-	424	2	4	9	N	4	4	8			-0-	
05	744 N	593	-0-	-151	-0-	593	2			N	-0-	-0-	-0-			-0-	

BARGER, H. UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 192333		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL	DEPTH	13015	PERF.11328	-	11564		
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	174	2	N	-0-	-0-	-0-			-0-	
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-	-0-	-0-			-0-	
02	336 N	115	-0-	-221	-0-	115	2			N	-0-	-0-	-0-			-0-	
03	186 N	107	-0-	-79	-0-	5	1	102	2	N	-0-	-0-	-0-			-0-	
04	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-	-0-	-0-			-0-	
05	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-	-0-	-0-			-0-	

SCARBOROUGH UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 192491		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL	DEPTH	12955	PERF.11634	-	12770		
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	196	2	N	-0-	-0-	-0-			-0-	
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-	-0-			-0-	
02	308 N	5	-0-	-303	-0-	5	2			N	-0-	-0-	-0-			-0-	
03	217 N	5	-0-	-212	-0-	5	2			N	-0-	-0-	-0-			-0-	
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-	-0-	-0-			-0-	
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-	-0-	-0-			-0-	

GILLIAM UNIT 1				WELL #:	2	RRCID -> 192509		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL	DEPTH	11354	PERF.11115	-	11296		
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-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-			-0-	

THOMPSON, MILDRED "A"				WELL #:	3	RRCID -> 192731		COMPL. DATE 11/10/2002		TOTAL	DEPTH	12450	PERF.11720	-	12250		
12	2077 N	1855	-0-	-222	-0-	92	1	1757	2	N	5	2	8			38	
						6	9										
01	1953 N	1703	-0-	-250	-0-	288	1	1413	2	N	2	2	8			38	
						2	9										
02	1596 N	1433	-0-	-163	-0-	198	1	1232	2	N	3	1	8			40	
						3	9										
03	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	148	1	1714	2	N	-0-	19	1			21	
04	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	62	1	1596	2	N	1	1	8			21	
						1	9										
05	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	172	1	1639	2	N	-0-					21	

TERRY "D"				WELL #:	4	RRCID -> 192732		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL	DEPTH	12950	PERF.11642	-	12796		
12	713 N	708	-0-	-5	-0-	27	1	681	2	N	-0-	-0-	-0-			-0-	
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-	-0-	-0-			-0-	
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-	-0-	-0-			-0-	
03	713 N	688	-0-	-25	-0-	33	1	655	2	N	-0-	-0-	-0-			-0-	
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-	-0-	-0-			-0-	
05	806 N	693	-0-	-113	-0-	693	2			N	-0-	-0-	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BARGER, H. UNIT													CNTY: FREESTONE							
//CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED													CAPACITY							
//CONT.// 220903																				
WELL #: 4													RRCID -> 195619							
COMPL. DATE 04/28/2003													TOTAL DEPTH 12950							
PERF.11375 - 11385																				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
12	01	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		120	1	2214	2	N	-0-				-0-	
02	03	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2333	2			N	-0-				-0-	
03	04	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2218	2			N	-0-				-0-	
04	05	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		128	1	1913	2	N	-0-				-0-	
		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2250	2			N	-0-				-0-	
										2371	2			N	-0-				-0-	

SCARBOROUGH UNIT													WELL #: 6							
RRCID -> 196267													COMPL. DATE 06/07/2003							
TOTAL DEPTH 13080													PERF.11620 - 11630							
12	01	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		86	1	2116	2	N	1				30	
										1	9									
02	03	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2066	2			N	-0-				30	
04	05	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1703	2			N	-0-				30	
		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		100	1	1963	2	N	-0-				30	
		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1490	2			N	-0-				30	
		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2118	2			N	-0-				30	

BARGER, H. UNIT													WELL #: 5							
RRCID -> 196270													COMPL. DATE 06/12/2003							
TOTAL DEPTH 11750													PERF.11354 - 11359							
12	01	1395 N	1013	-0-	-382	-0-	-0-	-0-		69	1	938	2	N	5				5	
										6	9									
02	03	1395 N	1019	-0-	-376	-0-	-0-	-0-		1009	2	10	9	N	9				14	
04	05	1036 N	948	-0-	-88	-0-	-0-	-0-		948	2			N	-0-				14	
		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		79	1	946	2	N	-0-				14	
		990 N	941	-0-	-49	-0-	-0-	-0-		941	2			N	-0-				14	
		1054 N	995	-0-	-59	-0-	-0-	-0-		995	2			N	-0-				14	

TERRY "D"													WELL #: 6							
RRCID -> 196408													COMPL. DATE 03/01/2006							
TOTAL DEPTH 12985													PERF.11695 - 12843							
12	01	3100 N	778	-0-	-2322	-0-	-0-	-0-		30	1	748	2	N	-0-				-0-	
02	03	2327 N	25	-0-	-2302	-0-	-0-	-0-		25	2			N	-0-				-0-	
04	05	226 X	226	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		226	2			N	-0-				-0-	
		31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
		59 X	59	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		59	2			N	-0-				-0-	
		322 X	322	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		322	2			N	-0-				-0-	

TERRY "D"													WELL #: 8							
RRCID -> 196410													COMPL. DATE 03/01/2006							
TOTAL DEPTH 13050													PERF.11718 - 12877							
12	01	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		104	1	2580	2	N	-0-				-0-	
02	03	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2834	2			N	-0-				-0-	
04	05	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2241	2			N	-0-				-0-	
		2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		127	1	2491	2	N	-0-				-0-	
		2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2577	2			N	-0-				-0-	
		2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2651	2			N	-0-				-0-	

REED UNIT													WELL #: 1							
RRCID -> 196474													COMPL. DATE 05/09/2003							
TOTAL DEPTH 13100													PERF.11736 - 11746							
12	01	403 N	383	-0-	-20	-0-	-0-	-0-		19	1	364	2	N	-0-				-0-	
02	03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		73	1	355	2	N	-0-				-0-	
04	05	392 N	336	-0-	-56	-0-	-0-	-0-		47	1	289	2	N	-0-				-0-	
		372 N	162	-0-	-210	-0-	-0-	-0-		13	1	149	2	N	-0-				-0-	
		420 N	374	-0-	-46	-0-	-0-	-0-		14	1	360	2	N	-0-				-0-	
		804 N	804	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		76	1	728	2	N	-0-				-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BARGER, H. UNIT				//CONT.// //CONT.//	32950 285 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
				WELL #:	6	RRCID -> 196908	COMPL. DATE 07/07/2003	TOTAL	DEPTH 11790	PERF.11456 - 11507				
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
12	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	54	1	1334	2	N	-0-			-0-
01	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-			-0-
02	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-			-0-
03	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	93	1	1822	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	3127	-0-	-127	-127	3127	2			N	-0-			-0-
05	1979 N	1852	-0-	-127	-0-	1852	2			N	-0-			-0-
TERRY "D"														
				WELL #:	9	RRCID -> 196988	COMPL. DATE 07/20/2003	TOTAL	DEPTH 13050	PERF.11772 - 11782				
12	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	102	1	1767	2	N	-0-			125
01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-			125
02	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-			125
03	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	100	1	1369	2	N	-0-			125
04	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-			125
05	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-			125
TERRY "D"														
				WELL #:	7	RRCID -> 197141	COMPL. DATE 05/19/2003	TOTAL	DEPTH 13050	PERF.11756 - 11766				
12	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	48	1	1199	2	N	22			22
						24	9							
01	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-			22
02	1064 N	593	-0-	-471	-0-	591	2	2	9	N	2	2	8	22
03	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	68	1	1339	2	N	-0-			22
04	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1354	2	8	9	N	7	1	8	28
05	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-			28
GILLIAM UNIT 1														
				WELL #:	4	RRCID -> 198034	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL	DEPTH 12875	PERF.11616 - 12713				
12	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	74	1	1830	2	N	-0-			-0-
01	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-			-0-
02	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-			-0-
03	1085 N	938	-0-	-147	-0-	45	1	893	2	N	-0-			-0-
04	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-			-0-
05	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-			-0-
GILLIAM UNIT 1														
				WELL #:	3	RRCID -> 198092	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL	DEPTH 12810	PERF.11530 - 12610				
12	651 N	17	-0-	-634	-0-	8	2	9	9	N	8			8
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			8
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			8
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			8
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			8
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			8
SCARBOROUGH UNIT														
				WELL #:	5	RRCID -> 198355	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL	DEPTH 12890	PERF.11630 - 12693				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SCARBOROUGH UNIT													CNTY: FREESTONE															
//CONT.// 32950 285 //CONT.// 220903 WELL #: 7													NON-ASSOCIATED				CAPACITY											
RRCID -> 198365													COMPL. DATE 03/01/2006				TOTAL DEPTH 13068 PERF.11716 - 12828											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE							
12	01	02	03	04	05	14B2	14B2	14B2	14B2	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
BARGER, H. UNIT													WELL #: 9				RRCID -> 198712				COMPL. DATE 10/29/2003				TOTAL DEPTH 11660 PERF.11370 - 11376			
12	01	02	03	04	05	1383	1373	1232	1395	1326	N	1383	1373	1221	1232	1326	1241	-0-	-0-	-11	-163							
BARGER, H. UNIT													WELL #: 8				RRCID -> 199630				COMPL. DATE 11/24/2003				TOTAL DEPTH 11701 PERF.11316 - 11485			
12	01	02	03	04	05	1398	2036	1074	1754	2904	N	1398	2036	1072	1754	2904	2624	-0-	-0-	-0-	-0-							
GILLIAM UNIT 1													WELL #: 5				RRCID -> 200005				COMPL. DATE 12/12/2003				TOTAL DEPTH 11900 PERF.11542 - 11552			
12	01	02	03	04	05	1293	1040	1036	1271	1020	N	1293	1040	985	928	989	806	-0-	-0-	-51	-343							
BARGER, H. UNIT													WELL #: 10				RRCID -> 200113				COMPL. DATE 01/09/2004				TOTAL DEPTH 11710 PERF.11312 - 11390			
12	01	02	03	04	05	527	438	560	471	810	N	527	438	404	471	810	1367	-0-	-0-	-0-	-0-							
BARGER, H. UNIT													WELL #: 7				RRCID -> 200114				COMPL. DATE 01/16/2004				TOTAL DEPTH 11662 PERF.11368 - 11459			
12	01	02	03	04	05	2191	1736	1764	1953	1824	N	2191	1736	1349	1707	1824	1667	-0-	-0-	-0-	-0-							
SCARBOROUGH UNIT													WELL #: 4				RRCID -> 200747				COMPL. DATE 03/01/2006				TOTAL DEPTH 12925 PERF.11594 - 12706			
12	01	02	03	04	05	837	1050	2800	2594	1831	N	837	1050	3205	2189	1831	1782	-0-	-0-	-0-	-0-							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
SCARBOROUGH UNIT															
WELL #: 10												RRCID -> 201601			
COMPL. DATE 03/23/2004												CAPACITY			
TOTAL DEPTH 11850												PERF.11502 - 11574			
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	0	N		-0-	-0-		-0-	-0-							17
01	0	N		-0-	-0-		-0-	-0-							17
02	0	N		-0-	-0-		-0-	-0-							17
03	0	N		-0-	-0-		-0-	-0-							17
04	2300	N		2300	-0-		-0-	-0-		2300	2			17 7	-0-
05	2480	N		2480	-0-		-0-	-0-		2480	2				-0-
SCARBOROUGH UNIT												WELL #: 8			
RRCID -> 201834												COMPL. DATE 03/01/2006			
TOTAL DEPTH 13110												PERF.11750 - 12822			
12	0	N		-0-	-0-		-0-	-0-							-0-
01	10	N		10	-0-		-0-	-0-		10	2				-0-
02	84	N		7	-0-		-77	-0-		7	2				-0-
03	0	N		-0-	-0-		-0-	-0-							-0-
04	16	N		16	-0-		-0-	-0-		15	2	1	9	1	-0-
05	2554	N		2554	-0-		-0-	-0-		2554	2			1 8	-0-
BARGER, H. UNIT												WELL #: 12			
RRCID -> 202470												COMPL. DATE 04/16/2004			
TOTAL DEPTH 11650												PERF.11384 - 11462			
12	2328	N		2328	-0-		-0-	-0-		90	1	2238	2		-0-
01	2187	N		2187	-0-		-0-	-0-		2187	2				-0-
02	1697	N		1697	-0-		-0-	-0-		1697	2				-0-
03	970	N		970	-0-		-0-	-0-		47	1	923	2		-0-
04	2402	N		2402	-0-		-0-	-0-		2402	2				-0-
05	2864	N		2864	-0-		-0-	-0-		2864	2				-0-
SCARBOROUGH UNIT												WELL #: 9			
RRCID -> 202476												COMPL. DATE 03/01/2006			
TOTAL DEPTH 12950												PERF.11711 - 12810			
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-
05	0	N		-0-	-0-		-0-	-0-							-0-
SCARBOROUGH UNIT												WELL #: 11			
RRCID -> 202649												COMPL. DATE 05/12/2004			
TOTAL DEPTH 11850												PERF.11576 - 11699			
12	607	N		607	-0-		-0-	-0-		53	1	554	2		-0-
01	1023	N		31	-0-		-992	-0-		31	1				-0-
02	868	N		28	-0-		-840	-0-		28	1				-0-
03	620	N		-0-	-0-		-620	-0-							-0-
04	1336	N		1336	-0-		-0-	-0-		1336	2				-0-
05	945	N		945	-0-		-0-	-0-		945	2				-0-
BARGER, H. UNIT												WELL #: 13			
RRCID -> 204691												COMPL. DATE 08/16/2004			
TOTAL DEPTH 11333												PERF.11034 - 11465			
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-
05	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	-0-							-0-
SCARBOROUGH UNIT												WELL #: 12			
RRCID -> 205115												COMPL. DATE 03/01/2006			
TOTAL DEPTH 12900												PERF.11654 - 12665			
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-
05	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	-0-							-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 32950 285 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE								
REED UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 207233		COMPL. DATE 12/28/2004		TOTAL		DEPTH 12000		PERF.11730 - 11786						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	-0-		98 2	1 9	1869	2	N	2	2	8			-0-
01	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	-0-		355	1	1738	2	N	-0-					-0-
02	1820 N	1492	-0-	-328	-0-	-0-		207	1	1285	2	N	-0-					-0-
03	1984 N	1136	-0-	-848	-0-	-0-		90 2	1 9	1044	2	N	2	2	8			-0-
04	2040 N	1061	-0-	-979	-0-	-0-		40	1	1021	2	N	-0-					-0-
05	1643 N	1107	-0-	-536	-0-	-0-		105	1	1002	2	N	-0-					-0-

REED UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 213191		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL		DEPTH 12345		PERF.11820 - 11850						
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

REED UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 216524		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL		DEPTH 12160		PERF.11690 - 11720						
12	1333 N	804	-0-	-529	-0-	-0-		69	1	735	2	N	-0-					33
01	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	-0-		242 1	9	1032	2	N	1	1	8			33
02	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	-0-		171	1	891	2	N	-0-					33
03	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	-0-		142	1	1292	2	N	-0-					33
04	1230 N	1197	-0-	-33	-0-	-0-		74	1	1123	2	N	-0-					33
05	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	-0-		147	1	1111	2	N	-0-					33

REED UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 216678		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL		DEPTH 12272		PERF.11848 - 12133						
12	2759 X	2435	-0-	-324	-0-	-0-		121	1	2314	2	N	-0-					-0-
01	2542 X	2322	-0-	-220	-0-	-0-		394	1	1928	2	N	-0-					-0-
02	2352 X	1551	-0-	-801	-0-	-0-		215	1	1336	2	N	-0-					-0-
03	2449 N	622	-0-	-1827	-0-	-0-		49	1	573	2	N	-0-					-0-
04	2250 N	757	-0-	-1493	-0-	-0-		28	1	729	2	N	-0-					-0-
05	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	-0-		226	1	2154	2	N	-0-					-0-

REED UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 217273		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL		DEPTH 13320		PERF.11860 - 12140						
12	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	-0-		122	1	2323	2	N	-0-					-0-
01	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	-0-		463 1	9	2267	2	N	1	1	8			-0-
02	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	-0-		261	1	1619	2	N	-0-					-0-
03	1457 N	1330	-0-	-127	-0-	-0-		106	1	1224	2	N	-0-					-0-
04	1410 N	1260	-0-	-150	-0-	-0-		47	1	1213	2	N	-0-					-0-
05	1457 N	1258	-0-	-199	-0-	-0-		119	1	1139	2	N	-0-					-0-

REED UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 217888		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL		DEPTH 13150		PERF.11663 - 12979						
12	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	-0-		91	1	1141	2	N	1					115
01	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	-0-		619 1	9	2878	2	N	8	1	8			122
02	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	-0-		484	1	2827	2	N	-0-					122
03	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	-0-		309	1	3222	2	N	-0-					122
04	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	-0-		127 3	9	2490	2	N	3	3	8			122
05	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	-0-		293 1	9	2496	2	N	1	1	8			122

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												CNTY: FREESTONE					
REED UNIT												WELL #: 6					
												RRCID -> 217891					
												COMPL. DATE 11/30/2005					
												TOTAL DEPTH 13405					
												PERF.11868 - 12164					
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	744 N	688	-0-	-56	-0-	-0-	34	1	654	2	N	-0-					-0-
01	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	-0-	193	1	946	2	N	-0-					-0-
02	420 N	369	-0-	-51	-0-	-0-	51	1	318	2	N	-0-					-0-
03	873 N	873	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	803	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	960 N	811	-0-	-149	-0-	-0-	30	1	781	2	N	-0-					-0-
05	968 N	968	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	876	2	N	-0-					-0-
REED UNIT												WELL #: 9					
												RRCID -> 218161					
												COMPL. DATE 03/01/2006					
												TOTAL DEPTH 13220					
												PERF.11433 - 13133					
12	775 N	737	-0-	-38	-0-	-0-	37	1	700	2	N	-0-					-0-
01	775 N	731	-0-	-44	-0-	-0-	124	1	607	2	N	-0-					-0-
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	565	2	N	-0-					-0-
03	744 N	712	-0-	-32	-0-	-0-	57	1	655	2	N	-0-					-0-
04	720 N	682	-0-	-38	-0-	-0-	25	1	657	2	N	-0-					-0-
05	713 N	695	-0-	-18	-0-	-0-	66	1	629	2	N	-0-					-0-
BARGER, H. UNIT												WELL #: 17					
												RRCID -> 222056					
												COMPL. DATE 09/05/2006					
												TOTAL DEPTH 11720					
												PERF.11420 - 11574					
12	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1649	2	N	-0-					-0-
01	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
02	1232 N	957	-0-	-275	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
03	1364 N	1136	-0-	-228	-0-	-0-	55	1	1081	2	N	-0-					-0-
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
05	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
BARGER "A"												WELL #: 3					
												RRCID -> 223609					
												COMPL. DATE 09/23/2006					
												TOTAL DEPTH 11860					
												PERF.11418 - 11494					
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	815	2	N	-0-					-0-
01	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
03	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	1125	2	N	-0-					-0-
04	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
05	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
H. BARGER UNIT												WELL #: 14					
												RRCID -> 229853					
												COMPL. DATE 05/31/2007					
												TOTAL DEPTH 11725					
												PERF.11002 - 11561					
12	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1601	2	N	27					27
							30	9									
01	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					27
02	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					27
03	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	2274	2	N	-0-					27
04	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					27
05	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					27
EVERETT												WELL #: 10H					
												RRCID -> 229922					
												COMPL. DATE 12/30/2006					
												TOTAL DEPTH 11667					
												PERF.12158 - 14454					
12	7409 X	4346	-0-	-3063	-0-	-0-	246	1	4100	2	N	-0-					-0-
01	7409 X	4747	-0-	-2662	-0-	-0-	831	1	3916	2	N	-0-					-0-
02	6692 X	3545	-0-	-3147	-0-	-0-	516	1	3029	2	N	-0-					-0-
03	7254 X	4511	-0-	-2743	-0-	-0-	387	1	4124	2	N	-0-					-0-
04	5160 X	3546	-0-	-1614	-0-	-0-	161	1	3385	2	N	-0-					-0-
05	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	-0-	511	1	4580	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BARGER, H. UNIT												CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 32950 285 //CONT.// 220903 WELL #: 16												NON-ASSOCIATED			
CAPACITY												COMPL. DATE 08/14/2007			
TOTAL DEPTH 11720												PERF.11467 - 11565			
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	BALANCE	
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	17	1	412	2	N	-0-			-0-	
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			-0-	
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			-0-	
03	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	75	1	1468	2	N	-0-			-0-	
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	260	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-	
05	403 N	156	-0-	-247	-0-	156	2			N	-0-			-0-	

REED UNIT												WELL #: 14			
RRCID -> 230802												COMPL. DATE 07/07/2007			
TOTAL DEPTH 13150												PERF.11368 - 12990			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

THOMPSON, MILDRED												WELL #: 12H			
RRCID -> 234559												COMPL. DATE 11/29/2007			
TOTAL DEPTH 11564												PERF.12102 - 14931			
12	6603 X	6288	-0-	-315	-0-	342	1	5939	2	N	6	6	8	-0-	
						7	9								
01	7006 X	5620	-0-	-1386	-0-	977	1	4635	2	N	7	7	8	-0-	
						8	9								
02	6328 X	5074	-0-	-1254	-0-	728	1	4342	2	N	4	4	8	-0-	
						4	9								
03	7006 X	4002	-0-	-3004	-0-	346	1	3650	2	N	5	5	8	-0-	
						6	9								
04	6090 X	4713	-0-	-1377	-0-	205	1	4505	2	N	3	3	8	-0-	
						3	9								
05	6828 X	6828	-0-	-0-	-0-	676	1	6151	2	N	1	1	8	-0-	
						1	9								

MILDRED THOMPSON "A"												WELL #: 4H			
RRCID -> 245115												COMPL. DATE 10/21/2008			
TOTAL DEPTH 11997												PERF.11960 - 13645			
12	3751 X	3176	-0-	-575	-0-	158	1	3016	2	N	2			97	
						2	9								
01	3751 X	3118	-0-	-633	-0-	528	1	2588	2	N	2	2	8	97	
						2	9								
02	3388 X	3151	-0-	-237	-0-	437	1	2713	2	N	1	1	8	97	
						1	9								
03	3472 X	3017	-0-	-455	-0-	240	1	2777	2	N	-0-			97	
04	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	125	1	3231	2	N	-0-			97	
05	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	543	1	5181	2	N	-0-			97	

THOMPSON, MILDRED												WELL #: 13H			
RRCID -> 249225												COMPL. DATE 01/20/2009			
TOTAL DEPTH 11631												PERF.12144 - 14840			
12	7744 X	7744	-0-	-0-	-0-	415	1	7329	2	N	-0-			-0-	
01	7936 X	6836	-0-	-1100	-0-	1185	1	5651	2	N	-0-			-0-	
02	7168 X	5937	-0-	-1231	-0-	848	1	5089	2	N	-0-			-0-	
03	7936 X	6362	-0-	-1574	-0-	534	1	5828	2	N	-0-			-0-	
04	7500 X	3730	-0-	-3770	-0-	168	1	3562	2	N	-0-			-0-	
05	7750 X	6041	-0-	-1709	-0-	602	1	5439	2	N	-0-			-0-	

EVERETT												WELL #: 12H			
RRCID -> 255705												COMPL. DATE 02/17/2010			
TOTAL DEPTH 11634												PERF.11910 - 14210			
12	4650 X	390	-0-	-4260	-0-	19	1	371	2	N	-0-			-0-	
01	1023 X	370	-0-	-653	-0-	63	1	307	2	N	-0-			-0-	
02	420 X	314	-0-	-106	-0-	44	1	270	2	N	-0-			-0-	
03	434 X	370	-0-	-64	-0-	29	1	341	2	N	-0-			-0-	
04	390 X	365	-0-	-25	-0-	14	1	351	2	N	-0-			-0-	
05	403 X	351	-0-	-52	-0-	33	1	318	2	N	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MILDRED THOMPSON "A"															//CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 220903 WELL #: 11 RRCID -> 256522 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 13546 PERF.11820 - 13100															CNTY: FREESTONE														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																											
12	3410 X	3304	-0-	-106	-0-		164 2	1 9	3138	2	Y	2	2	8			-0-																											
01	3410 X	3267	-0-	-143	-0-		554	1	2713	2	Y	-0-					-0-																											
02	3080 X	2969	-0-	-111	-0-		412	1	2557	2	Y	-0-					-0-																											
03	3410 X	3168	-0-	-242	-0-		252 2	1 9	2914	2	Y	2	2	8			-0-																											
04	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-		128	1	3310	2	Y	-0-					-0-																											
05	3317 X	3147	-0-	-170	-0-		299	1	2848	2	Y	-0-					-0-																											
MILDRED THOMPSON GU																		WELL #:	15	RRCID ->	257388	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	12935	PERF.11304	-	12785																
12	3751 X	3568	-0-	-183	-0-		178 2	1 9	3388	2	Y	2	2	8			-0-																											
01	3813 X	3226	-0-	-587	-0-		547 2	1 9	2677	2	Y	2	2	8			-0-																											
02	3304 X	2963	-0-	-341	-0-		411 1	1 9	2551	2	Y	1	1	8			-0-																											
03	3658 X	3198	-0-	-460	-0-		254 2	1 9	2942	2	Y	2	2	8			-0-																											
04	3450 X	3050	-0-	-400	-0-		114 3	1 9	2933	2	Y	3	3	8			-0-																											
05	3565 X	2188	-0-	-1377	-0-		208 1	1 9	1979	2	Y	1	1	8			-0-																											
MILDRED THOMPSON GU																		WELL #:	16	RRCID ->	257392	COMPL. DATE	05/28/2010	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11376	-	12730																
12	2108 N	2065	-0-	-43	-0-		132 3	1 9	1930	2	N	3	3	8			-0-																											
01	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-		453 1	1 9	2069	2	N	1	1	8			-0-																											
02	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-		310	1	1749	2	N	-0-					-0-																											
03	2077 N	1632	-0-	-445	-0-		158	1	1474	2	N	-0-					-0-																											
04	2160 N	1506	-0-	-654	-0-		85	1	1421	2	N	-0-					-0-																											
05	2232 N	1475	-0-	-757	-0-		168	1	1307	2	N	-0-					-0-																											
MILDRED THOMPSON "A"																		WELL #:	6H	RRCID ->	257531	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	12246	PERF.12180	-	15440																
12	5642 X	4928	-0-	-714	-0-		275	1	4653	2	N	-0-					38																											
01	6524 X	6524	-0-	-0-	-0-		1117 87	1 9	5320	2	N	79	2	8			115																											
02	5096 X	1413	-0-	-3683	-0-		220 3	1 9	1190	2	N	3	3	8			115																											
03	5642 X	2024	-0-	-3618	-0-		189	1	1835	2	N	-0-					115																											
04	5460 X	4882	-0-	-578	-0-		209 66	1 9	4607	2	N	60					175																											
05	5642 X	3521	-0-	-2121	-0-		359 33	1 9	3129	2	N	30					205																											
MILDRED THOMPSON																		WELL #:	11	RRCID ->	258442	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11385	-	12628																
12	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-		126	1	2402	2	Y	-0-					-0-																											
01	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-		434 2	1 9	2124	2	Y	2	2	8			-0-																											
02	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-		339 1	1 9	2103	2	Y	1	1	8			-0-																											
03	3051 N	3051	-0-	-0-	-0-		242 2	1 9	2807	2	Y	2	2	8			-0-																											
04	2310 N	2178	-0-	-132	-0-		81 3	1 9	2094	2	Y	3	3	8			-0-																											
05	3100 N	3351	-0-	251	251		318 1	1 9	3032	2	Y	1	1	8			-0-																											

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC B E QUINN-NETTLES-MILES (SA)										//CONT.// 32950 285 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
										WELL #: 1H		RRCID -> 258867		COMPL. DATE 07/10/2010		TOTAL DEPTH 10308		PERF.10600 - 14626	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
12	7533 X	7452	-0-	-81	-0-		576 6	1 9	6870	2	N	5	5	8			-0-		
01	7657 X	7340	-0-	-317	-0-		312 2	1 9	7026	2	N	2	2	8			-0-		
02	6916 X	6360	-0-	-556	-0-		314 4	1 9	6042	2	N	4	4	8			-0-		
03	7657 X	7140	-0-	-517	-0-		29 4	1 9	7107	2	N	4	4	8			-0-		
04	7200 X	7001	-0-	-199	-0-		168 9	1 9	6824	2	N	8	8	8			-0-		
05	7440 X	7073	-0-	-367	-0-		228 2	1 9	6843	2	N	2	2	8			-0-		
THOMPSON, MILDRED										WELL #: 17		RRCID -> 258871		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 12914		PERF.11288 - 12720	
12	3038 X	2498	-0-	-540	-0-		124 9	1 9	2365	2	Y	8	5	8			23		
01	3038 X	2551	-0-	-487	-0-		432 3	1 9	2116	2	Y	3	3	8			23		
*02	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-		387 3	1 9	2404	2	Y	3	2	8			24		
*03	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-		214 6	1 9	2475	2	Y	5	11	1	5	8	13		
*04	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-		92 1	1 9	2370	2	Y	1	1	8			13		
*05	2604 N	2603	-0-	-1	-0-		247 1	1 9	2356	2	Y	-0-					13		
THOMPSON, MILDRED										WELL #: 21		RRCID -> 260583		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11532 - 12814	
12	2232 N	1789	-0-	-443	-0-		89 2	1 9	1698	2	Y	2	2	8			-0-		
01	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-		358 1	1 9	1756	2	Y	1	1	8			-0-		
02	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-		279 1	1	1728	2	Y	-0-					-0-		
03	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-		149 2	1 9	1728	2	Y	2	2	8			-0-		
04	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-		80 3	1 9	2059	2	Y	3	3	8			-0-		
05	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-		193 1	1 9	1845	2	Y	1	1	8			-0-		
P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA)										WELL #: 1H		RRCID -> 262213		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 10221		PERF.10603 - 14124	
12	6603 X	6450	-0-	-153	-0-		499 7	1 9	5944	2	N	6	6	8			-0-		
01	6603 X	6321	-0-	-282	-0-		269 2	1 9	6050	2	N	2	2	8			-0-		
02	5768 X	5370	-0-	-398	-0-		265 4	1 9	5101	2	N	4	4	8			-0-		
03	6448 X	5936	-0-	-512	-0-		24 9	1 9	5903	2	N	8	8	8			-0-		
04	6240 X	5908	-0-	-332	-0-		142 11	1 9	5755	2	N	10	10	8			-0-		
05	6448 X	5899	-0-	-549	-0-		190 2	1 9	5707	2	N	2	2	8			-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC L O NETTLES-QUINN (SA)				//CONT.// 220903	32950 285 1H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY						CNTY: FREESTONE			
				WELL #:	1H	RRCID -> 262505	COMPL. DATE 07/14/2011	TOTAL	DEPTH	10297	PERF.10798	- 12686				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	178 2	1 9	2123	2	N	2	2	8			-0-
01	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	95 2	1 9	2131	2	N	2	2	8			-0-
02	1988 X	1666	-0-	-322	-0-	82 2	1 9	1582	2	N	2	2	8			-0-
03	2294 X	1744	-0-	-550	-0-	7 2	1 9	1735	2	N	2	2	8			-0-
04	2220 X	1845	-0-	-375	-0-	44 2	1 9	1798	2	N	3	3	8			-0-
05	2294 X	1910	-0-	-384	-0-	61 3	1 9	1848	2	N	1	1	8			-0-

L O NETTLES-MILES (SA)				WELL #:	1H	RRCID -> 263117	COMPL. DATE 07/13/2011	TOTAL	DEPTH	10407	PERF.10692	- 15022				
12	6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	554 2	1 9	6237	2	N	2	2	8			-0-
01	6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	324 9	1 9	6587	2	N	8	8	8			-0-
02	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	307 4	1 9	5374	2	N	4	4	8			-0-
03	6789 X	5626	-0-	-1163	-0-	54 8	1 9	5564	2	N	7	7	8			-0-
04	6690 X	5393	-0-	-1297	-0-	159 3	1 9	5231	2	N	3	3	8			-0-
05	6913 X	5798	-0-	-1115	-0-	217 1	1 9	5580	2	N	1	1	8			-0-

BURLESON-MCBAY				WELL #:	7H	RRCID -> 265699	COMPL. DATE 01/16/2011	TOTAL	DEPTH	10432	PERF.10760	- 14360				
12	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	216 1	1	2569	2	Y	-0-					-0-
01	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	144 6	1 9	3232	2	Y	5	5	8			-0-
02	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	151 1	1	2911	2	Y	-0-					-0-
03	2697 X	2510	-0-	-187	-0-	10 1	1	2500	2	Y	-0-					-0-
04	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	97 1	1	3920	2	Y	-0-					-0-
05	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	100 1	1	3001	2	Y	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1				WELL #:	6	RRCID -> 271861	COMPL. DATE 09/17/2013	TOTAL	DEPTH	12950	PERF.11480	- 12614				
12	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	42 1	1	1047	2	N	-0-					-0-
01	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2	1			N	-0-					-0-
02	952 N	883	-0-	-69	-0-	883 2	1			N	-0-					-0-
03	1085 N	932	-0-	-153	-0-	45 1	1	887	2	N	-0-					-0-
04	930 N	891	-0-	-39	-0-	891 2	1			N	-0-					-0-
05	992 N	848	-0-	-144	-0-	848 2	1			N	-0-					-0-

MCFERRAN U-BURLESON MCBAY U				WELL #:	1HA	RRCID -> 284175	COMPL. DATE 10/26/2017	TOTAL	DEPTH	10220	PERF.10582	- 15902				
12	21948 X	19033	-0-	-2915	-0-	1588 1	1	17445	2	N	-0-					62
01	21979 X	20694	-0-	-1285	-0-	993 1	1	19573	2	N	116	40	8			138
02	19852 X	17258	-0-	-2594	-0-	958 1	1	16296	2	N	4					142
03	21979 X	19040	-0-	-2939	-0-	201 4	1 9	18821	2	N	16					158
04	21150 X	20412	-0-	-738	-0-	609 1	1	19803	2	N	-0-					158
05	21048 X	21048	-0-	-0-	-0-	797 1	1	20251	2	N	-0-					158

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC NETTLES U-MCFERRAN LCCO													CNTY: FREESTONE												
//CONT.// 32950 285 //CONT.// 220903													NON-ASSOCIATED				CAPACITY								
WELL #: 1HA													RRCID -> 284368	COMPL. DATE 11/05/2017		TOTAL	DEPTH 11223	PERF.12580	- 18184						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM						
12	17670	X	17280	-0-	-390	-0-			1338	1	15942	2	N	-0-				-0-							
01	17856	X	16998	-0-	-858	-0-			723	1	16275	2	N	-0-				-0-							
02	16100	X	15024	-0-	-1076	-0-			741	1	14283	2	N	-0-				-0-							
03	17825	X	16569	-0-	-1256	-0-			68	1	16501	2	N	-0-				-0-							
04	16920	X	16007	-0-	-913	-0-			386	1	15621	2	N	-0-				-0-							
05	17267	X	16368	-0-	-899	-0-			527	1	15841	2	N	-0-				-0-							
HILCORP ENERGY COMPANY NEWSOM, C. A. ESTATE													386310 WELL #: 1 L						RRCID -> 065954	COMPL. DATE 01/07/1976		TOTAL	DEPTH 12812	PERF. 9787	- 11976
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-							
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
BARNARD GAS UNIT													WELL #: 1						RRCID -> 076372	COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL	DEPTH 12830	PERF.10753	- 11810
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-			1143	2		Y	-0-					-0-							
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-			1139	2		Y	-0-					-0-							
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-			916	2		Y	-0-					-0-							
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-			1155	2		Y	-0-					-0-							
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-			1044	2		Y	-0-					-0-							
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-			857	2		Y	-0-					-0-							
GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT													WELL #: 1						RRCID -> 083717	COMPL. DATE 04/09/2006		TOTAL	DEPTH 13170	PERF.11172	- 12847
12	93	N	44	-0-	-49	-0-			44	2		Y	-0-					-0-							
01	62	N	38	-0-	-24	-0-			38	2		Y	-0-					-0-							
02	56	N	42	-0-	-14	-0-			42	2		Y	-0-					-0-							
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-			45	2		Y	-0-					-0-							
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-			51	2		Y	-0-					-0-							
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-			68	2		Y	-0-					-0-							
FAILS GAS UNIT													WELL #: 1						RRCID -> 122222	COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL	DEPTH 12850	PERF.10532	- 11650
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-			504	2		N	-0-					-0-							
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-			610	2		N	-0-					-0-							
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-			806	2		N	-0-					-0-							
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-			727	2		N	-0-					-0-							
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-			801	2		N	-0-					-0-							
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-			877	2		N	-0-					-0-							
REED "R"													WELL #: 1						RRCID -> 140719	COMPL. DATE 07/06/2011		TOTAL	DEPTH 11975	PERF.11274	- 11495
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 1 RRCID -> 144078 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11346 - 11484													
M	0	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 AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
12	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	2		Y	-0-		-0-
01	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	2		Y	-0-		-0-
02	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	2		Y	-0-		-0-
03	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	2		Y	-0-		-0-
04	450	N	377	-0-	-73	-0-	377	2		Y	-0-		-0-
05	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	2		Y	-0-		-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145056 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8056 - 11533													
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-		-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-		-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-		-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-		-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-		-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2		N	-0-		-0-
HUDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 146834 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8364 - 11684													
12	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2		N	-0-		-0-
01	2108	N	2084	-0-	-24	-0-	2084	2		N	-0-		-0-
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2		N	-0-		-0-
03	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2		N	-0-		-0-
04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2		N	-0-		-0-
05	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2		N	-0-		-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 147373 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10521 - 12848													
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2		Y	-0-		-0-
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		Y	-0-		-0-
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		Y	-0-		-0-
03	713	N	678	-0-	-35	-0-	678	2		Y	-0-		-0-
04	690	N	659	-0-	-31	-0-	659	2		Y	-0-		-0-
05	713	N	661	-0-	-52	-0-	661	2		Y	-0-		-0-
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148437 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 8622 - 11728													
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2		N	-0-		-0-
01	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	2		N	-0-		-0-
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	93	2		N	-0-		-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-		-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-		-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-		-0-
HUDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 148703 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8356 - 11509													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148922 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 11746													
12	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2		N	-0-		-0-
01	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2		N	-0-		-0-
02	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2		N	-0-		-0-
03	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2		N	-0-		-0-
04	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2		N	-0-		-0-
05	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY													//CONT.// 386310											
HEATON NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 148983		COMPL. DATE 02/01/1996		TOTAL DEPTH 12753		PERF. 8306 - 8700			
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						
12	341 N	331	-0-	-10	-0-	-0-		327	2	4	9	N	4	4	8			-0-						
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-		347	2	1	9	N	1	1	8			-0-						
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-		334	2			N	-0-					-0-						
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-		413	2	2	9	N	2	2	8			-0-						
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-		417	2	1	9	N	1	1	8			-0-						
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	-0-		443	2			N	-0-					-0-						
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 149546		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 11459 - 11663			
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-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 149583		COMPL. DATE 04/06/1994		TOTAL DEPTH 11870		PERF. 11525 - 11760			
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-						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
MCWATTERS, T. H.													WELL #: 5		RRCID -> 149644		COMPL. DATE 05/23/2012		TOTAL DEPTH 12170		PERF. 8464 - 12032			
12	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	-0-		2772	2			Y	-0-					-0-						
01	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	-0-		2806	2			Y	-0-					-0-						
02	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	-0-		2414	2			Y	-0-					-0-						
03	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	-0-		2622	2			Y	-0-					-0-						
04	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	-0-		2565	2			Y	-0-					-0-						
05	2356 N	2064	-0-	-292	-0-	-0-		2064	2			Y	-0-					-0-						
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 3		RRCID -> 150484		COMPL. DATE 04/07/1994		TOTAL DEPTH 11804		PERF. 8288 - 11570			
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	-0-		10	2			N	-0-					-0-						
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	-0-		19	2			N	-0-					-0-						
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	-0-		20	2			N	-0-					-0-						
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-		21	2			N	-0-					-0-						
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	-0-		25	2			N	-0-					-0-						
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-		20	2			N	-0-					-0-						
HUDSON "A"													WELL #: 3		RRCID -> 150768		COMPL. DATE 05/23/1994		TOTAL DEPTH 11760		PERF. 8319 - 11596			
12	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	-0-		2135	2			N	-0-					-0-						
01	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	-0-		1625	2			N	-0-					-0-						
02	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	-0-		1966	2			N	-0-					-0-						
03	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	-0-		1927	2			N	-0-					-0-						
04	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	-0-		2031	2			N	-0-					-0-						
05	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	-0-		2076	2			N	-0-					-0-						
REED "P" NO.1 GAS UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 150944		COMPL. DATE 06/23/1994		TOTAL DEPTH 11912		PERF. 8414 - 11769			
12	372 N	266	-0-	-106	-0-	-0-		266	2			N	-0-					-0-						
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-		377	2			N	-0-					-0-						
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	-0-		514	2			N	-0-					-0-						
03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	-0-		597	2			N	-0-					-0-						
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	-0-		554	2			N	-0-					-0-						
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-		528	2			N	-0-					-0-						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY																					
MORTON NO. 1 GAS UNIT																					
WELL #: 3										RRCID -> 151026		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11821		PERF. 8283 - 11700			
M	0	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	
12		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-								-0-	
01		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-								-0-	
02		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-								-0-	
03		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-								-0-	
04		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-								-0-	
05		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-								-0-	

HEATON NO. 1 GAS UNIT												WELL #: 3		RRCID -> 151831		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8345 - 11376	
12		372 N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-								-0-	
01		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-								-0-	
02		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-								-0-	
03		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-								-0-	
04		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-								-0-	
05		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-								-0-	

HARLOW, S. J. GAS UNIT												WELL #: 2		RRCID -> 152616		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 8374 - 11572	
12		3100 N	3284	-0-	184	-0-	3284	2			N	-0-								-0-	
01		3100 N	4099	-0-	999	-0-	4099	2			N	-0-								-0-	
02		2800 N	3412	-0-	612	-0-	3412	2			N	-0-								-0-	
03		4660 X	2865	-0-	-1795	-0-	2858	2		7	9	N	6			6	8			-0-	
04		2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2854	2		17	9	N	15			15	8			-0-	
05		2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2860	2		19	9	N	17			17	8			-0-	

THOMAS, H.D. ET AL												WELL #: 2		RRCID -> 152673		COMPL. DATE 11/02/1994		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8337 - 11585	
12		4615 X	3081	-0-	-1534	-0-	3081	2			N	-0-								-0-	
01		3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3550	2		15	9	N	14			14	8			-0-	
02		2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-								-0-	
03		3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-								-0-	
04		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-								-0-	
05		2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-								-0-	

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT												WELL #: 4		RRCID -> 153467		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH 11920		PERF. 8264 - 11760	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-	

MORTON NO. 1 GAS UNIT												WELL #: 4		RRCID -> 153520		COMPL. DATE 07/11/1995		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8292 - 11738	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								60	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								60	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								60	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								60	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								60	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								60	

KENNEDY "A"												WELL #: 1		RRCID -> 153805		COMPL. DATE 12/13/1994		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8264 - 11396	
12		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-								-0-	
01		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-								-0-	
02		974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-								-0-	
03		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-								-0-	
04		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-								-0-	
05		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-								-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
HEATON NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 153905		COMPL. DATE 01/07/1995		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8141 - 11342			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 154505		COMPL. DATE 04/04/1995		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8330 - 11637			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GILLIAM, J.A. GU II			WELL #:		2	RRCID -> 154672		COMPL. DATE 05/23/1995		TOTAL DEPTH 11896		PERF. 8362 - 11574			
12	1333	N	162	-0-	-1171	-0-	162	2			N	-0-			-0-
01	1209	N	239	-0-	-970	-0-	239	2			N	-0-			-0-
02	700	N	197	-0-	-503	-0-	197	2			N	-0-			-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-			-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-			-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 154747		COMPL. DATE 02/25/1995		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8238 - 11560			
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
02	56	N	14	-0-	-42	-0-	14	2			N	-0-			-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			-0-
04	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 155570		COMPL. DATE 05/18/1995		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8277 - 11710			
12	1612	N	1542	-0-	-70	-0-	1542	2			N	-0-			-0-
01	1643	N	1571	-0-	-72	-0-	1571	2			N	-0-			-0-
02	1484	N	1447	-0-	-37	-0-	1447	2			N	-0-			-0-
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-			-0-
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-			-0-
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-			-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 155993		COMPL. DATE 06/23/1995		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8308 - 11784			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 155996		COMPL. DATE 08/03/1995		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 8458 - 11784			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY													//CONT.//		386310											
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT													WELL #:		5		RRCID -> 156082		COMPL. DATE 08/14/1995		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8315 - 8597			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
12	01	02	03	04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT													WELL #:		2		RRCID -> 156218		COMPL. DATE 09/15/1995		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 8294 - 11702			
12	01	02	03	04	05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
GILLIAM, J.A. GU II													WELL #:		3		RRCID -> 158083		COMPL. DATE 02/10/1996		TOTAL DEPTH 11880		PERF. 8426 - 11652			
12	01	02	03	04	05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
HUDSON "B" GAS UNIT													WELL #:		1		RRCID -> 159084		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 11910		PERF. 10338 - 11726			
12	01	02	03	04	05	3937 X	3643	-0-	-294	-0-	3642	2	1	9		N	1		8			-0-				
GILLIAM, J.A. GU II													WELL #:		4		RRCID -> 161095		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 11443 - 11596			
12	01	02	03	04	05	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2				N	-0-					-0-				
HUDSON "B" GAS UNIT													WELL #:		3		RRCID -> 162731		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 11480 - 11736			
12	01	02	03	04	05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2				N	-0-					-0-				
HARLOW, S. J. GAS UNIT													WELL #:		4		RRCID -> 163435		COMPL. DATE 02/14/1997		TOTAL DEPTH 11827		PERF. 8270 - 11660			
12	01	02	03	04	05	9825 X	4389	-0-	-5436	-0-	4389	2				N	-0-					-0-				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163436 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8174 - 10631														
M	0	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										
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-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163437 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11704 - 11902														
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-		-0-
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-		-0-
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-		-0-
03	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			N	-0-		-0-
04	570	N	500	-0-	-70	-0-	500	2			N	-0-		-0-
05	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	2			N	-0-		-0-
WIEBOLT WELL #: 2 RRCID -> 172501 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12053 - 12330														
12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-		-0-
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-		-0-
02	1008	N	909	-0-	-99	-0-	909	2			Y	-0-		-0-
03	1116	N	989	-0-	-127	-0-	988	2	1	9	Y	1	1 8	-0-
04	1080	N	981	-0-	-99	-0-	980	2	1	9	Y	1	1 8	-0-
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-		-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174512 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11106 - 12128														
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-		-0-
01	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-		-0-
02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-		-0-
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-		-0-
04	1530	N	1519	-0-	-11	-0-	1519	2			N	-0-		-0-
05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-		-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 11 RRCID -> 176334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10928 - 12870														
12	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			Y	-0-		-0-
01	3100	N	3286	-0-	186	-0-	3286	2			Y	-0-		-0-
02	2800	N	2638	-0-	-162	-0-	2638	2			Y	-0-		-0-
03	2730	N	2706	-0-	-24	-0-	2706	2			Y	-0-		-0-
04	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			Y	-0-		-0-
05	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			Y	-0-		-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177038 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10744 - 12870														
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-		-0-
01	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			Y	-0-		-0-
02	84	N	2	-0-	-82	-0-	2	2			Y	-0-		-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	2			Y	-0-		-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-		-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-		-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 177425 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11518 - 12805														
12	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			Y	-0-		-0-
01	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			Y	-0-		-0-
02	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			Y	-0-		-0-
03	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			Y	-0-		-0-
04	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			Y	-0-		-0-
05	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
THOMPSON, C. C.														
WELL #: 8													RRCID -> 177432	
COMPL. DATE 03/01/2006													TOTAL DEPTH 13080	
PERF.10616 - 12823														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT													WELL #: 11	
RRCID -> 178675													COMPL. DATE 03/01/2006	
TOTAL DEPTH 13000													PERF.10666 - 12862	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT													WELL #: 12	
RRCID -> 179037													COMPL. DATE 03/01/2006	
TOTAL DEPTH 12950													PERF.10556 - 12785	
12	3317 X	2852	-0-	-465	-0-	2852	2			Y	-0-			-0-
01	3255 X	2602	-0-	-653	-0-	2602	2			Y	-0-			-0-
02	2688 X	2493	-0-	-195	-0-	2493	2			Y	-0-			-0-
03	2976 X	2831	-0-	-145	-0-	2831	2			Y	-0-			-0-
04	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			Y	-0-			-0-
05	6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	2			Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE													WELL #: 11	
RRCID -> 179042													COMPL. DATE 03/01/2006	
TOTAL DEPTH 12890													PERF.10677 - 12795	
12	1860 N	1715	-0-	-145	-0-	1715	2			Y	-0-			-0-
01	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			Y	-0-			-0-
02	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			Y	-0-			-0-
03	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-			-0-
04	1980 N	1820	-0-	-160	-0-	1820	2			Y	-0-			-0-
05	1922 N	1685	-0-	-237	-0-	1685	2			Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT													WELL #: 14	
RRCID -> 179436													COMPL. DATE 05/02/2019	
TOTAL DEPTH 12950													PERF.10581 - 12801	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.													WELL #: 15	
RRCID -> 179863													COMPL. DATE 03/01/2006	
TOTAL DEPTH 13033													PERF.10581 - 12848	
12	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-			-0-
01	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-			-0-
02	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-			-0-
03	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-			-0-
04	1020 N	1004	-0-	-16	-0-	1004	2			Y	-0-			-0-
05	1054 N	1019	-0-	-35	-0-	1019	2			Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT													WELL #: 6	
RRCID -> 180020													COMPL. DATE 11/05/2009	
TOTAL DEPTH 13050													PERF. 8394 - 11028	
12	1364 N	1183	-0-	-181	-0-	1183	2			Y	-0-			-0-
01	1364 N	1351	-0-	-13	-0-	1351	2			Y	-0-			-0-
02	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-			-0-
03	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			Y	-0-			-0-
04	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			Y	-0-			-0-
05	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
J. M. POLLARD GAS UNIT																			
WELL #: 13										RRCID -> 180052		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010		PERF.10732 - 12908			
M	0	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				
12	01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		Y	-0-				-0-				
02	03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2		Y	-0-				-0-				
04	05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2		Y	-0-				-0-				
		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2		Y	-0-				-0-				
		750 N	719	-0-	-31	-0-	719	2		Y	-0-				-0-				
		744 N	736	-0-	-8	-0-	736	2		Y	-0-				-0-				

NEWSOM, C. A. ESTATE										WELL #: 12		RRCID -> 180552		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 12920		PERF.10618 - 12752	
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				

COCHRUM GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 180592		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13070		PERF.10762 - 12916	
12	01	1209 N	1200	-0-	-9	-0-	1200	2		Y	-0-				-0-				
02	03	1116 N	1023	-0-	-93	-0-	1022	2	1	9	Y	1	1	8	-0-				
04	05	1064 N	616	-0-	-448	-0-	616	2		Y	-0-				-0-				
		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2		Y	-0-				-0-				
		990 N	581	-0-	-409	-0-	581	2		Y	-0-				-0-				
		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2		Y	-0-				-0-				

EPPEs, FRED R.										WELL #: 6		RRCID -> 181040		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF.10512 - 12756	
12	01	3472 X	952	-0-	-2520	-0-	952	2		Y	-0-				-0-				
02	03	2480 X	287	-0-	-2193	-0-	287	2		Y	-0-				-0-				
04	05	2100 X	244	-0-	-1856	-0-	244	2		Y	-0-				-0-				
		1488 X	73	-0-	-1415	-0-	73	2		Y	-0-				-0-				
		1170 X	72	-0-	-1098	-0-	72	2		Y	-0-				-0-				
		961 X	221	-0-	-740	-0-	221	2		Y	-0-				-0-				

SCHILL, MARY JANE										WELL #: 1		RRCID -> 181366		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13015		PERF. 8506 - 8977	
12	01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		Y	-0-				-0-				
02	03	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	2		Y	-0-				-0-				
04	05	168 N	68	-0-	-100	-0-	68	2		Y	-0-				-0-				
		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		Y	-0-				-0-				
		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2		Y	-0-				-0-				
		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2		Y	-0-				-0-				

MCWATTERS, T. H.										WELL #: 14		RRCID -> 181445		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11065 - 12871	
12	01	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2		Y	-0-				-0-				
02	03	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2		Y	-0-				-0-				
04	05	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2		Y	-0-				-0-				
		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2		Y	-0-				-0-				
		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2		Y	-0-				-0-				
		1922 N	1850	-0-	-72	-0-	1850	2		Y	-0-				-0-				

J. M. POLLARD GAS UNIT										WELL #: 15		RRCID -> 181595		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12975		PERF.10746 - 12828	
12	01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2		Y	-0-				-0-				
02	03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2		Y	-0-				-0-				
04	05	896 N	623	-0-	-273	-0-	623	2		Y	-0-				-0-				
		775 N	660	-0-	-115	-0-	660	2		Y	-0-				-0-				
		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2		Y	-0-				-0-				
		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		Y	-0-				-0-				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY														
NEWSOM, C. A. ESTATE														
WELL #: 13										RRCID -> 181780		COMPL. DATE 03/01/2006		
										TOTAL DEPTH 12904		PERF.10556 - 12789		
M	0	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
12	01	6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	6773	2		Y	-0-			-0-
01	02	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	2		Y	-0-			-0-
02	03	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2		Y	-0-			-0-
03	04	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2		Y	-0-			-0-
04	05	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2		Y	-0-			-0-
05		6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	2		Y	-0-			-0-
MCSWANE GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 181864		
										COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13034		
												PERF.12068 - 12912		
12	01	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2		Y	-0-			8
01	02	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2		Y	-0-			8
02	03	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2		Y	-0-			8
03	04	2201 N	2194	-0-	-7	-0-	2185	2	9	9	8	8	1	-0-
04	05	2130 N	2127	-0-	-3	-0-	2120	2	7	9	6	6	8	-0-
05		2201 N	2126	-0-	-75	-0-	2123	2	3	9	3	3	8	-0-
THOMPSON, C. C.										WELL #: 10		RRCID -> 181996		
										COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12955		
												PERF.10745 - 12827		
12	01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		Y	-0-			-0-
01	02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		Y	-0-			-0-
02	03	448 N	310	-0-	-138	-0-	310	2		Y	-0-			-0-
03	04	465 N	343	-0-	-122	-0-	343	2		Y	-0-			-0-
04	05	600 N	305	-0-	-295	-0-	305	2		Y	-0-			-0-
05		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		Y	-0-			-0-
THOMPSON, C. C.										WELL #: 9		RRCID -> 182058		
										COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 12990		
												PERF. 8291 - 12916		
12	01	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2		Y	-0-			-0-
01	02	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	2040	2	1	9	1	1	8	-0-
02	03	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2		Y	-0-			-0-
03	04	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2		Y	-0-			-0-
04	05	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2		Y	-0-			-0-
05		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2		Y	-0-			-0-
COCHRUM GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 182151		
										COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 13070		
												PERF. 8370 - 12825		
12	01	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2		Y	-0-			-0-
01	02	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3139	2	6	9	5	5	8	-0-
02	03	2408 X	2019	-0-	-389	-0-	2019	2		Y	-0-			-0-
03	04	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2		Y	-0-			-0-
04	05	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2		Y	-0-			-0-
05		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2		Y	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H.										WELL #: 13		RRCID -> 182223		
										COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12975		
												PERF.10555 - 12795		
12	01	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2		Y	-0-			-0-
01	02	899 N	851	-0-	-48	-0-	851	2		Y	-0-			-0-
02	03	812 N	773	-0-	-39	-0-	773	2		Y	-0-			-0-
03	04	868 N	850	-0-	-18	-0-	850	2		Y	-0-			-0-
04	05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2		Y	-0-			-0-
05		868 N	857	-0-	-11	-0-	857	2		Y	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H.										WELL #: 12		RRCID -> 182814		
										COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13005		
												PERF.10776 - 12792		
12	01	961 N	951	-0-	-10	-0-	951	2		Y	-0-			-0-
01	02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2		Y	-0-			-0-
02	03	868 N	672	-0-	-196	-0-	672	2		Y	-0-			-0-
03	04	961 N	735	-0-	-226	-0-	735	2		Y	-0-			-0-
04	05	930 N	600	-0-	-330	-0-	600	2		Y	-0-			-0-
05		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 182835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10782 - 12786														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2		Y	-0-				-0-
01	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2		Y	-0-				-0-
02	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2		Y	-0-				-0-
03	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2		Y	-0-				-0-
04	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2		Y	-0-				-0-
05	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2		Y	-0-				-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 5 RRCID -> 182898 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 12056 PERF.10956 - 11702														
12	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2		Y	-0-				-0-
01	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2		Y	-0-				-0-
02	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2		Y	-0-				-0-
03	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2		Y	-0-				-0-
04	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2		Y	-0-				-0-
05	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2		Y	-0-				-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 183282 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 12841														
12	248 N	178	-0-	-70	-0-	178	2		Y	-0-				-0-
01	403 N	197	-0-	-206	-0-	197	2		Y	-0-				-0-
02	224 N	196	-0-	-28	-0-	196	2		Y	-0-				-0-
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		Y	-0-				-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		Y	-0-				-0-
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		Y	-0-				-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183349 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8555 - 12836														
12	2418 X	2361	-0-	-57	-0-	2361	2		Y	-0-				-0-
01	2418 X	186	-0-	-2232	-0-	186	2		Y	-0-				-0-
02	2184 X	605	-0-	-1579	-0-	605	2		Y	-0-				-0-
03	2356 N	689	-0-	-1667	-0-	689	2		Y	-0-				-0-
04	180 N	38	-0-	-142	-0-	38	2		Y	-0-				-0-
05	682 N	56	-0-	-626	-0-	56	2		Y	-0-				-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 183519 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10728 - 12748														
12	1581 N	1311	-0-	-270	-0-	1311	2		Y	-0-				-0-
01	1457 N	1010	-0-	-447	-0-	1010	2		Y	-0-				-0-
02	2800 N	4205	-0-	1405	-0-	4205	2		Y	-0-				-0-
03	3100 N	8951	-0-	5851	-0-	8951	2		Y	-0-				-0-
04	3000 N	7415	-0-	4415	-0-	7415	2		Y	-0-				-0-
05	18541 X	6870	-0-	-11671	-0-	6870	2		Y	-0-				-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 183542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12914 PERF.10510 - 12776														
12	3348 X	2829	-0-	-519	-0-	2829	2		Y	-0-				-0-
01	3348 X	3294	-0-	-54	-0-	3294	2		Y	-0-				-0-
02	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2		Y	-0-				-0-
03	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2		Y	-0-				-0-
04	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2		Y	-0-				-0-
05	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2		Y	-0-				-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 183897 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 12915														
12	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2		Y	-0-				-0-
01	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3828	2	6 9	Y	5		5 8		-0-
02	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2		Y	-0-				-0-
03	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2		Y	-0-				-0-
04	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2		Y	-0-				-0-
05	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310									
NEWSOM, C. A. ESTATE				WELL #:		16	RRCID -> 183987		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL	DEPTH 12895	PERF.10600	- 12765	
M	0	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
12	01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-			-0-
		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-			-0-
02		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-			-0-
03		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-			-0-
04		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-			-0-
05		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-			-0-
SCHILL, MARY JANE				WELL #:		2	RRCID -> 184173		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL	DEPTH 13020	PERF.11410	- 12838	
12		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-			-0-
01		403 N	381	-0-	-22	-0-	381	2			Y	-0-			-0-
02		364 N	316	-0-	-48	-0-	316	2			Y	-0-			-0-
03		403 N	370	-0-	-33	-0-	370	2			Y	-0-			-0-
04		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-			-0-
05		341 N	330	-0-	-11	-0-	330	2			Y	-0-			-0-
THOMPSON, C. C.				WELL #:		13	RRCID -> 184312		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL	DEPTH 13026	PERF.10728	- 12751	
12		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			Y	-0-			-0-
01		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			Y	-0-			-0-
02		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			Y	-0-			-0-
03		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			Y	-0-			-0-
04		2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			Y	-0-			-0-
05		2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			Y	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE				WELL #:		15	RRCID -> 184315		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL	DEPTH 12920	PERF.10716	- 12785	
12		2511 N	799	-0-	-1712	-0-	799	2			Y	-0-			-0-
01		2201 N	958	-0-	-1243	-0-	958	2			Y	-0-			-0-
02		1456 N	1425	-0-	-31	-0-	1425	2			Y	-0-			-0-
03		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-			-0-
04		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			Y	-0-			-0-
05		2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			Y	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H.				WELL #:		17	RRCID -> 184427		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL	DEPTH 12900	PERF.10496	- 12812	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H.				WELL #:		18	RRCID -> 184952		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL	DEPTH 12970	PERF.10992	- 12911	
12		1953 N	1879	-0-	-74	-0-	1879	2			Y	-0-			-0-
01		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			Y	-0-			-0-
02		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			Y	-0-			-0-
03		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			Y	-0-			-0-
04		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			Y	-0-			-0-
05		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			Y	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE				WELL #:		20	RRCID -> 185053		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL	DEPTH 12962	PERF.10582	- 12907	
12		3100 N	3309	-0-	209	585	3309	2			Y	-0-			-0-
01		3302 X	2717	-0-	-585	-0-	2716	2	1	9	Y	-0-	1	8	-0-
02		2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			Y	-0-			-0-
03		2852 X	2836	-0-	-16	-0-	2836	2			Y	-0-			-0-
04		2760 X	2550	-0-	-210	-0-	2550	2			Y	-0-			-0-
05		2852 X	2079	-0-	-773	-0-	2079	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
NEWSOM, C. A. ESTATE														
WELL #: 19														
RRCID -> 185129														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12959													PERF.10768 - 12805	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12		3503 X	3185	-0-	-318	-0-	3185	2		Y	-0-		-0-	
01		3503 X	3120	-0-	-383	-0-	3120	2		Y	-0-		-0-	
02		3164 X	2628	-0-	-536	-0-	2628	2		Y	-0-		-0-	
03		3503 X	3237	-0-	-266	-0-	3237	2		Y	-0-		-0-	
04		3090 X	2972	-0-	-118	-0-	2972	2		Y	-0-		-0-	
05		3193 X	2872	-0-	-321	-0-	2872	2		Y	-0-		-0-	
BARNARD GAS UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 185524														
COMPL. DATE 09/28/2007														
TOTAL DEPTH 13000													PERF. 8614 - 12886	
12		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		Y	-0-		-0-	
01		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		Y	-0-		-0-	
02		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		Y	-0-		-0-	
03		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		Y	-0-		-0-	
04		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2		Y	-0-		-0-	
05		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		Y	-0-		-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE														
WELL #: 21														
RRCID -> 185903														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12930													PERF.10764 - 12810	
12		3751 X	2243	-0-	-1508	-0-	2243	2		Y	-0-		-0-	
01		3813 X	2685	-0-	-1128	-0-	2685	2		Y	-0-		-0-	
02		3444 X	2343	-0-	-1101	-0-	2343	2		Y	-0-		-0-	
03		3813 X	3316	-0-	-497	-0-	3316	2		Y	-0-		-0-	
04		2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2		Y	-0-		-0-	
05		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2		Y	-0-		-0-	
THOMPSON, C. C.														
WELL #: 12														
RRCID -> 185939														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13015													PERF.10643 - 12920	
12		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2		Y	-0-		-0-	
01		279 N	184	-0-	-95	-0-	184	2		Y	-0-		-0-	
02		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		Y	-0-		-0-	
03		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		Y	-0-		-0-	
04		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		Y	-0-		-0-	
05		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		Y	-0-		-0-	
EPPES, FRED R.														
WELL #: 8														
RRCID -> 185961														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12990													PERF.10710 - 12820	
12		372 N	273	-0-	-99	-0-	273	2		Y	-0-		-0-	
01		372 N	368	-0-	-4	-0-	368	2		Y	-0-		-0-	
02		252 N	48	-0-	-204	-0-	48	2		Y	-0-		-0-	
03		279 N	101	-0-	-178	-0-	101	2		Y	-0-		-0-	
04		360 N	62	-0-	-298	-0-	62	2		Y	-0-		-0-	
05		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-		-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE														
WELL #: 22														
RRCID -> 185974														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12890													PERF.10706 - 12753	
12		1736 N	1702	-0-	-34	-0-	1702	2		Y	-0-		-0-	
01		1736 N	1601	-0-	-135	-0-	1601	2		Y	-0-		-0-	
02		1512 N	1449	-0-	-63	-0-	1449	2		Y	-0-		-0-	
03		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2		Y	-0-		-0-	
04		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2		Y	-0-		-0-	
05		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2		Y	-0-		-0-	
COCHRUM GAS UNIT														
WELL #: 8														
RRCID -> 186092														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12950													PERF.10674 - 12792	
12		3007 X	2829	-0-	-178	-0-	2829	2		Y	-0-		-0-	
01		3007 X	2901	-0-	-106	-0-	2901	2		Y	-0-		-0-	
02		2716 X	1794	-0-	-922	-0-	1794	2		Y	-0-		-0-	
03		3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2		Y	-0-		-0-	
04		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2		Y	-0-		-0-	
05		3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2		Y	-0-		-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
CAGLE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 186172		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL	DEPTH 13025	PERF.11088	- 12881		
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
12	6463 X	2556	-0-	-3907	-0-	2556	2			Y	-0-			-0-
01	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			Y	-0-			-0-
02	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			Y	-0-			-0-
03	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3357	2			Y	-0-			-0-
04	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3146	2		3 9	Y	3	3 8		-0-
05	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3151	2		4 9	Y	4	4 8		-0-

EPPES, FRED R.				WELL #:	9	RRCID -> 186284		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL	DEPTH 12930	PERF.10685	- 12766	
12	1860 X	1535	-0-	-325	-0-	1535	2			Y	-0-			-0-
01	1798 X	1102	-0-	-696	-0-	1102	2			Y	-0-			-0-
02	1092 N	854	-0-	-238	-0-	854	2			Y	-0-			-0-
03	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			Y	-0-			-0-
04	2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			Y	-0-			-0-
05	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			Y	-0-			-0-

THOMPSON, C.C.				WELL #:	15	RRCID -> 186596		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL	DEPTH 12960	PERF.10692	- 12743	
12	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			Y	-0-			-0-
01	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			Y	-0-			-0-
02	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			Y	-0-			-0-
03	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			Y	-0-			-0-
04	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			Y	-0-			-0-
05	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.				WELL #:	19	RRCID -> 186926		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL	DEPTH 13000	PERF.11427	- 12839	
12	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-			-0-
01	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			Y	-0-			-0-
02	952 N	770	-0-	-182	-0-	770	2			Y	-0-			-0-
03	1054 N	898	-0-	-156	-0-	898	2			Y	-0-			-0-
04	1020 N	864	-0-	-156	-0-	864	2			Y	-0-			-0-
05	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R.				WELL #:	7	RRCID -> 187029		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL	DEPTH 13010	PERF.10750	- 12838	
12	1023 N	290	-0-	-733	-0-	290	2			Y	-0-			-0-
01	2046 N	940	-0-	-1106	-0-	939	2		1 9	Y	-0-	1 8		-0-
02	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-			-0-
03	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			Y	-0-			-0-
04	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			Y	-0-			-0-
05	1798 N	1738	-0-	-60	-0-	1738	2			Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R.				WELL #:	10	RRCID -> 187078		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL	DEPTH 13060	PERF. 8447	- 11935	
12	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			Y	-0-			-0-
01	4123 X	2222	-0-	-1901	-0-	2222	2			Y	-0-			-0-
02	3724 X	372	-0-	-3352	-0-	372	2			Y	-0-			-0-
03	4123 X	2416	-0-	-1707	-0-	2416	2			Y	-0-			-0-
04	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	2			Y	-0-			-0-
05	4123 X	4055	-0-	-68	-0-	4055	2			Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT				WELL #:	19	RRCID -> 187526		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL	DEPTH 13068	PERF.10680	- 12888	
12	1178 N	1002	-0-	-176	-0-	1002	2			Y	-0-			-0-
01	744 N	693	-0-	-51	-0-	693	2			Y	-0-			-0-
02	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-			-0-
03	992 N	862	-0-	-130	-0-	862	2			Y	-0-			-0-
04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-			-0-
05	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187589 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 12976												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE									BALANCE
12	806 N	772 -0-	-34	-0-	772 2	Y	-0-					-0-
01	899 N	845 -0-	-54	-0-	845 2	Y	-0-					-0-
02	822 N	822 -0-	-0-	-0-	822 2	Y	-0-					-0-
03	968 N	968 -0-	-0-	-0-	968 2	Y	-0-					-0-
04	974 N	974 -0-	-0-	-0-	974 2	Y	-0-					-0-
05	1114 N	1114 -0-	-0-	-0-	1114 2	Y	-0-					-0-
KNIGHT "B" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187590 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10972 - 12010												
12	710 N	710 -0-	-0-	-0-	710 2	N	-0-					-0-
01	713 N	705 -0-	-8	-0-	705 2	N	-0-					-0-
02	644 N	639 -0-	-5	-0-	639 2	N	-0-					-0-
03	713 N	699 -0-	-14	-0-	699 2	N	-0-					-0-
04	690 N	680 -0-	-10	-0-	680 2	N	-0-					-0-
05	713 N	703 -0-	-10	-0-	703 2	N	-0-					-0-
POLLARD, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 187772 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12992 PERF.10606 - 12880												
12	1683 N	1683 -0-	-0-	-0-	1683 2	Y	-0-					-0-
01	1525 N	1525 -0-	-0-	-0-	1525 2	Y	-0-					-0-
02	1554 N	1554 -0-	-0-	-0-	1554 2	Y	-0-					-0-
03	1784 N	1784 -0-	-0-	-0-	1784 2	Y	-0-					-0-
04	1499 N	1499 -0-	-0-	-0-	1499 2	Y	-0-					-0-
05	1756 N	1756 -0-	-0-	-0-	1756 2	Y	-0-					-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187805 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10720 - 12939												
12	3286 X	2745 -0-	-541	-0-	2745 2	Y	-0-					-0-
01	3286 X	3034 -0-	-252	-0-	3034 2	Y	-0-					-0-
02	2940 X	2397 -0-	-543	-0-	2397 2	Y	-0-					-0-
03	3224 X	2567 -0-	-657	-0-	2567 2	Y	-0-					-0-
04	2970 X	2612 -0-	-358	-0-	2612 2	Y	-0-					-0-
05	3038 X	2728 -0-	-310	-0-	2728 2	Y	-0-					-0-
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 187810 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 12844												
12	682 N	117 -0-	-565	-0-	117 2	Y	-0-					-0-
01	465 N	159 -0-	-306	-0-	159 2	Y	-0-					-0-
02	140 N	120 -0-	-20	-0-	120 2	Y	-0-					-0-
03	124 N	106 -0-	-18	-0-	106 2	Y	-0-					-0-
04	150 N	120 -0-	-30	-0-	120 2	Y	-0-					-0-
05	124 N	87 -0-	-37	-0-	87 2	Y	-0-					-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 20 RRCID -> 187825 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10690 - 12839												
12	396 N	396 -0-	-0-	-0-	396 2	Y	-0-					-0-
01	449 N	449 -0-	-0-	-0-	449 2	Y	-0-					-0-
02	357 N	357 -0-	-0-	-0-	357 2	Y	-0-					-0-
03	399 N	399 -0-	-0-	-0-	399 2	Y	-0-					-0-
04	360 N	318 -0-	-42	-0-	318 2	Y	-0-					-0-
05	379 N	379 -0-	-0-	-0-	379 2	Y	-0-					-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187839 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10750 - 12884												
12	3131 X	2439 -0-	-692	-0-	2439 2	Y	-0-					-0-
01	3131 X	1918 -0-	-1213	-0-	1915 2	3 9 Y	-0-	3		3 8		-0-
02	2800 X	2214 -0-	-586	-0-	2214 2	Y	-0-					-0-
03	3100 X	2 -0-	-3098	-0-	2 2	Y	-0-					-0-
04	3554 X	3554 -0-	-0-	-0-	3554 2	Y	-0-					-0-
05	2463 X	2463 -0-	-0-	-0-	2463 2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY															
THOMPSON, C. C.															
WELL #: 11															
RRCID -> 188266															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 12962															
PERF.10604 - 12824															
M	0	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
12		3565 X	1989	-0-	-1576	-0-	1989	2			Y	-0-			-0-
01		2945 X	2632	-0-	-313	-0-	2632	2			Y	-0-			-0-
02		2324 X	2319	-0-	-5	-0-	2319	2			Y	-0-			-0-
03		2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			Y	-0-			-0-
04		2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			Y	-0-			-0-
05		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C.															
WELL #: 16															
RRCID -> 188275															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 12940															
PERF.10744 - 12820															
12		1612 N	1504	-0-	-108	-0-	1504	2			Y	-0-			-0-
01		1550 N	1501	-0-	-49	-0-	1501	2			Y	-0-			-0-
02		1400 N	1245	-0-	-155	-0-	1245	2			Y	-0-			-0-
03		1519 N	1340	-0-	-179	-0-	1340	2			Y	-0-			-0-
04		1440 N	1386	-0-	-54	-0-	1386	2			Y	-0-			-0-
05		1364 N	1341	-0-	-23	-0-	1341	2			Y	-0-			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT															
WELL #: 2															
RRCID -> 188331															
COMPL. DATE 05/17/2007															
TOTAL DEPTH 13080															
PERF. 8345 - 12962															
12		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			Y	-0-			-0-
01		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2070	2	12	9	Y	11	11	8	-0-
02		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			Y	-0-			-0-
03		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-			-0-
04		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			Y	-0-			-0-
05		1798 N	1594	-0-	-204	-0-	1594	2			Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C.															
WELL #: 17															
RRCID -> 188485															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 13050															
PERF.10652 - 12855															
12		2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			Y	-0-			-0-
01		1922 X	1656	-0-	-266	-0-	1656	2			Y	-0-			-0-
02		1736 X	1599	-0-	-137	-0-	1599	2			Y	-0-			-0-
03		1922 X	1896	-0-	-26	-0-	1896	2			Y	-0-			-0-
04		2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			Y	-0-			-0-
05		1922 X	1382	-0-	-540	-0-	1382	2			Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT															
WELL #: 17															
RRCID -> 188765															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 13110															
PERF.10782 - 12941															
12		2232 N	1942	-0-	-290	-0-	1942	2			Y	-0-			-0-
01		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			Y	-0-			-0-
02		2184 N	1904	-0-	-280	-0-	1904	2			Y	-0-			-0-
03		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-			-0-
04		2190 N	2074	-0-	-116	-0-	2074	2			Y	-0-			-0-
05		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1															
WELL #: 9															
RRCID -> 188796															
COMPL. DATE 03/21/2007															
TOTAL DEPTH 13100															
PERF. 8381 - 12836															
12		1860 N	1760	-0-	-100	-0-	1760	2			Y	-0-			-0-
01		1922 N	1677	-0-	-245	-0-	1677	2			Y	-0-			-0-
02		1736 N	1448	-0-	-288	-0-	1448	2			Y	-0-			-0-
03		1767 N	1249	-0-	-518	-0-	1249	2			Y	-0-			-0-
04		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			Y	-0-			-0-
05		1612 N	788	-0-	-824	-0-	788	2			Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1															
WELL #: 6															
RRCID -> 188915															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 13125															
PERF. 8566 - 12876															
12		310 N	308	-0-	-2	-0-	308	2			Y	-0-			-0-
01		310 N	298	-0-	-12	-0-	298	2			Y	-0-			-0-
02		280 N	269	-0-	-11	-0-	269	2			Y	-0-			-0-
03		310 N	305	-0-	-5	-0-	305	2			Y	-0-			-0-
04		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-			-0-
05		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
KINDON GAS UNIT #1			WELL #:		8	RRCID -> 188925		COMPL. DATE 05/17/2011		TOTAL DEPTH 13030		PERF.10999 - 12882				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	01	93 N	57	-0-	-36	-0-		57	2			Y	-0-			-0-
		93 N	80	-0-	-13	-0-		80	2			Y	-0-			-0-
02		84 N	58	-0-	-26	-0-		58	2			Y	-0-			-0-
03		62 N	59	-0-	-3	-0-		59	2			Y	-0-			-0-
04		90 N	62	-0-	-28	-0-		62	2			Y	-0-			-0-
05		62 N	42	-0-	-20	-0-		42	2			Y	-0-			-0-
KINDON GAS UNIT #1			WELL #:		7	RRCID -> 188930		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13117		PERF. 8658 - 12075				
12	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
		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-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
MCSWANE GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 188944		COMPL. DATE 05/13/2002		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11798 - 12122				
12	01	279 N	274	-0-	-5	-0-		274	2			Y	-0-			8
		376 N	376	-0-	-0-	-0-		376	2			Y	-0-			8
02		651 N	651	-0-	-0-	-0-		651	2			Y	-0-			8
03		817 N	817	-0-	-0-	-0-		817	2			Y	-0-	8 1		-0-
04		731 N	731	-0-	-0-	-0-		731	2			Y	-0-			-0-
05		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-		1046	2			Y	-0-			-0-
MCSWANE GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 188945		COMPL. DATE 01/03/2011		TOTAL DEPTH 12293		PERF.11395 - 12146				
12	01	1891 N	1634	-0-	-257	-0-		1634	2			Y	-0-			4
		1922 N	1793	-0-	-129	-0-		1793	2			Y	-0-			4
02		1764 N	1493	-0-	-271	-0-		1493	2			Y	-0-			4
03		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-		1676	2	2 9	Y	2	4 1	2 8		-0-
04		1740 N	1546	-0-	-194	-0-		1545	2	1 9	Y	1	1 8			-0-
05		1643 N	1000	-0-	-643	-0-		999	2	1 9	Y	1	1 8			-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1			WELL #:		8	RRCID -> 188951		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13065		PERF.11020 - 12952				
12	01	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-		1074	2			Y	-0-			-0-
		1085 N	1063	-0-	-22	-0-		1063	2			Y	-0-			-0-
02		952 N	944	-0-	-8	-0-		944	2			Y	-0-			-0-
03		1085 N	1025	-0-	-60	-0-		1025	2			Y	-0-			-0-
04		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-		1022	2			Y	-0-			-0-
05		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-		1055	2			Y	-0-			-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1			WELL #:		5	RRCID -> 189016		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13070		PERF.11110 - 12830				
12	01	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-		1383	2			Y	-0-			-0-
		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-		1361	2			Y	-0-			-0-
02		1232 N	1074	-0-	-158	-0-		1074	2			Y	-0-			-0-
03		1395 N	1230	-0-	-165	-0-		1230	2			Y	-0-			-0-
04		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-		1742	2	7 9	Y	6	6 8			-0-
05		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-		1692	2	1 9	Y	1	1 8			-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1			WELL #:		7	RRCID -> 189022		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100		PERF.10787 - 12830				
12	01	3565 X	2611	-0-	-954	-0-		2611	2			Y	-0-			-0-
		3565 X	2862	-0-	-703	-0-		2862	2			Y	-0-			-0-
02		2856 X	2434	-0-	-422	-0-		2434	2			Y	-0-			-0-
03		3131 X	2890	-0-	-241	-0-		2890	2			Y	-0-			-0-
04		2769 X	2769	-0-	-0-	-0-		2769	2			Y	-0-			-0-
05		3544 X	3544	-0-	-0-	-0-		3544	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1																			
WELL #: 6										RRCID -> 189049		COMPL. DATE 12/14/2016		TOTAL DEPTH 13102		PERF. 8442 - 12872			
M	0	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				
12	01	3033 N	3014	-0-	-19	-0-	3014	2			Y	-0-			-0-				
		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			Y	-0-			-0-				
		2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			Y	-0-			-0-				
		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	2996	2	8	9	Y	7	7	8	-0-				
		2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2877	2	9	9	Y	8	8	8	-0-				
		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	2990	2	15	9	Y	14	14	8	-0-				
COCHRUM GAS UNIT										WELL #: 10		RRCID -> 189287		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13030		PERF.10698 - 12868	
12	01	558 N	259	-0-	-299	-0-	259	2			Y	-0-			-0-				
		496 N	271	-0-	-225	-0-	271	2			Y	-0-			-0-				
		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-			-0-				
		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-			-0-				
		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-			-0-				
		589 N	479	-0-	-110	-0-	479	2			Y	-0-			-0-				
THOMPSON, C.C.										WELL #: 18		RRCID -> 189415		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13003		PERF.10770 - 12898	
12	01	2201 N	1893	-0-	-308	-0-	1893	2			Y	-0-			-0-				
		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			Y	-0-			-0-				
		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-			-0-				
		1891 N	1512	-0-	-379	-0-	1512	2			Y	-0-			-0-				
		2010 N	894	-0-	-1116	-0-	894	2			Y	-0-			-0-				
		2077 N	1676	-0-	-401	-0-	1676	2			Y	-0-			-0-				
MCWATTERS, T. H.										WELL #: 22		RRCID -> 189495		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13030		PERF.11004 - 12876	
12	01	837 N	832	-0-	-5	-0-	832	2			Y	-0-			-0-				
		837 N	832	-0-	-5	-0-	832	2			Y	-0-			-0-				
		756 N	748	-0-	-8	-0-	748	2			Y	-0-			-0-				
		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-			-0-				
		810 N	806	-0-	-4	-0-	806	2			Y	-0-			-0-				
		837 N	828	-0-	-9	-0-	828	2			Y	-0-			-0-				
NEWSOM, C. A. ESTATE										WELL #: 25		RRCID -> 189527		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970		PERF.11030 - 12807	
12	01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-			-0-				
		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-			-0-				
		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-			-0-				
		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-			-0-				
		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-			-0-				
		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-			-0-				
THOMPSON, C. C.										WELL #: 19		RRCID -> 189593		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12944		PERF.10745 - 12827	
12	01	1891 N	1115	-0-	-776	-0-	1115	2			Y	-0-			-0-				
		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			Y	-0-			-0-				
		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			Y	-0-			-0-				
		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			Y	-0-			-0-				
		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			Y	-0-			-0-				
		2387 N	1916	-0-	-471	-0-	1916	2			Y	-0-			-0-				
THOMPSON, C. C.										WELL #: 20		RRCID -> 189596		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13015		PERF.10724 - 12904	
12	01	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			Y	-0-			-0-				
		2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2655	2	2	9	Y	2	2	8	-0-				
		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-			-0-				
		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			Y	-0-			-0-				
		3000 N	3062	-0-	62	-0-	3062	2			Y	-0-			-0-				
		3100 N	4029	-0-	929	-0-	991	4029	2		Y	-0-			-0-				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY COCHRUM GAS UNIT													CNTY: FREESTONE									
//CONT.// 32950 285 //CONT.// 386310 WELL #: 12													RRCID -> 189862				COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13075		PERF.10717 - 12981	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE			
12	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2171	2			Y	-0-					-0-			
01	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2321	2		1 9	Y	-0-		1 8			-0-			
02	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2392	2			Y	-0-					-0-			
03	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2346	2			Y	-0-					-0-			
04	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2513	2			Y	-0-					-0-			
05	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2667	2			Y	-0-					-0-			
REED "P" NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 3		RRCID -> 189865		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12989		PERF.11112 - 12809	
12	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2499	2			Y	-0-					-0-			
01	1953 N	1927	-0-	-26	-0-	-0-	-0-		1927	2			Y	-0-					-0-			
02	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1646	2			Y	-0-					-0-			
03	2449 N	2277	-0-	-172	-0-	-0-	-0-		2277	2			Y	-0-					-0-			
04	1860 N	1430	-0-	-430	-0-	-0-	-0-		1430	2			Y	-0-					-0-			
05	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1947	2			Y	-0-					-0-			
COCHRUM GAS UNIT													WELL #: 13		RRCID -> 189955		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13090		PERF.10744 - 12912	
12	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3644	2			Y	-0-					-0-			
01	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2975	2			Y	-0-					-0-			
02	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3513	2			Y	-0-					-0-			
03	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3982	2			Y	-0-					-0-			
04	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3001	2			Y	-0-					-0-			
05	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3329	2			Y	-0-					-0-			
EPPEES, FRED R.													WELL #: 11		RRCID -> 189959		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13130		PERF.10775 - 12835	
12	1085 N	1004	-0-	-81	-0-	-0-	-0-		1004	2			Y	-0-					-0-			
01	1209 N	1104	-0-	-105	-0-	-0-	-0-		1104	2			Y	-0-					-0-			
02	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1112	2			Y	-0-					-0-			
03	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1169	2			Y	-0-					-0-			
04	1080 N	963	-0-	-117	-0-	-0-	-0-		963	2			Y	-0-					-0-			
05	1240 N	1011	-0-	-229	-0-	-0-	-0-		1011	2			Y	-0-					-0-			
MCWATTERS, T. H.													WELL #: 23		RRCID -> 190014		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 13060		PERF. 8816 - 12814	
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		235	2			Y	-0-					-0-			
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		250	2			Y	-0-					-0-			
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		258	2			Y	-0-					-0-			
03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		585	2			Y	-0-					-0-			
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		787	2			Y	-0-					-0-			
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		819	2			Y	-0-					-0-			
J. M. POLLARD GAS UNIT													WELL #: 21		RRCID -> 190018		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13015		PERF.10700 - 12851	
12	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
01	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
02	896 N	-0-	-0-	-896	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
COCHRUM GAS UNIT													WELL #: 14		RRCID -> 190046		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970		PERF.10674 - 12869	
12	930 N	775	-0-	-155	-0-	-0-	-0-		775	2			Y	-0-					-0-			
01	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1070	2			Y	-0-					-0-			
02	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1014	2			Y	-0-					-0-			
03	775 N	740	-0-	-35	-0-	-0-	-0-		740	2			Y	-0-					-0-			
04	990 N	659	-0-	-331	-0-	-0-	-0-		659	2			Y	-0-					-0-			
05	1023 N	651	-0-	-372	-0-	-0-	-0-		651	2			Y	-0-					-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
EPPE, FRED R.			WELL #:		12	RRCID -> 190145		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL	DEPTH	13100	PERF.10676 - 13016			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		3565 X	3336	-0-	-229	-0-	-0-	3336	2			Y	-0-			-0-
01		3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	-0-	3981	2	3	9	Y	3	3	8	-0-
02		4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	-0-	4211	2			Y	-0-			-0-
03		4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	-0-	4149	2			Y	-0-			-0-
04		4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	-0-	4967	2			Y	-0-			-0-
05		3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	-0-	3900	2			Y	-0-			-0-
BARNARD GAS UNIT																
		WELL #:		3	RRCID -> 190491		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL	DEPTH	13275	PERF.11560 - 12887				
12		109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			-0-
01		138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			-0-
02		93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
03		124 N	112	-0-	-12	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-
04		120 N	81	-0-	-39	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
05		98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H.																
		WELL #:		21	RRCID -> 190550		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL	DEPTH	12925	PERF.10608 - 12814				
12		1085 N	485	-0-	-600	-0-	-0-	485	2			Y	-0-			-0-
01		806 N	585	-0-	-221	-0-	-0-	585	2			Y	-0-			-0-
02		693 N	693	-0-	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-			-0-
03		702 N	702	-0-	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-			-0-
04		674 N	674	-0-	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-			-0-
05		816 N	816	-0-	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-			-0-
OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT																
		WELL #:		1	RRCID -> 190806		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL	DEPTH	13133	PERF.10786 - 11990				
12		837 N	265	-0-	-572	-0-	-0-	265	2			Y	-0-			-0-
01		1054 N	238	-0-	-816	-0-	-0-	238	2			Y	-0-			-0-
02		448 N	223	-0-	-225	-0-	-0-	223	2			Y	-0-			-0-
03		279 N	241	-0-	-38	-0-	-0-	241	2			Y	-0-			-0-
04		240 N	221	-0-	-19	-0-	-0-	221	2			Y	-0-			-0-
05		248 N	219	-0-	-29	-0-	-0-	219	2			Y	-0-			-0-
EPPE, FRED R.																
		WELL #:		14	RRCID -> 190835		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL	DEPTH	13115	PERF.10640 - 12966				
12		2480 N	2174	-0-	-306	-0-	-0-	2174	2			Y	-0-			-0-
01		2108 N	1967	-0-	-141	-0-	-0-	1966	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
02		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	-0-	2303	2			Y	-0-			-0-
03		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	-0-	2410	2			Y	-0-			-0-
04		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	-0-	2289	2			Y	-0-			-0-
05		2542 N	2372	-0-	-170	-0-	-0-	2372	2			Y	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H.																
		WELL #:		24	RRCID -> 190842		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL	DEPTH	13016	PERF.11004 - 12860				
12		62 N	16	-0-	-46	-0-	-0-	16	2			Y	-0-			-0-
01		252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-			-0-
02		56 N	50	-0-	-6	-0-	-0-	50	2			Y	-0-			-0-
03		57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-			-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	60	2			Y	-0-			-0-
CAGLE GAS UNIT																
		WELL #:		1	RRCID -> 190851		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL	DEPTH	13047	PERF.12084 - 12916				
12		161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-
01		186 N	101	-0-	-85	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
02		153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-
03		155 N	115	-0-	-40	-0-	-0-	115	2			N	-0-			-0-
04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
05		155 N	87	-0-	-68	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
EPPE, FRED R.																			
WELL #: 15										RRCID -> 190897		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13060		PERF.10726 - 12872			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	155 N	140	-0-	-0-	-15	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-	
01	155 N	108	-0-	-0-	-47	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-	
02	140 N	83	-0-	-0-	-57	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-	
03	155 N	87	-0-	-0-	-68	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-	
04	90 N	61	-0-	-0-	-29	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-	
05	93 N	62	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-	

WORTHY 'A'										WELL #: 3		RRCID -> 190900		COMPL. DATE 09/18/2002		TOTAL DEPTH 13070		PERF.10918 - 12878	
12	186 N	133	-0-	-0-	-53	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-	
01	124 N	84	-0-	-0-	-40	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-	
02	112 N	76	-0-	-0-	-36	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-	
03	124 N	120	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-	
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-	
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-	

EPPE, FRED R.										WELL #: 16		RRCID -> 190920		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010		PERF.10622 - 12812	
12	2790 X	643	-0-	-0-	-2147	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-	
01	2790 X	782	-0-	-0-	-2008	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-	
02	2520 X	775	-0-	-0-	-1745	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					-0-	
03	2790 X	1197	-0-	-0-	-1593	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-	
04	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2556	2			Y	-0-					-0-	
05	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2762	2			Y	-0-					-0-	

EPPE, FRED R.										WELL #: 13		RRCID -> 190937		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 8632 - 12140	
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-	
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-	
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-	
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-	
04	330 N	309	-0-	-0-	-21	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-	
05	341 N	164	-0-	-0-	-177	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-	

GILLIAM, J. A. UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 191151		COMPL. DATE 09/22/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11170 - 11362	
12	702 N	702	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-	
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-	
02	644 N	593	-0-	-0-	-51	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-	
03	713 N	664	-0-	-0-	-49	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-	
04	660 N	602	-0-	-0-	-58	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-	
05	651 N	613	-0-	-0-	-38	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-	

COCHRUM GAS UNIT										WELL #: 15		RRCID -> 191223		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13005		PERF.10785 - 12850	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

BARNARD GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 191232		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13060		PERF.11005 - 12710	
12	124 N	110	-0-	-0-	-14	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-	
01	124 N	111	-0-	-0-	-13	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-	
02	112 N	111	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-	
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-	
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-	
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 191266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10822 - 12886														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2		Y	-0-				-0-
01	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2		Y	-0-				-0-
02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2		Y	-0-				-0-
03	1457 N	1335	-0-	-122	-0-	1335	2		Y	-0-				-0-
04	1380 N	1334	-0-	-46	-0-	1334	2		Y	-0-				-0-
05	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2		Y	-0-				-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 25 RRCID -> 191272 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10888 - 12878														
12	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2		Y	-0-				-0-
01	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2		Y	-0-				-0-
02	952 N	911	-0-	-41	-0-	911	2		Y	-0-				-0-
03	1054 N	1024	-0-	-30	-0-	1024	2		Y	-0-				-0-
04	1020 N	986	-0-	-34	-0-	986	2		Y	-0-				-0-
05	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2		Y	-0-				-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 191329 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11152 - 12891														
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 191335 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 12116														
12	1550 N	1333	-0-	-217	-0-	1333	2		Y	-0-				-0-
01	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2		Y	-0-				-0-
02	1456 N	1153	-0-	-303	-0-	1153	2		Y	-0-				-0-
03	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1430	2	4 9	Y	4	4 8			-0-
04	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1426	2	4 9	Y	4	4 8			-0-
05	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1454	2	12 9	Y	11	11 8			-0-
SCHILL, MARY JANE WELL #: 3 RRCID -> 191365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13112 PERF.10865 - 12858														
12	341 N	312	-0-	-29	-0-	312	2		Y	-0-				-0-
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		Y	-0-				-0-
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		Y	-0-				-0-
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		Y	-0-				-0-
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		Y	-0-				-0-
05	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	2		Y	-0-				-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 191494 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10680 - 12889														
12	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2		Y	-0-				-0-
01	1581 N	1272	-0-	-309	-0-	1272	2		Y	-0-				-0-
02	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2		Y	-0-				-0-
03	1798 N	1752	-0-	-46	-0-	1752	2		Y	-0-				-0-
04	1230 N	983	-0-	-247	-0-	983	2		Y	-0-				-0-
05	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2		Y	-0-				-0-
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 191902 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11078 - 12900														
12	527 N	493	-0-	-34	-0-	493	2		Y	-0-				-0-
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		Y	-0-				-0-
02	476 N	392	-0-	-84	-0-	392	2		Y	-0-				-0-
03	496 N	472	-0-	-24	-0-	472	2		Y	-0-				-0-
04	420 N	353	-0-	-67	-0-	353	2		Y	-0-				-0-
05	434 N	411	-0-	-23	-0-	411	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 192091 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12086 - 12920														
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	EOM BALANCE
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192154 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF.10755 - 12874														
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192160 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11262 - 12942														
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-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192496 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11385 - 12872														
12	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	-0-	2621	2			Y	-0-	-0-
01	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	-0-	2709	2			Y	-0-	-0-
02	2352	N	2223	-0-	-129	-0-	-0-	2223	2			Y	-0-	-0-
03	2604	N	2169	-0-	-435	-0-	-0-	2166	2	3	9	Y	3	8
04	2520	N	2379	-0-	-141	-0-	-0-	2377	2	2	9	Y	2	8
05	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	-0-	2695	2	1	9	Y	1	8
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 192548 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10932 - 12858														
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 192779 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 13012														
12	372	N	274	-0-	-98	-0-	-0-	274	2			Y	-0-	-0-
01	341	N	315	-0-	-26	-0-	-0-	315	2			Y	-0-	-0-
02	280	N	228	-0-	-52	-0-	-0-	228	2			Y	-0-	-0-
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	-0-	278	2			Y	-0-	-0-
04	300	N	280	-0-	-20	-0-	-0-	280	2			Y	-0-	-0-
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	-0-	238	2			Y	-0-	-0-
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 193305 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11068 - 11386														
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-	-0-
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	-0-	90	2			Y	-0-	-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-	-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-	-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-	-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	-0-	73	2			Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY																	
WILBURN																	
WELL #: 3																	
RRCID -> 193351																	
COMPL. DATE 01/08/2009																	
TOTAL DEPTH 13080												PERF.11670 - 12160					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	01	2294 N	1545	-0-	-749	-0-	1545	2			Y	-0-					-0-
02	03	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			Y	-0-					-0-
04	05	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2449	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
		1620 N	1428	-0-	-192	-0-	1427	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
		2294 N	1616	-0-	-678	-0-	1614	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
EUBANKS UNIT NO. 1																	
WELL #: 5																	
RRCID -> 193413																	
COMPL. DATE 03/17/2007																	
TOTAL DEPTH 12774												PERF.10432 - 12574					
12	01	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			Y	-0-					-0-
02	03	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			Y	-0-					-0-
04	05	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
		1922 N	1855	-0-	-67	-0-	1855	2			Y	-0-					-0-
		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			Y	-0-					-0-
		3063 N	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			Y	-0-					-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE																	
WELL #: 23																	
RRCID -> 193430																	
COMPL. DATE 03/01/2006																	
TOTAL DEPTH 12880												PERF.11228 - 12808					
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CAGLE GAS UNIT																	
WELL #: 6																	
RRCID -> 193472																	
COMPL. DATE 06/25/2010																	
TOTAL DEPTH 13107												PERF.10928 - 12180					
12	01	403 N	344	-0-	-59	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
02	03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
04	05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
		570 N	304	-0-	-266	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
		589 N	238	-0-	-351	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE																	
WELL #: 24																	
RRCID -> 193477																	
COMPL. DATE 03/01/2006																	
TOTAL DEPTH 12894												PERF.10770 - 11480					
12	01	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			Y	-0-					-0-
02	03	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			Y	-0-					-0-
04	05	2352 N	2343	-0-	-9	-0-	2343	2			Y	-0-					-0-
		2604 N	2502	-0-	-102	-0-	2502	2			Y	-0-					-0-
		2580 N	2505	-0-	-75	-0-	2505	2			Y	-0-					-0-
		2604 N	2515	-0-	-89	-0-	2515	2			Y	-0-					-0-
CAGLE GAS UNIT																	
WELL #: 9																	
RRCID -> 193487																	
COMPL. DATE 03/01/2006																	
TOTAL DEPTH 13126												PERF.11100 - 12899					
12	01	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			Y	-0-					-0-
02	03	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
04	05	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			Y	-0-					-0-
		992 X	415	-0-	-577	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
		960 X	476	-0-	-484	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
		992 X	637	-0-	-355	-0-	628	2	9	9	Y	8	8	8			-0-
THOMAS, H. D. ET AL																	
WELL #: 4																	
RRCID -> 193501																	
COMPL. DATE 03/01/2006																	
TOTAL DEPTH 12695												PERF.11316 - 12549					
12	01	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
02	03	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
04	05	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
		3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
		3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
		3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY													//CONT.// 386310											
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 3		RRCID -> 193620		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12959		PERF.11352 - 12896			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
12	01	02	03	04	05	744 N	424	-0-	-320	-0-	424	2		Y	-0-			-0-	-0-					
						651 N	610	-0-	-41	-0-	610	2		Y	-0-			-0-	-0-					
						588 N	579	-0-	-9	-0-	579	2		Y	-0-			-0-	-0-					
						643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2		Y	-0-			-0-	-0-					
						626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		Y	-0-			-0-	-0-					
						651 N	603	-0-	-48	-0-	603	2		Y	-0-			-0-	-0-					
KINDON GAS UNIT #1													WELL #: 11		RRCID -> 193659		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13074		PERF.11090 - 12806			
12	01	02	03	04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	-0-					
						14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	-0-					
						14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	-0-					
						14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	-0-					
						14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	-0-					
						14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	-0-					
HUDSON "B" GAS UNIT													WELL #: 5		RRCID -> 193734		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11417 - 12625			
12	01	02	03	04	05	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2		Y	-0-			-0-	-0-					
						2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2		Y	-0-			-0-	-0-					
						1624 X	1346	-0-	-278	-0-	1346	2		Y	-0-			-0-	-0-					
						3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2		Y	-0-			-0-	-0-					
						2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2		Y	-0-			-0-	-0-					
						2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2		Y	-0-			-0-	-0-					
KNIGHT "A" II GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 194109		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 13049		PERF. 8711 - 12012			
12	01	02	03	04	05	1891 N	1863	-0-	-28	-0-	1863	2		N	-0-			-0-	-0-					
						1891 N	1867	-0-	-24	-0-	1867	2		N	-0-			-0-	-0-					
						1708 N	1490	-0-	-218	-0-	1490	2		N	-0-			-0-	-0-					
						1860 N	1746	-0-	-114	-0-	1734	2	12 9	N	11	11 8		-0-	-0-					
						1800 N	1594	-0-	-206	-0-	1583	2	11 9	N	10	10 8		-0-	-0-					
						1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1746	2	20 9	N	18	18 8		-0-	-0-					
LARSON "A" II GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 194380		COMPL. DATE 04/11/2011		TOTAL DEPTH 12935		PERF. 8337 - 12838			
12	01	02	03	04	05	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2		Y	-0-			-0-	-0-					
						155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2		Y	-0-			-0-	-0-					
						112 N	92	-0-	-20	-0-	92	2		Y	-0-			-0-	-0-					
						124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2		Y	-0-			-0-	-0-					
						120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2		Y	-0-			-0-	-0-					
						93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2		Y	-0-			-0-	-0-					
HUDSON "B" GAS UNIT													WELL #: 4		RRCID -> 194751		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11272 - 12862			
12	01	02	03	04	05	248 N	124	-0-	-124	-0-	124	2		N	-0-			-0-	-0-					
						186 N	135	-0-	-51	-0-	135	2		N	-0-			-0-	-0-					
						113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-	-0-					
						238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			-0-	-0-					
						252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-	-0-					
						199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			-0-	-0-					
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 6		RRCID -> 194756		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 12760		PERF.10385 - 12614			
12	01	02	03	04	05	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			Y	-0-				-0-	-0-					
						2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-			Y	-0-				-0-	-0-					
						2604 X	172	-0-	-2432	-0-	172	2		Y	-0-			-0-	-0-					
						312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		Y	-0-			-0-	-0-					
						676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		Y	-0-			-0-	-0-					
						1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2		Y	-0-			-0-	-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CNTY: FREESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY																			
WILBURN																			
WELL #: 4										RRCID -> 194760									
COMPL. DATE 10/07/2007										TOTAL DEPTH 13144 PERF.11038 - 12198									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	01	4056 X	3875 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			Y	-0-					-0-	
02	03	3086 X	4364 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			Y	-0-					-0-	
04	05	4364 X	4049 X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2	3	9	Y	3		3	8		-0-	
		4049 X	4109 X	4049	-0-	-0-	-0-	4046	2	3	9	Y	3		3	8		-0-	
		4109 X		4109	-0-	-0-	-0-	4105	2	4	9	Y	4		4	8		-0-	
FAILS GAS UNIT										WELL #: 4									
RRCID -> 194954										COMPL. DATE 03/01/2006									
TOTAL DEPTH 12938 PERF.11275 - 12772																			
12	01	671 N	682 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-	
02	03	682 N	630 N	682	-0-	-29	-0-	653	2			N	-0-					-0-	
04	05	616 N	682 N	595	-0-	-21	-0-	595	2			N	-0-					-0-	
		682 N	630 N	627	-0-	-55	-0-	627	2			N	-0-					-0-	
		630 N	651 N	578	-0-	-52	-0-	578	2			N	-0-					-0-	
		651 N		597	-0-	-54	-0-	597	2			N	-0-					-0-	
CAGLE GAS UNIT										WELL #: 10									
RRCID -> 196009										COMPL. DATE 03/01/2006									
TOTAL DEPTH 13180 PERF.11060 - 12870																			
12	01	4061 X	3720 X	1845	-0-	-2216	-0-	1845	2			Y	-0-					-0-	
02	03	3720 X	2912 X	2997	-0-	-723	-0-	2997	2			Y	-0-					-0-	
04	05	2912 X	3587 X	2341	-0-	-571	-0-	2341	2			Y	-0-					-0-	
		3587 X	3201 X	3587	-0-	-0-	-0-	3574	2	13	9	Y	12		12	8		-0-	
		3201 X	3152 X	3201	-0-	-0-	-0-	3191	2	10	9	Y	9		9	8		-0-	
		3152 X		3152	-0-	-0-	-0-	3132	2	20	9	Y	18		18	8		-0-	
FAILS GAS UNIT										WELL #: 8									
RRCID -> 196057										COMPL. DATE 10/06/2007									
TOTAL DEPTH 12765 PERF.11088 - 12612																			
12	01	372 N	374 N	364	-0-	-8	-0-	364	2			Y	-0-					-0-	
02	03	374 N	372 N	374	-0-	-0-	-0-	373	2	1	9	Y	1		1	8		-0-	
04	05	336 N	372 N	319	-0-	-17	-0-	319	2			Y	-0-					-0-	
		372 N	360 N	347	-0-	-25	-0-	347	2			Y	-0-					-0-	
		360 N	506 N	355	-0-	-5	-0-	355	2			Y	-0-					-0-	
		506 N		506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-	
EUBANKS UNIT NO. 1										WELL #: 8									
RRCID -> 196243										COMPL. DATE 03/01/2006									
TOTAL DEPTH 12821 PERF.11510 - 12638																			
12	01	1023 N	1178 N	857	-0-	-166	-0-	857	2			Y	-0-					-0-	
02	03	1178 N	1260 N	1090	-0-	-88	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-	
04	05	1260 N	868 N	852	-0-	-408	-0-	852	2			Y	-0-					-0-	
		868 N	1050 N	790	-0-	-78	-0-	790	2			Y	-0-					-0-	
		1050 N	930 N	724	-0-	-326	-0-	724	2			Y	-0-					-0-	
		930 N		771	-0-	-159	-0-	771	2			Y	-0-					-0-	
EUBANKS UNIT NO. 1										WELL #: 2									
RRCID -> 196246										COMPL. DATE 01/22/2008									
TOTAL DEPTH 12720 PERF.10430 - 11306																			
12	01	2976 X	2976 X	1238	-0-	-1738	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-	
02	03	2976 X	2688 X	1796	-0-	-1180	-0-	1795	2	1	9	Y	1		1	8		-0-	
04	05	2688 X	2294 X	1457	-0-	-1231	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-	
		2294 X	2220 X	1077	-0-	-1217	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-	
		2220 X	1820 X	1539	-0-	-681	-0-	1539	2			Y	-0-					-0-	
		1820 X		1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			Y	-0-					-0-	
EUBANKS UNIT NO. 1										WELL #: 1									
RRCID -> 196356										COMPL. DATE 03/01/2006									
TOTAL DEPTH 12714 PERF.11036 - 12516																			
12	01	3100 X	2914 X	2459	-0-	-641	-0-	2459	2			Y	-0-					-0-	
02	03	2914 X	2632 X	2705	-0-	-209	-0-	2705	2			Y	-0-					-0-	
04	05	2632 X	2821 X	2512	-0-	-120	-0-	2512	2			Y	-0-					-0-	
		2821 X	2610 X	2700	-0-	-121	-0-	2700	2			Y	-0-					-0-	
		2610 X	3154 X	2447	-0-	-163	-0-	2447	2			Y	-0-					-0-	
		3154 X		3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			Y	-0-					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196475 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13104 PERF.11360 - 12832														
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
12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-			-0-
01	930 N	847	-0-	-83	-0-	846	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	840 N	711	-0-	-129	-0-	711	2			N	-0-			-0-
03	868 N	782	-0-	-86	-0-	782	2			N	-0-			-0-
04	810 N	751	-0-	-59	-0-	751	2			N	-0-			-0-
05	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-			-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196479 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10307 - 11470														
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	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			-0-
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			-0-
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			-0-
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-			-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196485 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11942 - 12246														
12	1488 N	1449	-0-	-39	-0-	1449	2			Y	-0-			-0-
01	1488 N	1428	-0-	-60	-0-	1428	2			Y	-0-			-0-
02	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-			-0-
03	1457 N	1340	-0-	-117	-0-	1340	2			Y	-0-			-0-
04	1380 N	1264	-0-	-116	-0-	1264	2			Y	-0-			-0-
05	1581 N	1140	-0-	-441	-0-	1140	2			Y	-0-			-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196486 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10372 - 12630														
12	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	2			Y	-0-			-0-
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-			-0-
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-			-0-
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-			-0-
04	390 N	374	-0-	-16	-0-	374	2			Y	-0-			-0-
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-			-0-
BELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10968 - 11562														
12	651 N	95	-0-	-556	-0-	95	2			N	-0-			-0-
01	341 N	72	-0-	-269	-0-	72	2			N	-0-			-0-
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-			-0-
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-			-0-
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-			-0-
05	589 N	320	-0-	-269	-0-	320	2			N	-0-			-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196536 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.10512 - 12656														
12	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			Y	-0-			-0-
01	2511 X	2505	-0-	-6	-0-	2503	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
02	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			Y	-0-			-0-
03	2790 X	1061	-0-	-1729	-0-	1061	2			Y	-0-			-0-
04	2700 X	171	-0-	-2529	-0-	171	2			Y	-0-			-0-
05	2790 X	322	-0-	-2468	-0-	322	2			Y	-0-			-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196538 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12932 PERF.10570 - 12720														
12	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			Y	-0-			-0-
01	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2298	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
02	2156 N	1861	-0-	-295	-0-	1861	2			Y	-0-			-0-
03	2387 N	2119	-0-	-268	-0-	2119	2			Y	-0-			-0-
04	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			Y	-0-			-0-
05	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310										
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT				WELL #:		4	RRCID -> 196540		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL		DEPTH 13020		PERF.10686		- 12822			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	2697 X	2487	-0-	-210	-0-	-0-	2487	2					Y	-0-					-0-	
01	2759 X	2348	-0-	-411	-0-	-0-	2348	2					Y	-0-					-0-	
02	2324 N	1953	-0-	-371	-0-	-0-	1953	2					Y	-0-					-0-	
03	2480 N	1755	-0-	-725	-0-	-0-	1755	2					Y	-0-					-0-	
04	2280 N	2099	-0-	-181	-0-	-0-	2099	2					Y	-0-					-0-	
05	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	-0-	2577	2					Y	-0-					-0-	
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT				WELL #:		5	RRCID -> 196542		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL		DEPTH 13060		PERF.10710		- 12921			
12	713 N	355	-0-	-358	-0-	-0-	355	2					Y	-0-					-0-	
01	682 N	139	-0-	-543	-0-	-0-	139	2					Y	-0-					-0-	
02	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	-0-	1100	2					Y	-0-					-0-	
03	3100 N	6434	-0-	3334	-0-	3334	6434	2					Y	-0-					-0-	
04	3000 N	7340	-0-	4340	-0-	7674	7340	2					Y	-0-					-0-	
05	3100 N	7069	-0-	3969	-0-	11643	7069	2					Y	-0-					-0-	
KNIGHT GAS UNIT NO. 1				WELL #:		4	RRCID -> 196604		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL		DEPTH 12442		PERF.11974		- 12274			
12	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	-0-	2309	2					Y	-0-					-0-	
01	1767 X	1632	-0-	-135	-0-	-0-	1632	2					Y	-0-					-0-	
02	1596 X	1223	-0-	-373	-0-	-0-	1223	2					Y	-0-					-0-	
03	1767 X	1104	-0-	-663	-0-	-0-	1104	2					Y	-0-					-0-	
04	1710 X	714	-0-	-996	-0-	-0-	714	2					Y	-0-					-0-	
05	1767 X	771	-0-	-996	-0-	-0-	771	2					Y	-0-					-0-	
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT				WELL #:		6	RRCID -> 196696		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL		DEPTH 13054		PERF. 8606		- 11885			
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	-0-	86	2					Y	-0-					-0-	
01	217 N	76	-0-	-141	-0-	-0-	76	2					Y	-0-					-0-	
02	392 N	66	-0-	-326	-0-	-0-	66	2					Y	-0-					-0-	
03	93 N	60	-0-	-33	-0-	-0-	60	2					Y	-0-					-0-	
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	2					Y	-0-					-0-	
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2					Y	-0-					-0-	
REED "P" NO. 1 GAS UNIT				WELL #:		4	RRCID -> 196895		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL		DEPTH 12900		PERF.10509		- 12692			
12	997 N	997	-0-	-0-	-0-	-0-	997	2					Y	-0-					-0-	
01	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	-0-	1174	2					Y	-0-					-0-	
02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	-0-	919	2					Y	-0-					-0-	
03	806 N	236	-0-	-570	-0-	-0-	236	2					Y	-0-					-0-	
04	780 N	215	-0-	-565	-0-	-0-	215	2					Y	-0-					-0-	
05	806 N	287	-0-	-519	-0-	-0-	287	2					Y	-0-					-0-	
MORTON NO. 1 GAS UNIT				WELL #:		7	RRCID -> 197116		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL		DEPTH 12935		PERF.11324		- 12784			
12	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	-0-	1648	2					N	-0-					-0-	
01	1364 N	1020	-0-	-344	-0-	-0-	1020	2					N	-0-					-0-	
02	1036 N	908	-0-	-128	-0-	-0-	908	2					N	-0-					-0-	
03	1364 N	770	-0-	-594	-0-	-0-	770	2					N	-0-					-0-	
04	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	-0-	2021	2					N	-0-					-0-	
05	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	-0-	2077	2					N	-0-					-0-	
EUBANKS UNIT NO. 1				WELL #:		3	RRCID -> 197118		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL		DEPTH 12731		PERF.10830		- 12504			
12	2945 X	2881	-0-	-64	-0-	-0-	2881	2					Y	-0-					-0-	
01	3069 X	2986	-0-	-83	-0-	-0-	2985	2			1	9	Y	1			1	8	-0-	
02	2688 N	2648	-0-	-40	-0-	-0-	2648	2					Y	-0-					-0-	
03	2883 N	2578	-0-	-305	-0-	-0-	2578	2					Y	-0-					-0-	
04	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	-0-	2901	2					Y	-0-					-0-	
05	2945 N	2857	-0-	-88	-0-	-0-	2857	2					Y	-0-					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY														
REED "P" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 5										RRCID -> 197138		COMPL. DATE 03/01/2006		
TOTAL DEPTH 12950										PERF.10700		- 12747		
M	0	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
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2		Y	-0-			-0-
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2		Y	-0-			-0-
02	868	N	622	-0-	-246	-0-	622	2		Y	-0-			-0-
03	1116	N	182	-0-	-934	-0-	182	2		Y	-0-			-0-
04	1200	N	137	-0-	-1063	-0-	137	2		Y	-0-			-0-
05	682	N	115	-0-	-567	-0-	115	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 197301		
										COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12626		
										PERF.10958		- 12494		
12	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2		Y	-0-			-0-
01	2728	N	2540	-0-	-188	-0-	2539	2	1 9	Y	-0-	1 8		-0-
02	2520	N	2079	-0-	-441	-0-	2079	2		Y	-0-			-0-
03	2790	N	2780	-0-	-10	-0-	2780	2		Y	-0-			-0-
04	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2		Y	-0-			-0-
05	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1										WELL #: 5		RRCID -> 197356		
										COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12360		
										PERF.11212		- 12195		
12	1550	N	1418	-0-	-132	-0-	1418	2		Y	-0-			-0-
01	1612	N	1352	-0-	-260	-0-	1352	2		Y	-0-			-0-
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2		Y	-0-			-0-
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2		Y	-0-			-0-
04	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2		Y	-0-			-0-
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1										WELL #: 6		RRCID -> 197360		
										COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13162		
										PERF.10840		- 12944		
12	4154	X	3975	-0-	-179	-0-	3975	2		Y	-0-			-0-
01	4154	X	3300	-0-	-854	-0-	3300	2		Y	-0-			-0-
02	3752	X	3223	-0-	-529	-0-	3223	2		Y	-0-			-0-
03	3968	X	2715	-0-	-1253	-0-	2715	2		Y	-0-			-0-
04	3840	X	2656	-0-	-1184	-0-	2656	2		Y	-0-			-0-
05	3968	X	2653	-0-	-1315	-0-	2653	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 197365		
										COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12912		
										PERF.10663		- 12707		
12	217	N	112	-0-	-105	-0-	112	2		N	-0-			-0-
01	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2		N	-0-			-0-
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	93	2		N	-0-			-0-
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2		N	-0-			-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2		N	-0-			-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 197386		
										COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12967		
										PERF.10800		- 12859		
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-			-0-
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2		N	-0-			-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2		N	-0-			-0-
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2		N	-0-			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1										WELL #: 2		RRCID -> 197504		
										COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100		
										PERF.11150		- 12880		
12	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	1021	2		Y	-0-			-0-
01	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	1009	2		Y	-0-			-0-
02	896	N	895	-0-	-1	-0-	895	2		Y	-0-			-0-
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2		Y	-0-			-0-
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2		Y	-0-			-0-
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
CAGLE GAS UNIT														
WELL #: 4														
RRCID -> 197510														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13180														
PERF.11240 - 12911														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-		-0-	
01	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			Y	-0-		-0-	
02	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-		-0-	
03	961 N	531	-0-	-430	-0-	531	2			Y	-0-		-0-	
04	1560 N	216	-0-	-1344	-0-	216	2			Y	-0-		-0-	
05	1240 N	44	-0-	-1196	-0-	44	2			Y	-0-		-0-	

EPPEP, JOHN GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 3														
RRCID -> 197721														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13125														
PERF.10932 - 12918														
12	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-		-0-	
01	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-		-0-	
02	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-		-0-	
03	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-		-0-	
04	1110 N	1053	-0-	-57	-0-	1053	2			Y	-0-		-0-	
05	1178 N	1018	-0-	-160	-0-	1018	2			Y	-0-		-0-	

REED "P" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 6														
RRCID -> 198120														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13088														
PERF. 8421 - 12860														
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-		-0-	
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-		-0-	
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-		-0-	
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-		-0-	
04	240 N	211	-0-	-29	-0-	211	2			Y	-0-		-0-	
05	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	2			Y	-0-		-0-	

WEST OAKS														
WELL #: 1														
RRCID -> 198356														
COMPL. DATE 10/18/2003														
TOTAL DEPTH 13120														
PERF.11139 - 12492														
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-		-0-	
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-		-0-	
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-		-0-	
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-		-0-	
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-		-0-	
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-		-0-	

THOMPSON, CLAYTON														
WELL #: 1														
RRCID -> 198446														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13091														
PERF. 8562 - 12979														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 8														
RRCID -> 199201														
COMPL. DATE 12/12/2003														
TOTAL DEPTH 12818														
PERF.10980 - 11650														
12	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-		-0-	
01	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-		-0-	
02	784 N	414	-0-	-370	-0-	414	2			N	-0-		-0-	
03	868 N	568	-0-	-300	-0-	568	2			N	-0-		-0-	
04	840 N	272	-0-	-568	-0-	272	2			N	-0-		-0-	
05	465 N	230	-0-	-235	-0-	230	2			N	-0-		-0-	

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 7														
RRCID -> 199206														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12752														
PERF.10982 - 12611														
12	2728 N	2525	-0-	-203	-0-	2525	2			Y	-0-		-0-	
01	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			Y	-0-		-0-	
02	2632 N	2011	-0-	-621	-0-	2011	2			Y	-0-		-0-	
03	2511 N	2323	-0-	-188	-0-	2323	2			Y	-0-		-0-	
04	2640 N	2249	-0-	-391	-0-	2249	2			Y	-0-		-0-	
05	2232 N	2115	-0-	-117	-0-	2115	2			Y	-0-		-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
EUBANKS UNIT NO. 1			WELL #:		6	RRCID -> 199208		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL	DEPTH 12721	PERF.10409 - 12560			
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	
12	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-		4747 2			Y	-0-			-0-	
01	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-		3646 2			Y	-0-			-0-	
02	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-		2291 2			Y	-0-			-0-	
03	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-		4156 2			Y	-0-			-0-	
04	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-		3406 2			Y	-0-			-0-	
05	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-		2639 2			Y	-0-			-0-	
WILBURN			WELL #:		2	RRCID -> 199268		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL	DEPTH 12300	PERF.11021 - 12088			
12	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-		1864 2			Y	-0-			-0-	
01	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-		1789 2			Y	-0-			-0-	
02	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-		1529 2			Y	-0-			-0-	
03	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-		1185 2	1	9	Y	1	1	8	-0-	
04	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-		1265 2	1	9	Y	1	1	8	-0-	
05	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-		1158 2			Y	-0-			-0-	
CURRY "A" GAS UNIT II			WELL #:		1	RRCID -> 200144		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL	DEPTH 12850	PERF.11270 - 11564			
12	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-		1056 2			N	-0-			-0-	
01	1903 X	1903	-0-	-0-	-0-		1903 2			N	-0-			-0-	
02	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-		1411 2			N	-0-			-0-	
03	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-		1557 2	4	9	N	4	4	8	-0-	
04	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-		1287 2	3	9	N	3	3	8	-0-	
05	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-		1237 2	7	9	N	6	6	8	-0-	
KNIGHT GAS UNIT NO. 1			WELL #:		7	RRCID -> 200148		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL	DEPTH 13150	PERF.11411 - 12929			
12	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-		2289 2			Y	-0-			-0-	
01	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-		2318 2			Y	-0-			-0-	
02	1792 N	1541	-0-	-251	-0-		1541 2			Y	-0-			-0-	
03	2294 N	1634	-0-	-660	-0-		1634 2			Y	-0-			-0-	
04	2250 N	2042	-0-	-208	-0-		2042 2			Y	-0-			-0-	
05	1705 N	1633	-0-	-72	-0-		1633 2			Y	-0-			-0-	
LARSON "A" II GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 200275		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL	DEPTH 13120	PERF.10632 - 13110			
12	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-		2342 2			Y	-0-			-0-	
01	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-		2741 2			Y	-0-			-0-	
02	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-		2873 2			Y	-0-			-0-	
03	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-		3044 2			Y	-0-			-0-	
04	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-		2688 2			Y	-0-			-0-	
05	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-		2839 2			Y	-0-			-0-	
BELL GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 200386		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL	DEPTH 11855	PERF.10365 - 11482			
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-		262 2			N	-0-			-0-	
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-		294 2			N	-0-			-0-	
02	224 N	193	-0-	-31	-0-		193 2			N	-0-			-0-	
03	248 N	190	-0-	-58	-0-		190 2			N	-0-			-0-	
04	270 N	109	-0-	-161	-0-		109 2			N	-0-			-0-	
05	217 N	78	-0-	-139	-0-		78 2			N	-0-			-0-	
KNIGHT GAS UNIT NO. 1			WELL #:		9	RRCID -> 200669		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL	DEPTH 12525	PERF.11021 - 12302			
12	1798 N	1063	-0-	-735	-0-		1063 2			Y	-0-			-0-	
01	1550 N	1241	-0-	-309	-0-		1241 2			Y	-0-			-0-	
02	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-		1409 2			Y	-0-			-0-	
03	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-		1288 2			Y	-0-			-0-	
04	1200 N	793	-0-	-407	-0-		793 2			Y	-0-			-0-	
05	1550 N	753	-0-	-797	-0-		753 2			Y	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 200702 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.10918 - 12934												
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 AMT CODE AMT CODE									BALANCE
12	3038 X	1511	-0-	-1527	-0-	1511	2		Y	-0-		-0-
01	3038 X	2758	-0-	-280	-0-	2758	2		Y	-0-		-0-
02	2744 X	1521	-0-	-1223	-0-	1521	2		Y	-0-		-0-
03	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2		Y	-0-		-0-
04	2670 X	445	-0-	-2225	-0-	445	2		Y	-0-		-0-
05	2759 X	1	-0-	-2758	-0-	1	2		Y	-0-		-0-
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200867 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10762 - 12927												
12	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2334	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
01	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2		Y	-0-		-0-
02	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2		Y	-0-		-0-
03	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2529	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
04	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2436	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
05	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2		Y	-0-		-0-
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.10744 - 12861												
12	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2		Y	-0-		-0-
01	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2		Y	-0-		-0-
02	1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2		Y	-0-		-0-
03	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2		Y	-0-		-0-
04	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2		Y	-0-		-0-
05	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2		Y	-0-		-0-
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201149 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11413 - 11750												
12	3100 X	2706	-0-	-394	-0-	2706	2		Y	-0-		-0-
01	3007 X	2429	-0-	-578	-0-	2429	2		Y	-0-		-0-
02	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2		Y	-0-		-0-
03	3100 N	3168	-0-	68	68	3168	2		Y	-0-		-0-
04	3000 N	2936	-0-	-64	4	2936	2		Y	-0-		-0-
05	3007 N	2847	-0-	-160	-0-	2847	2		Y	-0-		-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201261 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11094 - 12625												
12	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2		N	-0-		-0-
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2		N	-0-		-0-
02	784 N	732	-0-	-52	-0-	732	2		N	-0-		-0-
03	837 N	778	-0-	-59	-0-	778	2		N	-0-		-0-
04	810 N	744	-0-	-66	-0-	744	2		N	-0-		-0-
05	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2		N	-0-		-0-
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201555 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10467 - 12552												
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		Y	-0-		-0-
01	434 N	268	-0-	-166	-0-	268	2		Y	-0-		-0-
02	280 N	248	-0-	-32	-0-	248	2		Y	-0-		-0-
03	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	2		Y	-0-		-0-
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		Y	-0-		-0-
05	279 N	137	-0-	-142	-0-	137	2		Y	-0-		-0-
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 201634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8522 - 12202												
12	217 N	129	-0-	-88	-0-	129	2		Y	-0-		-0-
01	217 N	165	-0-	-52	-0-	165	2		Y	-0-		-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		Y	-0-		-0-
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		Y	-0-		-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		Y	-0-		-0-
05	186 N	120	-0-	-66	-0-	120	2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY															
REED "P" NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 8 RRCID -> 202220 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11322 - 12776															
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	BALANCE	
12	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2		Y	-0-				-0-	
01	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2		Y	-0-				-0-	
02	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2		Y	-0-				-0-	
03	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2		Y	-0-				-0-	
04	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2		Y	-0-				-0-	
05	1364 N	899	-0-	-465	-0-	899	2		Y	-0-				-0-	
BELL GAS UNIT													WELL #: 2 RRCID -> 202263 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10977 - 11592		
12	558 N	544	-0-	-14	-0-	544	2		N	-0-				-0-	
01	558 N	555	-0-	-3	-0-	552	2	3 9	N	-0-	3	8		-0-	
02	476 N	338	-0-	-138	-0-	338	2		N	-0-				-0-	
03	558 N	311	-0-	-247	-0-	311	2		N	-0-				-0-	
04	540 N	258	-0-	-282	-0-	258	2		N	-0-				-0-	
05	372 N	229	-0-	-143	-0-	229	2		N	-0-				-0-	
GILLIAM, J.A. UNIT													WELL #: 3 RRCID -> 202981 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12540		
12	2821 N	2187	-0-	-634	-0-	2187	2		N	-0-				-0-	
01	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2		N	-0-				-0-	
02	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2		N	-0-				-0-	
03	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2		N	-0-				-0-	
04	2730 N	2142	-0-	-588	-0-	2142	2		N	-0-				-0-	
05	2604 N	2234	-0-	-370	-0-	2234	2		N	-0-				-0-	
MORTON NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 10 RRCID -> 203025 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10526 - 12505		
12	465 N	308	-0-	-157	-0-	308	2		N	-0-				-0-	
01	465 N	260	-0-	-205	-0-	260	2		N	-0-				-0-	
02	224 N	203	-0-	-21	-0-	203	2		N	-0-				-0-	
03	310 N	216	-0-	-94	-0-	216	2		N	-0-				-0-	
04	240 N	225	-0-	-15	-0-	225	2		N	-0-				-0-	
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-				-0-	
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1													WELL #: 5 RRCID -> 203150 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12017 - 12342		
12	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2		Y	-0-				-0-	
01	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2		Y	-0-				-0-	
02	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2		Y	-0-				-0-	
03	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3717	2	2 9	Y	-0-	2	8		-0-	
04	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3281	2	4 9	Y	-0-	4	8		-0-	
05	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2845	2	7 9	Y	-0-	6	8		-0-	
HUDSON "B" GAS UNIT													WELL #: 8 RRCID -> 203157 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10956 - 12716		
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		Y	-0-				-0-	
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		Y	-0-				-0-	
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		Y	-0-				-0-	
03	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	2		Y	-0-				-0-	
04	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	2		Y	-0-				-0-	
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		Y	-0-				-0-	
CAGLE GAS UNIT													WELL #: 11 RRCID -> 203883 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11263 - 12125		
12	1953 N	1539	-0-	-414	-0-	1539	2		Y	-0-				-0-	
01	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2		Y	-0-				-0-	
02	1428 N	1359	-0-	-69	-0-	1359	2		Y	-0-				-0-	
03	1550 N	1543	-0-	-7	-0-	1543	2		Y	-0-				-0-	
04	1500 N	1435	-0-	-65	-0-	1435	2		Y	-0-				-0-	
05	1519 N	1459	-0-	-60	-0-	1459	2		Y	-0-				-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
BELL GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 203900 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11211 - 11551														
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
12	2108 N	1609	-0-	-499	-0-	1609	2			N	-0-			-0-
01	2015 N	1308	-0-	-707	-0-	1307	2	1	9	N	-1	1	8	-0-
02	1512 N	879	-0-	-633	-0-	879	2			N	-0-			-0-
03	1612 N	1437	-0-	-175	-0-	1437	2			N	-0-			-0-
04	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-			-0-
05	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL														
WELL #: 1 RRCID -> 204029 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10590 - 11492														
12	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-			-0-
01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-			-0-
02	868 N	853	-0-	-15	-0-	853	2			Y	-0-			-0-
03	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-			-0-
04	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-			-0-
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 204380 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10224 - 12424														
12	155 N	95	-0-	-60	-0-	95	2			Y	-0-			-0-
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-			-0-
02	140 N	107	-0-	-33	-0-	107	2			Y	-0-			-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-			-0-
04	150 N	112	-0-	-38	-0-	112	2			Y	-0-			-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 204388 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.10673 - 12496														
12	2263 N	1987	-0-	-276	-0-	1987	2			Y	-0-			-0-
01	2201 N	1496	-0-	-705	-0-	1496	2			Y	-0-			-0-
02	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-			-0-
03	1984 N	1300	-0-	-684	-0-	1300	2			Y	-0-			-0-
04	1440 N	623	-0-	-817	-0-	623	2			Y	-0-			-0-
05	2108 N	1433	-0-	-675	-0-	1433	2			Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1														
WELL #: 13 RRCID -> 205121 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10940 - 12791														
12	992 N	972	-0-	-20	-0-	972	2			Y	-0-			-0-
01	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-			-0-
02	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-			-0-
03	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-			-0-
04	1080 N	943	-0-	-137	-0-	943	2			Y	-0-			-0-
05	1178 N	813	-0-	-365	-0-	813	2			Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 205551 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 12616														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 12 RRCID -> 205560 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11254 - 12110														
12	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			Y	-0-			-0-
01	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			Y	-0-			-0-
02	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			Y	-0-			-0-
03	2201 N	2013	-0-	-188	-0-	2013	2			Y	-0-			-0-
04	2130 N	2028	-0-	-102	-0-	2028	2			Y	-0-			-0-
05	2201 N	2119	-0-	-82	-0-	2119	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										//CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: FREESTONE																			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310																																							
EPPEES, JOHN GAS UNIT NO. 1										WELL #: 5										RRCID -> 206095										COMPL. DATE 03/01/2006										TOTAL DEPTH 13072 PERF.10895 - 12852									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE																										
12		2387 N	1626	-0-	-761	-0-					1626	2			Y	-0-							-0-																										
01		2418 N	1857	-0-	-561	-0-					1857	2			Y	-0-							-0-																										
02		1624 N	1553	-0-	-71	-0-					1553	2			Y	-0-							-0-																										
03		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-					1624	2	2	9	Y	2			2	8			-0-																										
04		1800 N	1573	-0-	-227	-0-					1573	2			Y	-0-							-0-																										
05		1705 N	1355	-0-	-350	-0-					1354	2	1	9	Y	1			1	8			-0-																										
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1										WELL #: 6										RRCID -> 206135										COMPL. DATE 03/21/2007										TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 12914									
12		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-					1366	2			Y	-0-							-0-																										
01		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-					1230	2			Y	-0-							-0-																										
02		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-					1055	2			Y	-0-							-0-																										
03		941 N	941	-0-	-0-	-0-					937	2	4	9	Y	4			4	8			-0-																										
04		868 N	868	-0-	-0-	-0-					865	2	3	9	Y	3			3	8			-0-																										
05		806 N	806	-0-	-0-	-0-					804	2	2	9	Y	2			2	8			-0-																										
KNIGHT GAS UNIT NO. 1										WELL #: 10										RRCID -> 206273										COMPL. DATE 03/01/2006										TOTAL DEPTH 12477 PERF.10976 - 12295									
12		372 N	357	-0-	-15	-0-					357	2			Y	-0-							-0-																										
01		558 N	382	-0-	-176	-0-					382	2			Y	-0-							-0-																										
02		321 N	321	-0-	-0-	-0-					321	2			Y	-0-							-0-																										
03		372 N	332	-0-	-40	-0-					332	2			Y	-0-							-0-																										
04		360 N	297	-0-	-63	-0-					297	2			Y	-0-							-0-																										
05		341 N	252	-0-	-89	-0-					252	2			Y	-0-							-0-																										
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1										WELL #: 14										RRCID -> 206614										COMPL. DATE 03/01/2006										TOTAL DEPTH 13102 PERF.11076 - 12834									
12		2511 N	2466	-0-	-45	-0-					2466	2			Y	-0-							-0-																										
01		2580 N	2580	-0-	-0-	-0-					2580	2			Y	-0-							-0-																										
02		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-					2228	2			Y	-0-							-0-																										
03		2480 N	2435	-0-	-45	-0-					2425	2	10	9	Y	9			9	8			-0-																										
04		2490 N	2381	-0-	-109	-0-					2370	2	11	9	Y	10			10	8			-0-																										
05		2526 N	2526	-0-	-0-	-0-					2511	2	15	9	Y	14			14	8			-0-																										
EPPEES, FRED R.										WELL #: 19										RRCID -> 206959										COMPL. DATE 03/01/2006										TOTAL DEPTH 13200 PERF.10782 - 12860									
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-																										
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-																										
HEATON NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 10										RRCID -> 207045										COMPL. DATE 03/01/2006										TOTAL DEPTH 12660 PERF.11054 - 12591									
12		198 N	198	-0-	-0-	-0-					198	2			N	-0-							-0-																										
01		287 N	287	-0-	-0-	-0-					287	2			N	-0-							-0-																										
02		224 N	161	-0-	-63	-0-					161	2			N	-0-							-0-																										
03		204 N	204	-0-	-0-	-0-					204	2			N	-0-							-0-																										
04		270 N	181	-0-	-89	-0-					181	2			N	-0-							-0-																										
05		265 N	265	-0-	-0-	-0-					265	2			N	-0-							-0-																										
CRIDER GAS UNIT										WELL #: 1										RRCID -> 207209										COMPL. DATE 03/01/2006										TOTAL DEPTH 13000 PERF.10502 - 12863									
12		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-					3287	2			Y	-0-							-0-																										
01		3100 X	3064	-0-	-36	-0-					3064	2			Y	-0-							-0-																										
02		3378 X	3378	-0-	-0-	-0-					3378	2			Y	-0-							-0-																										
03		3286 X	2838	-0-	-448	-0-					2838	2			Y	-0-							-0-																										
04		3180 X	2666	-0-	-514	-0-					2666	2			Y	-0-							-0-																										
05		3317 X	2612	-0-	-705	-0-					2612	2			Y	-0-							-0-																										

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY															
EPPE, FRED R.															
WELL #: 17															
RRCID -> 207394															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 13135													PERF.10788 - 12853		
M	0	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
12	01	1116 N	968	-0-	-148	-0-	968	2			Y	-0-			-0-
02	03	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-			-0-
04	05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-			-0-
		961 N	918	-0-	-43	-0-	918	2			Y	-0-			-0-
		1050 N	874	-0-	-176	-0-	874	2			Y	-0-			-0-
		992 N	905	-0-	-87	-0-	905	2			Y	-0-			-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL															
WELL #: 4															
RRCID -> 207423															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 12886													PERF.10543 - 12751		
12	01	620 N	518	-0-	-102	-0-	517	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	03	589 N	533	-0-	-56	-0-	533	2			N	-0-			-0-
04	05	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-			-0-
		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-			-0-
		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-			-0-
		744 N	735	-0-	-9	-0-	735	2			N	-0-			-0-
GILLIAM, J.A. GU II															
WELL #: 10															
RRCID -> 207434															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 12530													PERF.10475 - 12401		
12	01	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			Y	-0-			-0-
02	03	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			Y	-0-			-0-
04	05	1848 N	1766	-0-	-82	-0-	1766	2			Y	-0-			-0-
		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			Y	-0-			-0-
		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			Y	-0-			-0-
		1953 N	1589	-0-	-364	-0-	1589	2			Y	-0-			-0-
EPPE, JOHN GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 4															
RRCID -> 207464															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 13120													PERF.10813 - 12852		
12	01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-			-0-
02	03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-			-0-
04	05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-			-0-
		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-			-0-
		660 N	627	-0-	-33	-0-	627	2			Y	-0-			-0-
		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-			-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 11															
RRCID -> 207474															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 13180													PERF.10898 - 12902		
12	01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-			-0-
02	03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-			-0-
04	05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-			-0-
		465 N	401	-0-	-64	-0-	401	2			Y	-0-			-0-
		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-			-0-
		403 N	238	-0-	-165	-0-	238	2			Y	-0-			-0-
KNIGHT, JACK HEIRS															
WELL #: 1															
RRCID -> 207492															
COMPL. DATE 12/10/2004															
TOTAL DEPTH 12515													PERF.11844 - 12260		
12	01	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			Y	-0-			-0-
02	03	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-			-0-
04	05	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-			-0-
		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-			-0-
		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			Y	-0-			-0-
		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			Y	-0-			-0-
LARSON "A" II GAS UNIT															
WELL #: 3															
RRCID -> 207522															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 13208													PERF.11148 - 12110		
12	01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-			-0-
02	03	930 N	816	-0-	-114	-0-	816	2			N	-0-			-0-
04	05	868 N	774	-0-	-94	-0-	774	2			N	-0-			-0-
		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-			-0-
		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-			-0-
		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
EPPE, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208100 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11261 - 12154													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE										BALANCE
12	1860 N	1691 -0-	-169 -0-	1691 2		Y	-0-						-0-
01	1829 N	1655 -0-	-174 -0-	1655 2		Y	-0-						-0-
02	1540 N	1265 -0-	-275 -0-	1265 2		Y	-0-						-0-
03	1705 N	1621 -0-	-84 -0-	1619 2	2 9	Y	2		2 8				-0-
04	1590 N	1384 -0-	-206 -0-	1381 2	3 9	Y	3		3 8				-0-
05	1561 N	1561 -0-	-0- -0-	1557 2	4 9	Y	4		4 8				-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208413 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11278 - 12752													
12	1267 N	1267 -0-	-0- -0-	1267 2		N	-0-						-0-
01	804 N	804 -0-	-0- -0-	804 2		N	-0-						-0-
02	756 N	522 -0-	-234 -0-	522 2		N	-0-						-0-
03	837 N	568 -0-	-269 -0-	568 2		N	-0-						-0-
04	780 N	712 -0-	-68 -0-	712 2		N	-0-						-0-
05	718 N	718 -0-	-0- -0-	718 2		N	-0-						-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 7 RRCID -> 208421 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11225 - 11686													
12	1426 N	959 -0-	-467 -0-	959 2		Y	-0-						-0-
01	1238 N	1238 -0-	-0- -0-	1238 2		Y	-0-						-0-
02	1171 N	1171 -0-	-0- -0-	1171 2		Y	-0-						-0-
03	1077 N	1077 -0-	-0- -0-	1077 2		Y	-0-						-0-
04	1473 N	1473 -0-	-0- -0-	1473 2		Y	-0-						-0-
05	1379 N	1379 -0-	-0- -0-	1379 2		Y	-0-						-0-
SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208663 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10292 - 12606													
12	2748 X	2748 -0-	-0- -0-	2748 2		Y	-0-						-0-
01	2683 X	2683 -0-	-0- -0-	2683 2		Y	-0-						-0-
02	2104 X	2104 -0-	-0- -0-	2104 2		Y	-0-						-0-
03	2954 X	2954 -0-	-0- -0-	2954 2		Y	-0-						-0-
04	2696 N	2696 -0-	-0- -0-	2696 2		Y	-0-						-0-
05	2819 N	2819 -0-	-0- -0-	2819 2		Y	-0-						-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 209287 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11452 - 12230													
12	1798 N	1514 -0-	-284 -0-	1514 2		Y	-0-						-0-
01	1798 N	1329 -0-	-469 -0-	1329 2		Y	-0-						-0-
02	1232 N	819 -0-	-413 -0-	819 2		Y	-0-						-0-
03	1519 N	556 -0-	-963 -0-	556 2		Y	-0-						-0-
04	1290 N	1223 -0-	-67 -0-	1223 2		Y	-0-						-0-
05	1604 N	1604 -0-	-0- -0-	1604 2		Y	-0-						-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 209540 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10247 - 11425													
12	217 N	156 -0-	-61 -0-	156 2		N	-0-						-0-
01	217 N	166 -0-	-51 -0-	166 2		N	-0-						-0-
02	221 N	221 -0-	-0- -0-	221 2		N	-0-						-0-
03	155 N	150 -0-	-5 -0-	150 2		N	-0-						-0-
04	188 N	188 -0-	-0- -0-	188 2		N	-0-						-0-
05	217 N	206 -0-	-11 -0-	206 2		N	-0-						-0-
CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 209607 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10850 - 11783													
12	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-						-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY														
GILLIAM, J.A. UNIT														
WELL #: 7														
RRCID -> 209614														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12674														
PERF.10190 - 12508														
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
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-			-0-
01	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	2			Y	-0-			-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-			-0-
03	217 N	156	-0-	-61	-0-	156	2			Y	-0-			-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-			-0-
05	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2			Y	-0-			-0-
KENNEDY "A"														
WELL #: 2														
RRCID -> 209620														
COMPL. DATE 03/12/2008														
TOTAL DEPTH 12772														
PERF. 8176 - 12564														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL														
WELL #: 3														
RRCID -> 209629														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13236														
PERF.10415 - 12950														
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-			-0-
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-			-0-
02	336 N	238	-0-	-98	-0-	238	2			Y	-0-			-0-
03	434 N	253	-0-	-181	-0-	253	2			Y	-0-			-0-
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-			-0-
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 9														
RRCID -> 209843														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12850														
PERF.11214 - 12652														
12	3162 X	2696	-0-	-466	-0-	2696	2			N	-0-			-0-
01	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-			-0-
02	2632 X	2619	-0-	-13	-0-	2619	2			N	-0-			-0-
03	2914 X	2855	-0-	-59	-0-	2855	2			N	-0-			-0-
04	3270 X	2707	-0-	-563	-0-	2707	2			N	-0-			-0-
05	3379 X	3125	-0-	-254	-0-	3125	2			N	-0-			-0-
THOMAS, H. D. ET AL														
WELL #: 5														
RRCID -> 209930														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12798														
PERF.10855 - 12577														
12	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-			-0-
01	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-			-0-
02	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-			-0-
03	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-			-0-
04	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-			-0-
05	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 14														
RRCID -> 209934														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13022														
PERF.11397 - 12882														
12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-			-0-
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-			-0-
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-			-0-
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-			-0-
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-			-0-
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-			-0-
GILLIAM, J.A. GU II														
WELL #: 8														
RRCID -> 210232														
COMPL. DATE 03/31/2005														
TOTAL DEPTH 12780														
PERF.11225 - 11686														
12	3937 X	3293	-0-	-644	-0-	3293	2			Y	-0-			-0-
01	3937 X	2801	-0-	-1136	-0-	2801	2			Y	-0-			-0-
02	3556 X	2388	-0-	-1168	-0-	2388	2			Y	-0-			-0-
03	3286 X	2934	-0-	-352	-0-	2934	2			Y	-0-			-0-
04	3180 X	2459	-0-	-721	-0-	2459	2			Y	-0-			-0-
05	3286 X	2597	-0-	-689	-0-	2597	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY															
REED "R" NO. 1 UNIT															
WELL #: 3												RRCID -> 210240			
COMPL. DATE 03/01/2006												TOTAL DEPTH 12832			
PERF.10954 - 12715															
M	0	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	
12		341 N	295	-0-	-46	-0-	295	2		N	-0-			-0-	
01		341 N	307	-0-	-34	-0-	307	2		N	-0-			-0-	
02		280 N	277	-0-	-3	-0-	277	2		N	-0-			-0-	
03		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			-0-	
04		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			-0-	
05		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-	
HUDSON "A"												WELL #: 5			
RRCID -> 210242												COMPL. DATE 07/16/2008			
TOTAL DEPTH 12770												PERF. 8347 - 12580			
12		310 N	237	-0-	-73	-0-	237	2		N	-0-			-0-	
01		279 N	254	-0-	-25	-0-	254	2		N	-0-			-0-	
02		252 N	250	-0-	-2	-0-	250	2		N	-0-			-0-	
03		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			-0-	
04		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-	
05		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-			-0-	
EUBANKS UNIT NO. 1												WELL #: 9			
RRCID -> 210247												COMPL. DATE 03/01/2006			
TOTAL DEPTH 12795												PERF.10928 - 12544			
12		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2		Y	-0-			-0-	
01		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2		Y	-0-			-0-	
02		1400 N	1211	-0-	-189	-0-	1211	2		Y	-0-			-0-	
03		1457 N	1137	-0-	-320	-0-	1137	2		Y	-0-			-0-	
04		1470 N	1104	-0-	-366	-0-	1104	2		Y	-0-			-0-	
05		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2		Y	-0-			-0-	
REED "R" NO. 1 UNIT												WELL #: 7			
RRCID -> 210383												COMPL. DATE 03/01/2006			
TOTAL DEPTH 13140												PERF.10791 - 13005			
12		3100 N	8075	-0-	4975	-0-	8075	2		N	-0-			-0-	
01		3100 N	6535	-0-	3435	-0-	8410	2		N	-0-			-0-	
02		2800 N	5453	-0-	2653	-0-	5453	2		N	-0-			-0-	
03		16966 X	5903	-0-	-11063	-0-	5903	2		N	-0-			-0-	
04		5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2		N	-0-			-0-	
05		5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	2		N	-0-			-0-	
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT												WELL #: 5			
RRCID -> 210546												COMPL. DATE 04/03/2007			
TOTAL DEPTH 12870												PERF.11262 - 12710			
12		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2		N	-0-			-0-	
01		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2		N	-0-			-0-	
02		1260 N	1242	-0-	-18	-0-	1242	2		N	-0-			-0-	
03		1674 N	1162	-0-	-512	-0-	1162	2		N	-0-			-0-	
04		1410 N	1374	-0-	-36	-0-	1374	2		N	-0-			-0-	
05		1364 N	1288	-0-	-76	-0-	1288	2		N	-0-			-0-	
MCWATTERS, T. H.												WELL #: 28			
RRCID -> 210649												COMPL. DATE 04/26/2014			
TOTAL DEPTH 12983												PERF.10730 - 12808			
12		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2		Y	-0-			-0-	
01		1550 N	1519	-0-	-31	-0-	1519	2		Y	-0-			-0-	
02		1372 N	1304	-0-	-68	-0-	1304	2		Y	-0-			-0-	
03		1550 N	1500	-0-	-50	-0-	1500	2		Y	-0-			-0-	
04		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2		Y	-0-			-0-	
05		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2		Y	-0-			-0-	
REED "R" NO. 1 UNIT												WELL #: 5			
RRCID -> 210651												COMPL. DATE 03/01/2006			
TOTAL DEPTH 12820												PERF.11444 - 12630			
12		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-			-0-	
01		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-			-0-	
02		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-			-0-	
03		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-			-0-	
04		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-			-0-	
05		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310										
FAILS GAS UNIT				WELL #:		12	RRCID -> 210923		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL	DEPTH 12814	PERF.11304 - 12624			
M	0	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	
12		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-			-0-	
01		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-			-0-	
02		896 N	873	-0-	-23	-0-	873	2			Y	-0-			-0-	
03		992 N	955	-0-	-37	-0-	955	2			Y	-0-			-0-	
04		930 N	911	-0-	-19	-0-	911	2			Y	-0-			-0-	
05		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-			-0-	
GROSS, RICHARD H. ET AL				WELL #:		2	RRCID -> 210928		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL	DEPTH 13010	PERF.11258 - 12842			
12		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1018	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
01		806 N	805	-0-	-1	-0-	805	2			N	-0-			-0-	
02		868 N	758	-0-	-110	-0-	758	2			N	-0-			-0-	
03		1023 N	603	-0-	-420	-0-	602	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
04		780 N	381	-0-	-399	-0-	381	2			N	-0-			-0-	
05		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-			-0-	
EPPEs, JOHN GAS UNIT NO. 1				WELL #:		6	RRCID -> 211156		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL	DEPTH 13050	PERF.10932 - 12827			
12		1767 N	1608	-0-	-159	-0-	1608	2			Y	-0-			-0-	
01		1674 N	1582	-0-	-92	-0-	1582	2			Y	-0-			-0-	
02		1568 N	1464	-0-	-104	-0-	1464	2			Y	-0-			-0-	
03		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1612	2	3	9	Y	3	3	8	-0-	
04		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1600	2	3	9	Y	3	3	8	-0-	
05		1612 N	1552	-0-	-60	-0-	1540	2	12	9	Y	11	11	8	-0-	
GILLIAM, J.A. GU II				WELL #:		6	RRCID -> 211470		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL	DEPTH 12625	PERF.11171 - 12472			
12		3069 X	2826	-0-	-243	-0-	2826	2			Y	-0-			-0-	
01		3069 X	2549	-0-	-520	-0-	2547	2	2	9	Y	2	2	8	-0-	
02		2520 X	2182	-0-	-338	-0-	2182	2			Y	-0-			-0-	
03		2821 X	2527	-0-	-294	-0-	2527	2			Y	-0-			-0-	
04		2730 X	2530	-0-	-200	-0-	2530	2			Y	-0-			-0-	
05		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			Y	-0-			-0-	
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT				WELL #:		9	RRCID -> 211474		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL	DEPTH 12966	PERF.10684 - 12892			
12		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-			-0-	
01		527 N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-			-0-	
02		504 N	495	-0-	-9	-0-	495	2			N	-0-			-0-	
03		527 N	514	-0-	-13	-0-	514	2			N	-0-			-0-	
04		510 N	505	-0-	-5	-0-	505	2			N	-0-			-0-	
05		558 N	502	-0-	-56	-0-	502	2			N	-0-			-0-	
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT				WELL #:		10	RRCID -> 211480		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL	DEPTH 12960	PERF.11222 - 12790			
12		2294 X	1911	-0-	-383	-0-	1911	2			N	-0-			-0-	
01		2294 X	1811	-0-	-483	-0-	1811	2			N	-0-			-0-	
02		2072 X	1833	-0-	-239	-0-	1833	2			N	-0-			-0-	
03		2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-			-0-	
04		2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-			-0-	
05		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-			-0-	
BELL GAS UNIT				WELL #:		5	RRCID -> 211768		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL	DEPTH 12948	PERF.11243 - 11536			
12		2883 X	2874	-0-	-9	-0-	2874	2			N	-0-			-0-	
01		2883 X	2624	-0-	-259	-0-	2622	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
02		2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-			-0-	
03		2976 X	2801	-0-	-175	-0-	2801	2			N	-0-			-0-	
04		2880 X	2838	-0-	-42	-0-	2838	2			N	-0-			-0-	
05		3069 X	2782	-0-	-287	-0-	2782	2			N	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
WILBURN				WELL #:	5	RRCID ->	211778	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	12374	PERF.11620	- 12144	
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	
12	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-			-0-	
01	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-			-0-	
02	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-			-0-	
03	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-			-0-	
04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-			-0-	
05	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-			-0-	

HEATON NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	211782	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	12610	PERF.10450	- 12461	
12	923 N	923	-0-	-0-	-0-	922	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
01	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-			-0-	
02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-			-0-	
03	868 N	829	-0-	-39	-0-	828	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
04	840 N	744	-0-	-96	-0-	744	2			N	-0-			-0-	
05	868 N	686	-0-	-182	-0-	686	2			N	-0-			-0-	

THOMPSON, C. C.				WELL #:	22	RRCID ->	212215	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	12970	PERF.11619	- 12826	
12	2604 N	2468	-0-	-136	-0-	2468	2			Y	-0-			-0-	
01	2604 N	2189	-0-	-415	-0-	2189	2			Y	-0-			-0-	
02	2296 N	1731	-0-	-565	-0-	1731	2			Y	-0-			-0-	
03	2480 N	2219	-0-	-261	-0-	2219	2			Y	-0-			-0-	
04	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			Y	-0-			-0-	
05	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			Y	-0-			-0-	

BELL GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	212407	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.10993	- 11499	
12	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-			-0-	
01	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1445	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
02	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-			-0-	
03	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-			-0-	
04	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-			-0-	
05	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-			-0-	

CAGLE GAS UNIT				WELL #:	13	RRCID ->	212916	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL	DEPTH	12380	PERF.10834	- 11678	
12	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			Y	-0-			-0-	
01	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			Y	-0-			-0-	
02	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			Y	-0-			-0-	
03	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			Y	-0-			-0-	
04	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			Y	-0-			-0-	
05	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			Y	-0-			-0-	

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	213196	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	12820	PERF.10590	- 12689	
12	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-			-0-	
01	899 N	729	-0-	-170	-0-	729	2			N	-0-			-0-	
02	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-			-0-	
03	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-			-0-	
04	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-			-0-	
05	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-			-0-	

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	213218	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL	DEPTH	12884	PERF.10861	- 12739	
12	3410 X	3198	-0-	-212	-0-	3198	2			Y	-0-			-0-	
01	3410 X	3300	-0-	-110	-0-	3300	2			Y	-0-			-0-	
02	3080 X	2720	-0-	-360	-0-	2720	2			Y	-0-			-0-	
03	3410 X	2931	-0-	-479	-0-	2931	2			Y	-0-			-0-	
04	3300 X	3203	-0-	-97	-0-	3203	2			Y	-0-			-0-	
05	3286 X	3260	-0-	-26	-0-	3260	2			Y	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.//		386310									
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1										WELL #:		4		RRCID -> 213225		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13316		PERF.10974 - 12118	
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	186	N	147	-0-		-39	-0-				147	2			Y	-0-				-0-	
01	155	N	123	-0-		-32	-0-				123	2			Y	-0-				-0-	
02	231	N	231	-0-		-0-	-0-				231	2			Y	-0-				-0-	
03	155	N	133	-0-		-22	-0-				133	2			Y	-0-				-0-	
04	181	N	181	-0-		-0-	-0-				181	2			Y	-0-				-0-	
05	217	N	145	-0-		-72	-0-				145	2			Y	-0-				-0-	

MORTON NO. 1 GAS UNIT										WELL #:		12		RRCID -> 213253		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12753		PERF.11386 - 12600	
12	1457	N	1318	-0-		-139	-0-				1318	2			N	-0-				-0-	
01	1457	N	1245	-0-		-212	-0-				1245	2			N	-0-				-0-	
02	1288	N	1192	-0-		-96	-0-				1192	2			N	-0-				-0-	
03	1487	N	1487	-0-		-0-	-0-				1487	2			N	-0-				-0-	
04	1455	N	1455	-0-		-0-	-0-				1455	2			N	-0-				-0-	
05	1486	N	1486	-0-		-0-	-0-				1486	2			N	-0-				-0-	

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #:		10		RRCID -> 213256		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 12860		PERF.10394 - 12721	
12	4384	X	4384	-0-		-0-	-0-				4384	2			Y	-0-				-0-	
01	4109	X	4109	-0-		-0-	-0-				4109	2			Y	-0-				-0-	
02	3254	X	3254	-0-		-0-	-0-				3254	2			Y	-0-				-0-	
03	3789	X	3789	-0-		-0-	-0-				3789	2			Y	-0-				-0-	
04	3709	X	3709	-0-		-0-	-0-				3709	2			Y	-0-				-0-	
05	3656	X	3656	-0-		-0-	-0-				3656	2			Y	-0-				-0-	

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT										WELL #:		14		RRCID -> 214170		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12825		PERF.10543 - 12694	
12	1511	N	1511	-0-		-0-	-0-				1511	2			N	-0-				-0-	
01	1519	N	1440	-0-		-79	-0-				1439	2	1	9	N	-0-	1		1	8	-0-
02	1366	N	1366	-0-		-0-	-0-				1366	2			N	-0-				-0-	
03	1519	N	1391	-0-		-128	-0-				1391	2			N	-0-				-0-	
04	1530	N	1530	-0-		-0-	-0-				1530	2			N	-0-				-0-	
05	1519	N	1273	-0-		-246	-0-				1273	2			N	-0-				-0-	

J. A. GILLIAM UNIT										WELL #:		6		RRCID -> 214881		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12768		PERF.11202 - 12540	
12	1643	N	1524	-0-		-119	-0-				1524	2			Y	-0-				-0-	
01	1612	N	1485	-0-		-127	-0-				1485	2			Y	-0-				-0-	
02	1484	N	1188	-0-		-296	-0-				1188	2			Y	-0-				-0-	
03	1651	N	1651	-0-		-0-	-0-				1651	2			Y	-0-				-0-	
04	1440	N	1405	-0-		-35	-0-				1405	2			Y	-0-				-0-	
05	1426	N	1426	-0-		-0-	-0-				1426	2			Y	-0-				-0-	

HUDSON "B" GAS UNIT										WELL #:		10		RRCID -> 215130		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12960		PERF.10348 - 11572	
12	1849	N	1849	-0-		-0-	-0-				1849	2			Y	-0-				-0-	
01	2448	N	2448	-0-		-0-	-0-				2448	2			Y	-0-				-0-	
02	1789	N	1789	-0-		-0-	-0-				1789	2			Y	-0-				-0-	
03	310	N	43	-0-		-267	-0-				43	2			Y	-0-				-0-	
04	635	N	635	-0-		-0-	-0-				635	2			Y	-0-				-0-	
05	2998	N	2998	-0-		-0-	-0-				2998	2			Y	-0-				-0-	

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT										WELL #:		16		RRCID -> 215515		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12825		PERF.11029 - 12616	
12	2283	N	2283	-0-		-0-	-0-				2283	2			N	-0-				-0-	
01	2480	N	2235	-0-		-245	-0-				2234	2	1	9	N	-0-	1		1	8	-0-
02	2128	N	2006	-0-		-122	-0-				2006	2			N	-0-				-0-	
03	2294	N	2235	-0-		-59	-0-				2235	2			N	-0-				-0-	
04	2319	N	2319	-0-		-0-	-0-				2319	2			N	-0-				-0-	
05	2232	N	2224	-0-		-8	-0-				2224	2			N	-0-				-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
BRUMLOW GAS UNIT #1																			
WELL #: 15										RRCID -> 215525		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13205		PERF.11232 - 12140			
M	0	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				
12	01	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2		Y	-0-				-0-				
02	03	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2		Y	-0-				-0-				
04	05	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2		Y	-0-				-0-				
06	07	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2		Y	-0-				-0-				
08	09	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2		Y	-0-				-0-				
10	11	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2		Y	-0-				-0-				
CRIDER GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 215534		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12850		PERF.10295 - 12742	
12	01	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2		Y	-0-				-0-				
02	03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		Y	-0-				-0-				
04	05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		Y	-0-				-0-				
06	07	124 N	75	-0-	-49	-0-	75	2		Y	-0-				-0-				
08	09	150 N	64	-0-	-86	-0-	64	2		Y	-0-				-0-				
10	11	155 N	61	-0-	-94	-0-	61	2		Y	-0-				-0-				
REED "R" NO. 1 UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 215543		COMPL. DATE 01/17/2010		TOTAL DEPTH 12835		PERF. 8768 - 12602	
12	01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-				-0-				
02	03	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2		N	-0-				-0-				
04	05	224 N	217	-0-	-7	-0-	217	2		N	-0-				-0-				
06	07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-				-0-				
08	09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-				-0-				
10	11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-				-0-				
CAGLE GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 215773		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 12436		PERF.11710 - 12205	
12	01	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2		Y	-0-				-0-				
02	03	1767 N	1626	-0-	-141	-0-	1626	2		Y	-0-				-0-				
04	05	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2		Y	-0-				-0-				
06	07	1767 N	1322	-0-	-445	-0-	1322	2		Y	-0-				-0-				
08	09	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2		Y	-0-				-0-				
10	11	1767 N	1194	-0-	-573	-0-	1194	2		Y	-0-				-0-				
REED "R" NO. 1 UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 216220		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 12820		PERF. 8283 - 12580	
12	01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-				-0-				
02	03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-				-0-				
04	05	84 N	76	-0-	-8	-0-	76	2		N	-0-				-0-				
06	07	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2		N	-0-				-0-				
08	09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-				-0-				
10	11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-				-0-				
HEATON NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 14		RRCID -> 216526		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12765		PERF.11054 - 12693	
12	01	372 N	354	-0-	-18	-0-	353	2	1	9	N	1	1	8	-0-				
02	03	372 N	325	-0-	-47	-0-	325	2			N	-0-			-0-				
04	05	336 N	259	-0-	-77	-0-	259	2			N	-0-			-0-				
06	07	341 N	289	-0-	-52	-0-	288	2	1	9	N	1	1	8	-0-				
08	09	300 N	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-			-0-				
10	11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-			-0-				
J. M. POLLARD GAS UNIT										WELL #: 16R		RRCID -> 216664		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12947		PERF.11616 - 12827	
12	01	1891 X	1105	-0-	-786	-0-	1105	2			Y	-0-			-0-				
02	03	1271 X	1029	-0-	-242	-0-	1029	2			Y	-0-			-0-				
04	05	1064 N	956	-0-	-108	-0-	956	2			Y	-0-			-0-				
06	07	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-			-0-				
08	09	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-			-0-				
10	11	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-			-0-				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													//CONT.// 32950 285			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY													//CONT.// 386310														
REED "R" NO. 1 UNIT													WELL #: 8			RRCID -> 216687			COMPL. DATE 03/17/2007			TOTAL DEPTH 12826			PERF. 7923 - 12622		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE									
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
KINDON GAS UNIT NO. 1													WELL #: 14			RRCID -> 216694			COMPL. DATE 05/18/2006			TOTAL DEPTH 13120			PERF. 8642 - 12850		
12	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-			2738	2		Y	-0-					-0-										
01	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-			2811	2		Y	-0-					-0-										
02	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-			2487	2		Y	-0-					-0-										
03	2511 N	2417	-0-	-94	-0-			2417	2		Y	-0-					-0-										
04	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-			2567	2		Y	-0-					-0-										
05	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-			2736	2		Y	-0-					-0-										
KNIGHT GAS UNIT NO. 1													WELL #: 13			RRCID -> 216698			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12500			PERF. 11536 - 12313		
12	279 N	253	-0-	-26	-0-			253	2		Y	-0-					-0-										
01	279 N	211	-0-	-68	-0-			211	2		Y	-0-					-0-										
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-			167	2		Y	-0-					-0-										
03	248 N	208	-0-	-40	-0-			208	2		Y	-0-					-0-										
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-			249	2		Y	-0-					-0-										
05	186 N	169	-0-	-17	-0-			169	2		Y	-0-					-0-										
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT													WELL #: 4			RRCID -> 216752			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 13265			PERF. 10870 - 13082		
12	2914 X	2760	-0-	-154	-0-			2760	2		Y	-0-					-0-										
01	2914 X	2329	-0-	-585	-0-			2329	2		Y	-0-					-0-										
02	2632 X	2366	-0-	-266	-0-			2366	2		Y	-0-					-0-										
03	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-			3210	2		Y	-0-					-0-										
04	2760 X	2633	-0-	-127	-0-			2633	2		Y	-0-					-0-										
05	2759 X	2305	-0-	-454	-0-			2305	2		Y	-0-					-0-										
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT													WELL #: 17			RRCID -> 216794			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12820			PERF. 11015 - 12679		
12	1240 N	983	-0-	-257	-0-			983	2		N	-0-					-0-										
01	899 N	819	-0-	-80	-0-			819	2		N	-0-					-0-										
02	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-			1108	2		N	-0-					-0-										
03	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-			1443	2		N	-0-					-0-										
04	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-			1401	2		N	-0-					-0-										
05	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-			1421	2		N	-0-					-0-										
LARSON "A" II GAS UNIT													WELL #: 5			RRCID -> 216841			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 13394			PERF. 11056 - 11816		
12	680 N	680	-0-	-0-	-0-			680	2		Y	-0-					-0-										
01	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-			1240	2		Y	-0-					-0-										
02	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-			1209	2		Y	-0-					-0-										
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-			369	2		Y	-0-					-0-										
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-			308	2		Y	-0-					-0-										
05	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-			1275	2		Y	-0-					-0-										
GROSS, RICHARD H. ET AL													WELL #: 6			RRCID -> 216843			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 13194			PERF. 10940 - 12954		
12	527 N	526	-0-	-1	-0-			526	2		Y	-0-					-0-										
01	558 N	506	-0-	-52	-0-			506	2		Y	-0-					-0-										
02	476 N	461	-0-	-15	-0-			461	2		Y	-0-					-0-										
03	527 N	492	-0-	-35	-0-			492	2		Y	-0-					-0-										
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-			489	2		Y	-0-					-0-										
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-			512	2		Y	-0-					-0-										

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
MORTON NO.1 GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 216851														
COMPL. DATE N/A														
TOTAL DEPTH 12640 PERF.10548 - 12385														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
12	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	2	N	-0-				-0-	
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-				-0-	
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-				-0-	
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-				-0-	
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-				-0-	
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-				-0-	
MORTON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 216918														
COMPL. DATE 11/12/2012														
TOTAL DEPTH 12770 PERF.10510 - 12640														
12	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2853	2	3 9 N	3	3 8			-0-	
01	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	2901	2	1 9 N	1	1 8			-0-	
02	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2	N	-0-				-0-	
03	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2488	2	2 9 N	2	2 8			-0-	
04	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2469	2	2 9 N	2	2 8			-0-	
05	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2	N	-0-				-0-	
REED "R" NO. 1 UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 217010														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13100 PERF.10637 - 12769														
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2	N	-0-				-0-	
01	465 N	421	-0-	-44	-0-	421	2	N	-0-				-0-	
02	420 N	364	-0-	-56	-0-	364	2	N	-0-				-0-	
03	434 N	357	-0-	-77	-0-	357	2	N	-0-				-0-	
04	420 N	286	-0-	-134	-0-	286	2	N	-0-				-0-	
05	403 N	225	-0-	-178	-0-	225	2	N	-0-				-0-	
GILLIAM, J. A. UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 217012														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12785 PERF.10690 - 12676														
12	2170 N	2025	-0-	-145	-0-	2025	2	Y	-0-				-0-	
01	2325 N	2047	-0-	-278	-0-	2046	2	1 9 Y	1	1 8			-0-	
02	1848 N	1596	-0-	-252	-0-	1596	2	Y	-0-				-0-	
03	2015 N	1826	-0-	-189	-0-	1826	2	Y	-0-				-0-	
04	1980 N	1932	-0-	-48	-0-	1932	2	Y	-0-				-0-	
05	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2	Y	-0-				-0-	
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 18 RRCID -> 217046														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12460 PERF.11723 - 12213														
12	2108 N	1980	-0-	-128	-0-	1980	2	Y	-0-				-0-	
01	2046 N	1999	-0-	-47	-0-	1999	2	Y	-0-				-0-	
02	1904 N	1867	-0-	-37	-0-	1867	2	Y	-0-				-0-	
03	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2	Y	-0-				-0-	
04	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2	Y	-0-				-0-	
05	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2	Y	-0-				-0-	
MCSWANE GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 217063														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13080 PERF.10989 - 12838														
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2	N	-0-				-0-	
01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2	N	-0-				-0-	
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2	N	-0-				-0-	
03	744 N	684	-0-	-60	-0-	684	2	N	-0-				-0-	
04	750 N	610	-0-	-140	-0-	610	2	N	-0-				-0-	
05	744 N	564	-0-	-180	-0-	564	2	N	-0-				-0-	
THOMPSON, C. C.														
WELL #: 21 RRCID -> 217071														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13045 PERF.11426 - 12818														
12	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2	Y	-0-				-0-	
01	1612 X	1457	-0-	-155	-0-	1457	2	Y	-0-				-0-	
02	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2	Y	-0-				-0-	
03	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2	Y	-0-				-0-	
04	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2	Y	-0-				-0-	
05	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2	Y	-0-				-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217075 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12665 PERF.10482 - 12511														
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 AMT CODE AMT CODE											
12	1674 N	1528	-0-	-146	-0-	1528	2			Y	-0-			-0-
01	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1706	2	1	9	Y	-1	1	8	-0-
02	1344 N	1240	-0-	-104	-0-	1240	2			Y	-0-			-0-
03	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			Y	-0-			-0-
04	1650 N	1632	-0-	-18	-0-	1632	2			Y	-0-			-0-
05	1364 N	1331	-0-	-33	-0-	1331	2			Y	-0-			-0-
CRIDER, A. B. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217306 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10282 - 12942														
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-			-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-			-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-			-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-			-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-			-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217311 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12934 PERF.11168 - 12742														
12	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			Y	-0-			-0-
01	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			Y	-0-			-0-
02	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			Y	-0-			-0-
03	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			Y	-0-			-0-
04	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			Y	-0-			-0-
05	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			Y	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 26 RRCID -> 217367 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11580 - 12850														
12	1767 N	1739	-0-	-28	-0-	1739	2			Y	-0-			-0-
01	1767 N	1380	-0-	-387	-0-	1380	2			Y	-0-			-0-
02	1596 N	1487	-0-	-109	-0-	1487	2			Y	-0-			-0-
03	1736 N	1652	-0-	-84	-0-	1652	2			Y	-0-			-0-
04	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			Y	-0-			-0-
05	1643 N	1641	-0-	-2	-0-	1641	2			Y	-0-			-0-
KENNEDY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217443 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10408 - 12609														
12	549 X	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-			-0-
01	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-			-0-
02	509 X	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-			-0-
03	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-			-0-
04	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-			-0-
05	622 X	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-			-0-
BELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217503 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10837 - 11503														
12	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-			-0-
01	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-			-0-
02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-			-0-
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-			-0-
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-			-0-
05	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-			-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 217512 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 12178														
12	651 N	560	-0-	-91	-0-	560	2			Y	-0-			-0-
01	620 N	510	-0-	-110	-0-	510	2			Y	-0-			-0-
02	504 N	480	-0-	-24	-0-	480	2			Y	-0-			-0-
03	558 N	483	-0-	-75	-0-	483	2			Y	-0-			-0-
04	480 N	459	-0-	-21	-0-	459	2			Y	-0-			-0-
05	527 N	425	-0-	-102	-0-	425	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217557 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11316 - 12353													
M	0	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 AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
12	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	1089	2		N	-0-		-0-
01	1209	N	1109	-0-	-100	-0-	1109	2		N	-0-		-0-
02	1008	N	986	-0-	-22	-0-	986	2		N	-0-		-0-
03	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	1041	2		N	-0-		-0-
04	1080	N	948	-0-	-132	-0-	948	2		N	-0-		-0-
05	1085	N	976	-0-	-109	-0-	976	2		N	-0-		-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217583 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10552 - 12690													
12	3348	X	3102	-0-	-246	-0-	3102	2		N	-0-		-0-
01	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3350	2	1 9	N	-0-	1 8	-0-
02	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2		N	-0-		-0-
03	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2		N	-0-		-0-
04	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2		N	-0-		-0-
05	3503	X	3230	-0-	-273	-0-	3230	2		N	-0-		-0-
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 217617 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11058 - 12261													
12	2449	N	1719	-0-	-730	-0-	1719	2		Y	-0-		-0-
01	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2		Y	-0-		-0-
02	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2		Y	-0-		-0-
03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2		Y	-0-		-0-
04	2220	N	1799	-0-	-421	-0-	1799	2		Y	-0-		-0-
05	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2		Y	-0-		-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 24 RRCID -> 217652 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11672 - 12863													
12	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2		Y	-0-		-0-
01	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3439	2	1 9	Y	-0-	1 8	-0-
02	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2		Y	-0-		-0-
03	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2		Y	-0-		-0-
04	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2		Y	-0-		-0-
05	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2		Y	-0-		-0-
CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 217661 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11278 - 11291													
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-		-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-		-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-		-0-
03	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2		N	-0-		-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2		N	-0-		-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-		-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 217665 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10950 - 12962													
12	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2		Y	-0-		-0-
01	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2078	2	1 9	Y	-0-	1 8	-0-
02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2		Y	-0-		-0-
03	2170	N	2121	-0-	-49	-0-	2121	2		Y	-0-		-0-
04	2010	N	1958	-0-	-52	-0-	1958	2		Y	-0-		-0-
05	2077	N	2067	-0-	-10	-0-	2067	2		Y	-0-		-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217801 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 13110													
12	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	2		N	-0-		-0-
01	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2		N	-0-		-0-
02	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2		N	-0-		-0-
03	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	2		N	-0-		-0-
04	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2		N	-0-		-0-
05	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217978 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10802 - 12779														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2		Y	-0-			-0-
01	1085	N	527	-0-	-558	-0-	527	2		Y	-0-			-0-
02	1120	N	1042	-0-	-78	-0-	1042	2		Y	-0-			-0-
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2		Y	-0-			-0-
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2		Y	-0-			-0-
05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2		Y	-0-			-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218035 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 12822														
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2		N	-0-			-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218037 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12660 PERF.10742 - 11402														
12	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2		Y	-0-			-0-
01	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3701	2	1 9	Y	-0-	1 8		-0-
02	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2		Y	-0-			-0-
03	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2		Y	-0-			-0-
04	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2		Y	-0-			-0-
05	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2		Y	-0-			-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 218084 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13109 PERF.10083 - 12990														
12	1829	N	1684	-0-	-145	-0-	1684	2		Y	-0-			-0-
01	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2		Y	-0-			-0-
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2		Y	-0-			-0-
03	1674	N	1607	-0-	-67	-0-	1607	2		Y	-0-			-0-
04	2100	N	1318	-0-	-782	-0-	1318	2		Y	-0-			-0-
05	1798	N	1237	-0-	-561	-0-	1237	2		Y	-0-			-0-
GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218090 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10274 - 12821														
12	3286	X	3238	-0-	-48	-0-	3238	2		Y	-0-			-0-
01	3007	X	2895	-0-	-112	-0-	2891	2	4 9	Y	-0-	4 8		-0-
02	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2		Y	-0-			-0-
03	3224	X	2750	-0-	-474	-0-	2750	2		Y	-0-			-0-
04	3120	X	2981	-0-	-139	-0-	2981	2		Y	-0-			-0-
05	3224	X	3041	-0-	-183	-0-	3041	2		Y	-0-			-0-
OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218096 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11565 - 13149														
12	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2		Y	-0-			-0-
01	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2		Y	-0-			-0-
02	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2		Y	-0-			-0-
03	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2		Y	-0-			-0-
04	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2		Y	-0-			-0-
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2		Y	-0-			-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218102 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11464 - 12024														
12	3379	X	2983	-0-	-396	-0-	2983	2		N	-0-			-0-
01	3317	X	2413	-0-	-904	-0-	2413	2		N	-0-			-0-
02	2996	X	2694	-0-	-302	-0-	2694	2		N	-0-			-0-
03	2976	X	2866	-0-	-110	-0-	2866	2		N	-0-			-0-
04	2880	X	2724	-0-	-156	-0-	2724	2		N	-0-			-0-
05	2976	X	2910	-0-	-66	-0-	2910	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
CRIDER, BILLY			WELL #:		2	RRCID -> 218188		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 12870		PERF.10469 - 12773					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-			-0-
02	03	186 N	135	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-			-0-
04	05	168 N	134	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-			-0-
06	07	155 N	113	-0-	-42	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-			-0-
08	09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-			-0-
10	11	155 N	129	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-			-0-
LARSON "A" II GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 218193		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 13137		PERF.11439 - 12882					
12	01	496 N	455	-0-	-41	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-			-0-
02	03	465 N	427	-0-	-38	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-			-0-
04	05	420 N	404	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-			-0-
06	07	465 N	421	-0-	-44	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-			-0-
08	09	420 N	380	-0-	-40	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-			-0-
10	11	434 N	376	-0-	-58	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-			-0-
CAGLE GAS UNIT			WELL #:		14	RRCID -> 219065		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 13133		PERF.11699 - 12928					
12	01	1333 N	958	-0-	-375	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-			-0-
02	03	1333 N	986	-0-	-347	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-			-0-
04	05	1204 N	356	-0-	-848	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-			-0-
06	07	961 N	375	-0-	-586	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-			-0-
08	09	960 N	884	-0-	-76	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-			-0-
10	11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-			-0-
COCHRUM GAS UNIT			WELL #:		21	RRCID -> 219066		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 13146		PERF.11604 - 12968					
12	01	3007 X	2917	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	2917	2			Y	-0-			-0-
02	03	3007 X	2847	-0-	-160	-0-	-0-	-0-	2846	2	1	9	Y	-0-	1	8	-0-
04	05	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2911	2			Y	-0-			-0-
06	07	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3014	2			Y	-0-			-0-
08	09	2760 N	2664	-0-	-96	-0-	-0-	-0-	2664	2			Y	-0-			-0-
10	11	3007 X	2987	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	2987	2			Y	-0-			-0-
SIMS, L. P. BROTHERS			WELL #:		1	RRCID -> 219067		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 13120		PERF.10503 - 12420					
12	01	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-			-0-
02	03	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-			-0-
04	05	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-			-0-
06	07	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2524	2	6	9	N	-0-	5	8	-0-
08	09	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2436	2	7	9	N	-0-	6	8	-0-
10	11	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2522	2	10	9	N	-0-	9	8	-0-
REED "R" NO. 1 UNIT			WELL #:		16	RRCID -> 219068		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 13123		PERF.11691 - 12850					
12	01	2604 N	2149	-0-	-455	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-			-0-
02	03	2511 N	2366	-0-	-145	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-			-0-
04	05	2212 N	2101	-0-	-111	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-			-0-
06	07	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-			-0-
08	09	2280 N	2269	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-			-0-
10	11	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-			-0-
REED "R" NO. 1 UNIT			WELL #:		14	RRCID -> 219069		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 13077		PERF.11706 - 12888					
12	01	310 N	255	-0-	-55	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-			-0-
02	03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			-0-
04	05	280 N	228	-0-	-52	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			-0-
06	07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-			-0-
08	09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-			-0-
10	11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
EPPE, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 219224 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10802 - 12860												
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
12	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2		Y	-0-		-0-
01	1705 N	1398	-0-	-307	-0-	1398	2		Y	-0-		-0-
02	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2		Y	-0-		-0-
03	1705 N	1609	-0-	-96	-0-	1595	2	14 9	Y	13	13 8	-0-
04	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1526	2	17 9	Y	15	15 8	-0-
05	1705 N	1490	-0-	-215	-0-	1464	2	26 9	Y	24	24 8	-0-
BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219235 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11188 - 11590												
12	744 N	619	-0-	-125	-0-	619	2		N	-0-		-0-
01	713 N	580	-0-	-133	-0-	577	2	3 9	N	3	3 8	-0-
02	588 N	551	-0-	-37	-0-	551	2		N	-0-		-0-
03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-		-0-
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-		-0-
05	620 N	592	-0-	-28	-0-	592	2		N	-0-		-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 219238 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.10571 - 10754												
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		Y	-0-		-0-
01	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-				Y	-0-		-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-		-0-
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		Y	-0-		-0-
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		Y	-0-		-0-
05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2		Y	-0-		-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 219239 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10682 - 12903												
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-		-0-
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-		-0-
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-		-0-
03	465 N	427	-0-	-38	-0-	427	2		N	-0-		-0-
04	480 N	394	-0-	-86	-0-	394	2		N	-0-		-0-
05	496 N	327	-0-	-169	-0-	327	2		N	-0-		-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 219240 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13042 PERF.11308 - 12791												
12	465 N	368	-0-	-97	-0-	368	2		N	-0-		-0-
01	465 N	452	-0-	-13	-0-	452	2		N	-0-		-0-
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-		-0-
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-		-0-
04	450 N	389	-0-	-61	-0-	389	2		N	-0-		-0-
05	434 N	395	-0-	-39	-0-	395	2		N	-0-		-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219242 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11284 - 12603												
12	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2		N	-0-		-0-
01	1984 N	1149	-0-	-835	-0-	1149	2		N	-0-		-0-
02	2072 N	2044	-0-	-28	-0-	2044	2		N	-0-		-0-
03	1736 N	1634	-0-	-102	-0-	1634	2		N	-0-		-0-
04	1110 N	949	-0-	-161	-0-	949	2		N	-0-		-0-
05	2263 N	1417	-0-	-846	-0-	1417	2		N	-0-		-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 219334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10878 - 13014												
12	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2		Y	-0-		-0-
01	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2		Y	-0-		-0-
02	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2		Y	-0-		-0-
03	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2		Y	-0-		-0-
04	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2		Y	-0-		-0-
05	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310		
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219514 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11222 - 13062															
M 0	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
12	2573 X	2192	-0-	-381	-0-	2192	2		Y	-0-					-0-
01	2573 X	1904	-0-	-669	-0-	1903	2	1 9	Y	1	1 8				-0-
02	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2		Y	-0-					-0-
03	2201 X	2128	-0-	-73	-0-	2128	2		Y	-0-					-0-
04	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2		Y	-0-					-0-
05	2511 N	2128	-0-	-383	-0-	2128	2		Y	-0-					-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 219516 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.10756 - 13167															
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-					-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2		Y	-0-					-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		Y	-0-					-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-					-0-
04	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2		Y	-0-					-0-
05	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2		Y	-0-					-0-
SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219826 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 12996															
12	1519 N	1071	-0-	-448	-0-	1071	2		N	-0-					-0-
01	1488 N	966	-0-	-522	-0-	966	2		N	-0-					-0-
02	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2		N	-0-					-0-
03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2		N	-0-					-0-
04	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2		N	-0-					-0-
05	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2		N	-0-					-0-
EPPEP, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 220239 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11202 - 12161															
12	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2		Y	-0-					-0-
01	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2		Y	-0-					-0-
02	1708 N	1644	-0-	-64	-0-	1644	2		Y	-0-					-0-
03	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1960	2	8 9	Y	7	7 8				-0-
04	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1928	2	7 9	Y	6	6 8				-0-
05	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2719	2	11 9	Y	10	10 8				-0-
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 220246 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11615 - 13305															
12	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2		N	-0-					-0-
01	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2		N	-0-					-0-
02	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2		N	-0-					-0-
03	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2		N	-0-					-0-
04	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2		N	-0-					-0-
05	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-					-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 220247 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.11238 - 12891															
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-					-0-
01	248 N	196	-0-	-52	-0-	196	2		N	-0-					-0-
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-					-0-
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-					-0-
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-					-0-
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-					-0-
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 220516 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11710 - 13072															
12	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2		N	-0-					-0-
01	2759 N	2146	-0-	-613	-0-	2146	2		N	-0-					-0-
02	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2		N	-0-					-0-
03	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2790	2	3 9	N	3	3 8				-0-
04	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2557	2	4 9	N	4	4 8				-0-
05	2759 N	2600	-0-	-159	-0-	2594	2	6 9	N	5	5 8				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 221004 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11471 - 12918												
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	
12	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728 2	Y	-0-			-0-	
01	1736 N	1657	-0-	-79	-0-	1657 2	Y	-0-			-0-	
02	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691 2	Y	-0-			-0-	
03	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777 2	Y	-0-			-0-	
04	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743 2	Y	-0-			-0-	
05	1860 N	1640	-0-	-220	-0-	1640 2	Y	-0-			-0-	
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 221652 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11155 - 12842												
12	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393 2	Y	-0-			-0-	
01	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3127 2	Y	-0-	1 9	1 8	-0-	
02	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218 2	Y	-0-			-0-	
03	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266 2	Y	-0-			-0-	
04	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262 2	Y	-0-			-0-	
05	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185 2	Y	-0-			-0-	
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 221675 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11726 - 12295												
12	3472 X	2501	-0-	-971	-0-	2501 2	Y	-0-			-0-	
01	3472 X	1980	-0-	-1492	-0-	1980 2	Y	-0-			-0-	
02	3080 X	2279	-0-	-801	-0-	2279 2	Y	-0-			-0-	
03	2852 X	2497	-0-	-355	-0-	2497 2	Y	-0-			-0-	
04	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463 2	Y	-0-			-0-	
05	2511 X	1702	-0-	-809	-0-	1702 2	Y	-0-			-0-	
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221719 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12775 PERF.11354 - 12646												
12	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510 2	N	-0-			-0-	
01	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556 2	N	-0-			-0-	
02	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275 2	N	-0-			-0-	
03	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2801 2	N	-0-			-0-	
04	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	2799 2	N	-0-			-0-	
05	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2675 2	N	-0-			-0-	
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 222057 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11038 - 12652												
12	2201 X	2080	-0-	-121	-0-	2080 2	N	-0-			-0-	
01	2263 N	1694	-0-	-569	-0-	1694 2	N	-0-			-0-	
02	1764 N	1481	-0-	-283	-0-	1481 2	N	-0-			-0-	
03	2077 N	1645	-0-	-432	-0-	1645 2	N	-0-			-0-	
04	1650 N	1593	-0-	-57	-0-	1593 2	N	-0-			-0-	
05	1643 N	1619	-0-	-24	-0-	1619 2	N	-0-			-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 222060 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11370 - 12796												
12	2852 X	2665	-0-	-187	-0-	2665 2	Y	-0-			-0-	
01	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691 2	Y	-0-			-0-	
02	2800 X	2375	-0-	-425	-0-	2375 2	Y	-0-			-0-	
03	3100 X	2676	-0-	-424	-0-	2676 2	Y	-0-			-0-	
04	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442 2	Y	-0-			-0-	
05	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343 2	Y	-0-			-0-	
GILLIAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 222461 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 12508												
12	2077 N	1835	-0-	-242	-0-	1835 2	Y	-0-			-0-	
01	2077 N	2058	-0-	-19	-0-	2058 2	Y	-0-			-0-	
02	2184 N	1599	-0-	-585	-0-	1599 2	Y	-0-			-0-	
03	1829 N	1678	-0-	-151	-0-	1678 2	Y	-0-			-0-	
04	1980 N	1873	-0-	-107	-0-	1873 2	Y	-0-			-0-	
05	1767 N	1617	-0-	-150	-0-	1617 2	Y	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 222496 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713												
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 AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
12	1457 N	1422	-0-	-35	-0-	1422	2		Y	-0-		-0-
01	1426 N	1425	-0-	-1	-0-	1425	2		Y	-0-		-0-
02	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2		Y	-0-		-0-
03	1426 N	1168	-0-	-258	-0-	1168	2		Y	-0-		-0-
04	1380 N	1209	-0-	-171	-0-	1209	2		Y	-0-		-0-
05	1395 N	1172	-0-	-223	-0-	1172	2		Y	-0-		-0-
CRIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222626 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862												
12	3038 X	2444	-0-	-594	-0-	2444	2		Y	-0-		-0-
01	3038 X	2953	-0-	-85	-0-	2953	2		Y	-0-		-0-
02	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2		Y	-0-		-0-
03	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2		Y	-0-		-0-
04	2850 N	2686	-0-	-164	-0-	2686	2		Y	-0-		-0-
05	2883 N	2762	-0-	-121	-0-	2762	2		Y	-0-		-0-
KENNEDY "A" WELL #: 8 RRCID -> 222628 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11310 - 12581												
12	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2		N	-0-		-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-		-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-		-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-		-0-
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-		-0-
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-		-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 222636 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713												
12	1922 N	1620	-0-	-302	-0-	1620	2		Y	-0-		-0-
01	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2		Y	-0-		-0-
02	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2		Y	-0-		-0-
03	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2		Y	-0-		-0-
04	1890 N	1739	-0-	-151	-0-	1739	2		Y	-0-		-0-
05	1984 N	1811	-0-	-173	-0-	1811	2		Y	-0-		-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222643 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11244 - 12702												
12	3224 X	3129	-0-	-95	-0-	3129	2		N	-0-		-0-
01	3534 X	3019	-0-	-515	-0-	3019	2		N	-0-		-0-
02	3192 X	2383	-0-	-809	-0-	2383	2		N	-0-		-0-
03	3534 X	2876	-0-	-658	-0-	2876	2		N	-0-		-0-
04	3030 X	2783	-0-	-247	-0-	2783	2		N	-0-		-0-
05	3131 X	2392	-0-	-739	-0-	2392	2		N	-0-		-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 222697 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11542 - 12817												
12	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2		Y	-0-		-0-
01	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3212	2	1 9	Y	-0-	1 8	-0-
02	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2		Y	-0-		-0-
03	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2		Y	-0-		-0-
04	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2		Y	-0-		-0-
05	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2		Y	-0-		-0-
BARNARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222831 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 11536												
12	1550 N	1509	-0-	-41	-0-	1509	2		Y	-0-		-0-
01	1488 N	1301	-0-	-187	-0-	1301	2		Y	-0-		-0-
02	1736 N	1321	-0-	-415	-0-	1321	2		Y	-0-		-0-
03	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2		Y	-0-		-0-
04	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2		Y	-0-		-0-
05	1457 N	1434	-0-	-23	-0-	1434	2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY													
HUDSON "B" GAS UNIT													
WELL #: 12												RRCID -> 222854	
COMPL. DATE 10/11/2006												CAPACITY	
TOTAL DEPTH 12924												PERF.11158 - 11724	
M	0	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	
12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2		N	-0-	-0-	
01	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2		N	-0-	-0-	
02	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2		N	-0-	-0-	
03	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2		N	-0-	-0-	
04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2		N	-0-	-0-	
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2		N	-0-	-0-	

EPPE, FRED R.												WELL #: 24	
RRCID -> 222860												COMPL. DATE 10/10/2006	
TOTAL DEPTH 13000												PERF.11298 - 12782	
12	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2		Y	-0-	-0-	
01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2		Y	-0-	-0-	
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2		Y	-0-	-0-	
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2		Y	-0-	-0-	
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2		Y	-0-	-0-	
05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2		Y	-0-	-0-	

COCHRUM GAS UNIT												WELL #: 23	
RRCID -> 222864												COMPL. DATE 10/18/2006	
TOTAL DEPTH 13065												PERF.10746 - 12890	
12	1395	N	1199	-0-	-196	-0-	1199	2		Y	-0-	-0-	
01	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2		Y	-0-	-0-	
02	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2		Y	-0-	-0-	
03	3084	N	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2		Y	-0-	-0-	
04	3000	N	3027	-0-	27	-0-	3027	2		Y	-0-	-0-	
05	3100	N	3175	-0-	75	-0-	3175	2		Y	-0-	-0-	

KNIGHT GAS UNIT NO. 1												WELL #: 16	
RRCID -> 222965												COMPL. DATE 08/22/2006	
TOTAL DEPTH 13130												PERF.11445 - 12872	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2		N	-0-	-0-	
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-	-0-	
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-	-0-	

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT												WELL #: 7	
RRCID -> 223243												COMPL. DATE 08/10/2006	
TOTAL DEPTH 13182												PERF.11461 - 13016	
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		Y	-0-	-0-	
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		Y	-0-	-0-	
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		Y	-0-	-0-	
03	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	2		Y	-0-	-0-	
04	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	2		Y	-0-	-0-	
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		Y	-0-	-0-	

SIMS, ROBERT												WELL #: 3	
RRCID -> 223585												COMPL. DATE 05/07/2014	
TOTAL DEPTH 13380												PERF.10538 - 10564	
12	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2		N	-0-	-0-	
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-	-0-	
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-	-0-	
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-	-0-	
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-	-0-	
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-	-0-	

FAILS GAS UNIT												WELL #: 24	
RRCID -> 223597												COMPL. DATE 11/02/2006	
TOTAL DEPTH 12873												PERF.11230 - 12702	
12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2		Y	-0-	-0-	
01	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2		Y	-0-	-0-	
02	1764	N	1720	-0-	-44	-0-	1720	2		Y	-0-	-0-	
03	1953	N	1890	-0-	-63	-0-	1890	2		Y	-0-	-0-	
04	1770	N	1655	-0-	-115	-0-	1655	2		Y	-0-	-0-	
05	1891	N	1821	-0-	-70	-0-	1821	2		Y	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		21		RRCID -> 223599		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 13164		PERF.11004 - 11519			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	01	682 N	671	-0-	-11	-0-	671 2			Y	-0-			-0-	
02	03	682 N	658	-0-	-24	-0-	658 2			Y	-0-			-0-	
04	05	616 N	595	-0-	-21	-0-	595 2			Y	-0-			-0-	
		682 N	659	-0-	-23	-0-	659 2			Y	-0-			-0-	
		630 N	614	-0-	-16	-0-	614 2			Y	-0-			-0-	
		651 N	590	-0-	-61	-0-	590 2			Y	-0-			-0-	

BELL GAS UNIT				WELL #:		11		RRCID -> 223846		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 12487		PERF.11334 - 11682	
12	01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2			N	-0-			-0-	
02	03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2			N	-0-			-0-	
04	05	616 N	552	-0-	-64	-0-	552 2			N	-0-			-0-	
		682 N	605	-0-	-77	-0-	605 2			N	-0-			-0-	
		660 N	613	-0-	-47	-0-	613 2			N	-0-			-0-	
		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2			N	-0-			-0-	

MCSWANE GAS UNIT				WELL #:		11		RRCID -> 223847		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 13088		PERF.10980 - 12860	
12	01	2542 N	2361	-0-	-181	-0-	2361 2			N	-0-			-0-	
02	03	2573 N	2255	-0-	-318	-0-	2255 2			N	-0-			-0-	
04	05	2212 N	1907	-0-	-305	-0-	1907 2			N	-0-			-0-	
		2356 N	2231	-0-	-125	-0-	2231 2			N	-0-			-0-	
		2190 N	2008	-0-	-182	-0-	2008 2			N	-0-			-0-	
		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120 2			N	-0-			-0-	

LARSON "A" II GAS UNIT				WELL #:		10		RRCID -> 223848		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11290 - 12880	
12	01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2			Y	-0-			-0-	
02	03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2			Y	-0-			-0-	
04	05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2			Y	-0-			-0-	
		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2			Y	-0-			-0-	
		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2			Y	-0-			-0-	
		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2			Y	-0-			-0-	

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT				WELL #:		7		RRCID -> 223850		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 12958		PERF.11332 - 12821	
12	01	1581 N	1267	-0-	-314	-0-	1267 2			N	-0-			-0-	
02	03	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698 2			N	-0-			-0-	
04	05	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893 2			N	-0-			-0-	
		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955 2			N	-0-			-0-	
		1650 N	1531	-0-	-119	-0-	1531 2			N	-0-			-0-	
		2108 N	1423	-0-	-685	-0-	1423 2			N	-0-			-0-	

FAILS GAS UNIT				WELL #:		5		RRCID -> 223851		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 12940		PERF.11206 - 12772	
12	01	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2			Y	-0-			-0-	
02	03	1550 N	1328	-0-	-222	-0-	1328 2			Y	-0-			-0-	
04	05	1288 N	1152	-0-	-136	-0-	1152 2			Y	-0-			-0-	
		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 2			Y	-0-			-0-	
		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 2			Y	-0-			-0-	
		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632 2			Y	-0-			-0-	

BELL GAS UNIT				WELL #:		9		RRCID -> 223854		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13035		PERF.11194 - 12942	
12	01	1395 N	1286	-0-	-109	-0-	1286 2			N	-0-			-0-	
02	03	1333 N	1209	-0-	-124	-0-	1206 2	3	9	N	-0-	3	8	-0-	
04	05	1176 N	1035	-0-	-141	-0-	1035 2			N	-0-			-0-	
		1271 N	1123	-0-	-148	-0-	1123 2			N	-0-			-0-	
		1170 N	1085	-0-	-85	-0-	1085 2			N	-0-			-0-	
		1147 N	1139	-0-	-8	-0-	1139 2			N	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310												
MCWATERS, T. H.				WELL #:		27	RRCID -> 224212		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL	DEPTH 13016	PERF. 8375	- 12802				
M	0	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
12	01	31 N	29	-0-	-2	-0-		29 2			Y	-0-						-0-
	02	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32 2			Y	-0-						-0-
	03	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32 2			Y	-0-						-0-
	04	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32 2			Y	-0-						-0-
	05	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31 2			Y	-0-						-0-
		48 N	48	-0-	-0-	-0-		48 2			Y	-0-						-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT				WELL #:		6	RRCID -> 224223		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL	DEPTH 12735	PERF. 11296	- 12624				
12	01	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-		2632 2			N	-0-						-0-
	02	2294 N	2066	-0-	-228	-0-		2066 2			N	-0-						-0-
	03	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-		2481 2			N	-0-						-0-
	04	2635 N	2137	-0-	-498	-0-		2137 2			N	-0-						-0-
	05	2010 N	1751	-0-	-259	-0-		1751 2			N	-0-						-0-
		2635 N	1758	-0-	-877	-0-		1758 2			N	-0-						-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT				WELL #:		16	RRCID -> 224249		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL	DEPTH 12943	PERF. 11204	- 12786				
12	01	2759 X	2593	-0-	-166	-0-		2593 2			N	-0-						-0-
	02	2728 X	2661	-0-	-67	-0-		2661 2			N	-0-						-0-
	03	2604 N	2561	-0-	-43	-0-		2561 2			N	-0-						-0-
	04	2604 N	2293	-0-	-311	-0-		2293 2			N	-0-						-0-
	05	3000 N	3257	-0-	257	-0-		3257 2			N	-0-						-0-
		2994 N	2737	-0-	-257	-0-		2737 2			N	-0-						-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT				WELL #:		11	RRCID -> 224251		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL	DEPTH 12852	PERF. 11506	- 12706				
12	01	3193 X	3094	-0-	-99	-0-		3094 2			N	-0-						-0-
	02	3193 X	3071	-0-	-122	-0-		3071 2			N	-0-						-0-
	03	3080 X	2644	-0-	-436	-0-		2644 2			N	-0-						-0-
	04	3410 X	2667	-0-	-743	-0-		2667 2			N	-0-						-0-
	05	3300 X	2655	-0-	-645	-0-		2655 2			N	-0-						-0-
		3100 X	2503	-0-	-597	-0-		2503 2			N	-0-						-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT				WELL #:		19	RRCID -> 224362		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL	DEPTH 12700	PERF. 11113	- 12602				
12	01	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-		1394 2			N	-0-						-0-
	02	1209 N	973	-0-	-236	-0-		973 2			N	-0-						-0-
	03	924 N	798	-0-	-126	-0-		798 2			N	-0-						-0-
	04	1302 N	925	-0-	-377	-0-		925 2			N	-0-						-0-
	05	930 N	809	-0-	-121	-0-		809 2			N	-0-						-0-
		899 N	843	-0-	-56	-0-		843 2			N	-0-						-0-

GILLIAM, J. A. UNIT				WELL #:		20	RRCID -> 224371		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL	DEPTH 12690	PERF. 11300	- 12523				
12	01	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-		1761 2			Y	-0-						-0-
	02	1829 N	1559	-0-	-270	-0-		1559 2			Y	-0-						-0-
	03	1540 N	1530	-0-	-10	-0-		1530 2			Y	-0-						-0-
	04	1767 N	1561	-0-	-206	-0-		1561 2			Y	-0-						-0-
	05	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-		1544 2			Y	-0-						-0-
		1705 N	1621	-0-	-84	-0-		1621 2			Y	-0-						-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1				WELL #:		23	RRCID -> 224374		COMPL. DATE 01/17/2011		TOTAL	DEPTH 13200	PERF. 11078	- 12940				
12	01	1984 X	1554	-0-	-430	-0-		1554 2			Y	-0-						-0-
	02	1984 X	1408	-0-	-576	-0-		1408 2			Y	-0-						-0-
	03	1372 N	1146	-0-	-226	-0-		1146 2			Y	-0-						-0-
	04	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-		1567 2			Y	-0-						-0-
	05	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-		1796 2			Y	-0-						-0-
		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-		1603 2			Y	-0-						-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY																											
REED "P" NO. 1 GAS UNIT																											
WELL #: 19													RRCID -> 224376			COMPL. DATE 10/24/2006			TOTAL DEPTH 12915			PERF.11248 - 12726					
M	0	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												
12		713 N	567	-0-	-146	-0-	567	2		N	-0-				-0-												
01		651 N	536	-0-	-115	-0-	536	2		N	-0-				-0-												
02		532 N	516	-0-	-16	-0-	516	2		N	-0-				-0-												
03		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2		N	-0-				-0-												
04		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-				-0-												
05		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-				-0-												

KENNEDY "A"													WELL #: 3			RRCID -> 224784			COMPL. DATE 06/09/2006			TOTAL DEPTH 12730			PERF.10497 - 12584		
12		744 N	631	-0-	-113	-0-	631	2		N	-0-				-0-												
01		713 N	654	-0-	-59	-0-	654	2		N	-0-				-0-												
02		644 N	609	-0-	-35	-0-	609	2		N	-0-				-0-												
03		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-				-0-												
04		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-				-0-												
05		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-				-0-												

MCSWANE GAS UNIT													WELL #: 10			RRCID -> 224819			COMPL. DATE 12/02/2006			TOTAL DEPTH 13070			PERF.11651 - 12772		
12		3503 X	3259	-0-	-244	-0-	3259	2		Y	-0-				8												
01		3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2		Y	-0-				8												
02		3024 X	2965	-0-	-59	-0-	2965	2		Y	-0-				8												
03		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3344	2	107	9	Y	97	73	1	2	8	30										
04		3300 X	3066	-0-	-234	-0-	3064	2		2	9	Y	2	8		30											
05		4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4348	2		3	9	Y	3	8		30											

MUNN "A" GAS UNIT													WELL #: 3			RRCID -> 224821			COMPL. DATE 11/23/2006			TOTAL DEPTH 12886			PERF.11049 - 12587		
12		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1084	2	2	9	N	2	2	8	-0-												
01		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1017	2	2	9	N	2	2	8	-0-												
02		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-			-0-												
03		1085 N	1054	-0-	-31	-0-	1051	2	3	9	N	3	3	8	-0-												
04		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1779	2	2	9	N	2	2	8	-0-												
05		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-			-0-												

MORTON NO.1 GAS UNIT													WELL #: 21			RRCID -> 224825			COMPL. DATE 11/24/2006			TOTAL DEPTH 12806			PERF.11208 - 12664		
12		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-			-0-												
01		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-			-0-												
02		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-			-0-												
03		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-			-0-												
04		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-			-0-												
05		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-			-0-												

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 18			RRCID -> 225287			COMPL. DATE 12/17/2006			TOTAL DEPTH 12910			PERF.10980 - 12743		
12		1829 N	1754	-0-	-75	-0-	1754	2			N	-0-			-0-												
01		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1896	2	2	9	N	2	2	8	-0-												
02		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-			-0-												
03		1767 N	1716	-0-	-51	-0-	1716	2			N	-0-			-0-												
04		1770 N	1700	-0-	-70	-0-	1700	2			N	-0-			-0-												
05		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-			-0-												

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 19			RRCID -> 225333			COMPL. DATE 11/07/2006			TOTAL DEPTH 12771			PERF.11074 - 12594		
12		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-			-0-												
01		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-			-0-												
02		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-			-0-												
03		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-			-0-												
04		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-			-0-												
05		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-			-0-												

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)															//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.// 386310											
GROSS, RICHARD H. ET AL															WELL #: 9		RRCID -> 225347		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 13060		PERF. 7962 - 12846			
M	0	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										
12	01	02	03	04	05	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3460 2	44 9	N	40	40 8	-0-										
						3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3367 2	8 9	N	7	7 8	-0-										
						3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155 2		N	-0-		-0-										
						3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3559 2	22 9	N	20	20 8	-0-										
						3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3108 2	8 9	N	7	7 8	-0-										
						3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450 2		N	-0-		-0-										
SIMS, L. P. BROTHERS															WELL #: 2		RRCID -> 225720		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 12930		PERF.10864 - 12916			
12	01	02	03	04	05	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004 2		N	-0-		-0-										
						2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217 2		N	-0-		-0-										
						1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 2		N	-0-		-0-										
						2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2314 2	1 9	N	1	1 8	-0-										
						2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095 2		N	-0-		-0-										
						2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067 2		N	-0-		-0-										
THOMAS, H. D. ET AL															WELL #: 3		RRCID -> 225789		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 12720		PERF.11044 - 12582			
12	01	02	03	04	05	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469 2		N	-0-		-0-										
						2480 N	2324	-0-	-156	-0-	2324 2		N	-0-		-0-										
						2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189 2		N	-0-		-0-										
						2480 N	2364	-0-	-116	-0-	2364 2		N	-0-		-0-										
						2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390 2		N	-0-		-0-										
						2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503 2		N	-0-		-0-										
SIMS, ROBERT															WELL #: 2		RRCID -> 226278		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 13178		PERF.10592 - 11652			
12	01	02	03	04	05	403 N	353	-0-	-50	-0-	353 2		N	-0-		-0-										
						412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-		-0-										
						372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-		-0-										
						357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2		N	-0-		-0-										
						390 N	316	-0-	-74	-0-	316 2		N	-0-		-0-										
						403 N	291	-0-	-112	-0-	291 2		N	-0-		-0-										
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT															WELL #: 19		RRCID -> 226279		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11258 - 12666			
12	01	02	03	04	05	2666 X	2527	-0-	-139	-0-	2527 2		N	-0-		-0-										
						2542 X	2170	-0-	-372	-0-	2170 2		N	-0-		-0-										
						2324 N	2168	-0-	-156	-0-	2168 2		N	-0-		-0-										
						2542 N	2322	-0-	-220	-0-	2322 2		N	-0-		-0-										
						2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582 2		N	-0-		-0-										
						2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434 2		N	-0-		-0-										
THOMPSON, C. C.															WELL #: 39		RRCID -> 226293		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 13140		PERF. 8464 - 12838			
12	01	02	03	04	05	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006 2		Y	-0-		-0-										
						1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1918 2	7 9	Y	6	6 8	-0-										
						1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773 2		Y	-0-		-0-										
						2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165 2		Y	-0-		-0-										
						2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214 2		Y	-0-		-0-										
						2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310 2		Y	-0-		-0-										
MORTON NO. 1 GAS UNIT															WELL #: 22		RRCID -> 226518		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 12830		PERF.11168 - 12738			
12	01	02	03	04	05	868 N	532	-0-	-336	-0-	531 2	1 9	N	1	1 8	-0-										
						651 N	541	-0-	-110	-0-	541 2		N	-0-		-0-										
						560 N	520	-0-	-40	-0-	520 2		N	-0-		-0-										
						636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2		N	-0-		-0-										
						650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2		N	-0-		-0-										
						617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2		N	-0-		-0-										

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 226935 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10742 - 12906												
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2	N	-0-			-0-
01	3131 X	2761	-0-	-370	-0-	2760	2	N	1	1	8	-0-
02	2912 X	2655	-0-	-257	-0-	2655	2	N	-0-			-0-
03	3224 X	2730	-0-	-494	-0-	2730	2	N	-0-			-0-
04	3120 X	2875	-0-	-245	-0-	2875	2	N	-0-			-0-
05	3131 X	2704	-0-	-427	-0-	2704	2	N	-0-			-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 226941 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11076 - 12570												
12	1147 N	998	-0-	-149	-0-	997	2	N	1	1	8	-0-
01	1116 N	980	-0-	-136	-0-	980	2	N	-0-			-0-
02	980 N	922	-0-	-58	-0-	922	2	N	-0-			-0-
03	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2	N	-0-			-0-
04	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2	N	-0-			-0-
05	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2	N	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 226942 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12888 PERF.11642 - 12713												
12	3100 N	3991	-0-	891	980	3991	2	Y	-0-			-0-
01	3100 N	3662	-0-	562	1542	3662	2	Y	-0-			-0-
02	4614 X	3072	-0-	-1542	-0-	3072	2	Y	-0-			-0-
03	3069 X	2253	-0-	-816	-0-	2253	2	Y	-0-			-0-
04	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2	Y	-0-			-0-
05	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2	Y	-0-			-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 28 RRCID -> 226943 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12941 PERF.11660 - 12765												
12	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2	Y	-0-			-0-
01	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3054	2	Y	1	1	8	-0-
02	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2	Y	-0-			-0-
03	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2	Y	-0-			-0-
04	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2	Y	-0-			-0-
05	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2	Y	-0-			-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227156 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11118 - 12801												
12	1333 N	918	-0-	-415	-0-	918	2	N	-0-			-0-
01	1612 N	882	-0-	-730	-0-	882	2	N	-0-			-0-
02	1092 N	1048	-0-	-44	-0-	1048	2	N	-0-			-0-
03	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2	N	-0-			-0-
04	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2	N	-0-			-0-
05	1147 N	1128	-0-	-19	-0-	1128	2	N	-0-			-0-
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 227165 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10966 - 12168												
12	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2	Y	-0-			-0-
01	1767 N	1723	-0-	-44	-0-	1723	2	Y	-0-			-0-
02	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2	Y	-0-			-0-
03	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1884	2	Y	1	1	8	-0-
04	1680 N	1444	-0-	-236	-0-	1444	2	Y	-0-			-0-
05	1860 N	1831	-0-	-29	-0-	1827	2	Y	4	4	8	-0-
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 227169 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 12837												
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-			-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-			-0-
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	44	2	N	-0-			-0-
03	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2	N	-0-			-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-			-0-
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
CAGLE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227289 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10852 - 11969														
M	0	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 AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE									
12	279	N	78	-0-	-201	-0-	78	2		Y	-0-			-0-
01	186	N	81	-0-	-105	-0-	81	2		Y	-0-			-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		Y	-0-			-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		Y	-0-			-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		Y	-0-			-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		Y	-0-			-0-
SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227297 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10772 - 13000														
12	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2		N	-0-			-0-
01	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2		N	-0-			-0-
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2		N	-0-			-0-
03	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2272	2	4 9	N	4	4 8		-0-
04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2172	2	6 9	N	5	5 8		-0-
05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2204	2	7 9	N	6	6 8		-0-
SIMS, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 228078 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10088 - 11120														
12	806	N	635	-0-	-171	-0-	635	2		N	-0-			-0-
01	806	N	675	-0-	-131	-0-	675	2		N	-0-			-0-
02	560	N	550	-0-	-10	-0-	550	2		N	-0-			-0-
03	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	2		N	-0-			-0-
04	660	N	514	-0-	-146	-0-	514	2		N	-0-			-0-
05	620	N	474	-0-	-146	-0-	474	2		N	-0-			-0-
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228549 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10642 - 12810														
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		Y	-0-			-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		Y	-0-			-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		Y	-0-			-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		Y	-0-			-0-
05	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2		Y	-0-			-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 228866 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10447 - 13161														
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		Y	-0-			-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		Y	-0-			-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		Y	-0-			-0-
03	186	N	153	-0-	-33	-0-	152	2	1 9	Y	1	1 8		-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-			-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 228962 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11092 - 12612														
12	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2		N	-0-			-0-
01	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2		N	-0-			-0-
02	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2		N	-0-			-0-
03	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2		N	-0-			-0-
04	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2		N	-0-			-0-
05	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2		N	-0-			-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228963 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8078 - 12710														
12	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2		N	-0-			-0-
01	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2		N	-0-			-0-
02	252	N	178	-0-	-74	-0-	178	2		N	-0-			-0-
03	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2		N	-0-			-0-
04	270	N	172	-0-	-98	-0-	172	2		N	-0-			-0-
05	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 228966 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11119 - 12654												
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE							
12	2263	N	1866	-0-	-397	-0-	1866	2		N	-0-	-0-
01	2201	N	2093	-0-	-108	-0-	2093	2		N	-0-	-0-
02	1848	N	1833	-0-	-15	-0-	1833	2		N	-0-	-0-
03	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2		N	-0-	-0-
04	2040	N	1853	-0-	-187	-0-	1853	2		N	-0-	-0-
05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2		N	-0-	-0-
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229201 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11360 - 12320												
12	2170	N	1919	-0-	-251	-0-	1919	2		N	-0-	-0-
01	2356	N	1816	-0-	-540	-0-	1816	2		N	-0-	-0-
02	2184	N	1947	-0-	-237	-0-	1947	2		N	-0-	-0-
03	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2		N	-0-	-0-
04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2		N	-0-	-0-
05	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2		N	-0-	-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229203 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11102 - 12642												
12	2790	X	2330	-0-	-460	-0-	2330	2		N	-0-	-0-
01	2325	X	2220	-0-	-105	-0-	2220	2		N	-0-	-0-
02	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2		N	-0-	-0-
03	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2		N	-0-	-0-
04	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2		N	-0-	-0-
05	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2		N	-0-	-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 27 RRCID -> 229213 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.11652 - 12733												
12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2		Y	-0-	-0-
01	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2		Y	-0-	-0-
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2		Y	-0-	-0-
03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2		Y	-0-	-0-
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2		Y	-0-	-0-
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2		Y	-0-	-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229420 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11212 - 12662												
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-	-0-
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-	-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-	-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-	-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-	-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-	-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 229421 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10964 - 12924												
12	682	N	546	-0-	-136	-0-	546	2		N	-0-	-0-
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	501	2	2 9	N	2	-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-	-0-
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2		N	-0-	-0-
04	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	2		N	-0-	-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-	-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229422 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11270 - 12757												
12	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2		Y	-0-	-0-
01	2759	N	2595	-0-	-164	-0-	2595	2		Y	-0-	-0-
02	2380	N	2305	-0-	-75	-0-	2305	2		Y	-0-	-0-
03	2883	N	2563	-0-	-320	-0-	2563	2		Y	-0-	-0-
04	2520	N	2383	-0-	-137	-0-	2383	2		Y	-0-	-0-
05	2542	N	2482	-0-	-60	-0-	2482	2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229423 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11578 - 12892												
M	0	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 AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE							
12	806 N	547	-0-	-259	-0-	547	2		N	-0-		-0-
01	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2		N	-0-		-0-
02	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2		N	-0-		-0-
03	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2		N	-0-		-0-
04	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2		N	-0-		-0-
05	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2		N	-0-		-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 26 RRCID -> 229551 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11320 - 13096												
12	1364 N	1206	-0-	-158	-0-	1206	2		Y	-0-		-0-
01	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1427	2	1 9	Y	-0-	1 8	-0-
02	1232 N	1227	-0-	-5	-0-	1227	2		Y	-0-		-0-
03	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2		Y	-0-		-0-
04	1320 N	851	-0-	-469	-0-	851	2		Y	-0-		-0-
05	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2		Y	-0-		-0-
EPPEPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 229674 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11706 - 12180												
12	2914 X	2726	-0-	-188	-0-	2726	2		Y	-0-		-0-
01	2790 X	2709	-0-	-81	-0-	2709	2		Y	-0-		-0-
02	2520 X	2513	-0-	-7	-0-	2513	2		Y	-0-		-0-
03	2728 N	2681	-0-	-47	-0-	2680	2	1 9	Y	-0-	1 8	-0-
04	2610 N	2579	-0-	-31	-0-	2578	2	1 9	Y	-0-	1 8	-0-
05	2790 N	2649	-0-	-141	-0-	2647	2	2 9	Y	-0-	2 8	-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229717 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11029 - 12616												
12	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2		Y	-0-		-0-
01	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2		Y	-0-		-0-
02	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2		Y	-0-		-0-
03	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2		Y	-0-		-0-
04	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2		Y	-0-		-0-
05	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2		Y	-0-		-0-
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229849 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11217 - 12180												
12	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2		N	-0-		-0-
01	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2		N	-0-		-0-
02	2548 X	2420	-0-	-128	-0-	2420	2		N	-0-		-0-
03	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3100	2	10 9	N	-0-	9 8	-0-
04	2730 X	2034	-0-	-696	-0-	2034	2	6 9	N	-0-	5 8	-0-
05	2821 X	2748	-0-	-73	-0-	2733	2	15 9	N	-0-	14 8	-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229862 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12389 PERF.11416 - 12188												
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		Y	-0-		-0-
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		Y	-0-		-0-
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		Y	-0-		-0-
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		Y	-0-		-0-
04	3000 N	11550	-0-	8550	8550	11550	2		Y	-0-		-0-
05	3100 N	11773	-0-	8673	17223	11773	2		Y	-0-		-0-
GILLIAM, J. A. GU II WELL #: 9 RRCID -> 229886 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11050 - 12472												
12	1457 N	1304	-0-	-153	-0-	1304	2		Y	-0-		-0-
01	1333 N	1282	-0-	-51	-0-	1278	2	4 9	Y	-0-	4 8	-0-
02	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2		Y	-0-		-0-
03	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2		Y	-0-		-0-
04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2		Y	-0-		-0-
05	1426 N	1352	-0-	-74	-0-	1352	2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
FAILS GAS UNIT				WELL #:	15	RRCID ->	229896	COMPL. DATE	06/24/2007	TOTAL	DEPTH	12843	PERF.11486	-	12660		
M	0	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		
12	01	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2		Y	-0-				-0-		
		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2		Y	-0-				-0-		
02		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2		Y	-0-				-0-		
03		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2		Y	-0-				-0-		
04		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2		Y	-0-				-0-		
05		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2		Y	-0-				-0-		
WILBURN				WELL #:	6	RRCID ->	229899	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL	DEPTH	12184	PERF.11332	-	12092		
12	01	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2		Y	-0-				-0-		
		2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2		Y	-0-				-0-		
02		3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2		Y	-0-				-0-		
03		4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4317	2	2 9	Y	2	2 8			-0-		
04		4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4173	2	3 9	Y	3	3 8			-0-		
05		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3337	2	3 9	Y	3	3 8			-0-		
BRASELTON				WELL #:	1	RRCID ->	229917	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL	DEPTH	13375	PERF.11254	-	13330		
12	01	527 N	438	-0-	-89	-0-	438	2		N	-0-				-0-		
		527 N	466	-0-	-61	-0-	466	2		N	-0-				-0-		
02		504 N	421	-0-	-83	-0-	421	2		N	-0-				-0-		
03		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-				-0-		
04		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-				-0-		
05		465 N	417	-0-	-48	-0-	416	2	1 9	N	1	1 8			-0-		
MORTON NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	15	RRCID ->	229925	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL	DEPTH	12846	PERF.11260	-	12744		
12	01	1147 N	1076	-0-	-71	-0-	1076	2		N	-0-				-0-		
		1147 N	1043	-0-	-104	-0-	1043	2		N	-0-				-0-		
02		1008 N	955	-0-	-53	-0-	955	2		N	-0-				-0-		
03		1085 N	1061	-0-	-24	-0-	1061	2		N	-0-				-0-		
04		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2		N	-0-				-0-		
05		1054 N	1041	-0-	-13	-0-	1041	2		N	-0-				-0-		
REED "P" NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	13	RRCID ->	229927	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL	DEPTH	13250	PERF.11738	-	13007		
12	01	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2		N	-0-				-0-		
		2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2		N	-0-				-0-		
02		2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2		N	-0-				-0-		
03		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2516	2	2 9	N	2	2 8			-0-		
04		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2426	2	3 9	N	3	3 8			-0-		
05		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2563	2	4 9	N	4	4 8			-0-		
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	13	RRCID ->	229965	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL	DEPTH	12774	PERF.11028	-	12586		
12	01	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2		Y	-0-				-0-		
		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2		Y	-0-				-0-		
02		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2		Y	-0-				-0-		
03		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2		Y	-0-				-0-		
04		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2		Y	-0-				-0-		
05		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2		Y	-0-				-0-		
GROSS, RICHARD H. ET AL				WELL #:	18	RRCID ->	229967	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL	DEPTH	13279	PERF.10442	-	13058		
12	01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		Y	-0-				-0-		
		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		Y	-0-				-0-		
02		28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2		Y	-0-				-0-		
03		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		Y	-0-				-0-		
04		30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2		Y	-0-				-0-		
05		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2		Y	-0-				-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229970 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 13107 PERF.11386 - 12908														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-			-0-
01	744 N	685	-0-	-59	-0-	685	2			N	-0-			-0-
02	616 N	606	-0-	-10	-0-	606	2			N	-0-			-0-
03	713 N	664	-0-	-49	-0-	664	2			N	-0-			-0-
04	660 N	633	-0-	-27	-0-	633	2			N	-0-			-0-
05	682 N	678	-0-	-4	-0-	678	2			N	-0-			-0-
KNIGHT GAS UNIT NO.1 WELL #: 18 RRCID -> 230035 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11384 - 12294														
12	682 N	541	-0-	-141	-0-	541	2			Y	-0-			-0-
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-			-0-
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-			-0-
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-			-0-
04	600 N	523	-0-	-77	-0-	523	2			Y	-0-			-0-
05	589 N	474	-0-	-115	-0-	474	2			Y	-0-			-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 230118 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10288 - 11370														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 230138 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11160 - 12534														
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-			-0-
01	465 N	282	-0-	-183	-0-	282	2			N	-0-			-0-
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			-0-
03	310 N	239	-0-	-71	-0-	239	2			N	-0-			-0-
04	270 N	218	-0-	-52	-0-	218	2			N	-0-			-0-
05	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-			-0-
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230155 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11014 - 12438														
12	1612 N	1496	-0-	-116	-0-	1496	2			N	-0-			-0-
01	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-			-0-
02	1456 N	1437	-0-	-19	-0-	1437	2			N	-0-			-0-
03	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-			-0-
04	1590 N	1480	-0-	-110	-0-	1480	2			N	-0-			-0-
05	1581 N	1529	-0-	-52	-0-	1529	2			N	-0-			-0-
CRAIG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230159 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8548 - 12890														
12	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-			-0-
01	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-			-0-
02	1540 N	1188	-0-	-352	-0-	1188	2			N	-0-			-0-
03	1705 N	1636	-0-	-69	-0-	1636	2			N	-0-			-0-
04	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-			-0-
05	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-			-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 230161 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11246 - 12748														
12	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-			-0-
01	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-			-0-
02	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-			-0-
03	1395 N	1374	-0-	-21	-0-	1374	2			N	-0-			-0-
04	1410 N	1312	-0-	-98	-0-	1312	2			N	-0-			-0-
05	1488 N	1355	-0-	-133	-0-	1355	2			N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230189 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11526 - 12756												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2852 X	2235	-0-	-617	-0-	2235 2		N	-0-			-0-
01	2604 X	1901	-0-	-703	-0-	1901 2		N	-0-			-0-
02	2296 X	2096	-0-	-200	-0-	2096 2		N	-0-			-0-
03	2542 X	2364	-0-	-178	-0-	2364 2		N	-0-			-0-
04	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173 2		N	-0-			-0-
05	2325 N	2259	-0-	-66	-0-	2259 2		N	-0-			-0-
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230199 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10776 - 12644												
12	1519 N	1059	-0-	-460	-0-	1059 2		N	-0-			-0-
01	1519 N	1190	-0-	-329	-0-	1190 2		N	-0-			-0-
02	1092 N	997	-0-	-95	-0-	997 2		N	-0-			-0-
03	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 2		N	-0-			-0-
04	1140 N	1057	-0-	-83	-0-	1057 2		N	-0-			-0-
05	1116 N	1072	-0-	-44	-0-	1072 2		N	-0-			-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230269 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11196 - 12705												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230271 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11195 - 12756												
12	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004 2		N	-0-			-0-
01	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797 2		N	-0-			-0-
02	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816 2		N	-0-			-0-
03	2015 N	1911	-0-	-104	-0-	1911 2		N	-0-			-0-
04	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980 2		N	-0-			-0-
05	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151 2		N	-0-			-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230273 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 12954 PERF.11250 - 12784												
12	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 2		N	-0-			-0-
01	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748 2		N	-0-			-0-
02	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869 2		N	-0-			-0-
03	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829 2		N	-0-			-0-
04	1680 N	1469	-0-	-211	-0-	1469 2		N	-0-			-0-
05	1736 N	1512	-0-	-224	-0-	1512 2		N	-0-			-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230290 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11376 - 12840												
12	1302 N	1258	-0-	-44	-0-	1257 2	1 9	N	1	1 8		-0-
01	1395 N	1200	-0-	-195	-0-	1200 2		N	-0-			-0-
02	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2		N	-0-			-0-
03	1271 N	1243	-0-	-28	-0-	1243 2		N	-0-			-0-
04	1170 N	1093	-0-	-77	-0-	1093 2		N	-0-			-0-
05	1364 N	1288	-0-	-76	-0-	1288 2		N	-0-			-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 230295 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10866 - 11434												
12	403 N	400	-0-	-3	-0-	400 2		Y	-0-			-0-
01	403 N	395	-0-	-8	-0-	395 2		Y	-0-			-0-
02	364 N	356	-0-	-8	-0-	356 2		Y	-0-			-0-
03	403 N	395	-0-	-8	-0-	395 2		Y	-0-			-0-
04	390 N	380	-0-	-10	-0-	380 2		Y	-0-			-0-
05	403 N	381	-0-	-22	-0-	381 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 230457 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11254 - 13006													
M 0	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	
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	Y	-0-			-0-	
01	310 N	238	-0-	-72	-0-	238	2	Y	-0-			-0-	
02	280 N	237	-0-	-43	-0-	237	2	Y	-0-			-0-	
03	341 N	169	-0-	-172	-0-	169	2	Y	-0-			-0-	
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	Y	-0-			-0-	
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2	Y	-0-			-0-	
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 230667 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11477 - 12628													
12	744 N	728	-0-	-16	-0-	728	2	Y	-0-			-0-	
01	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2	Y	-0-			-0-	
02	728 N	702	-0-	-26	-0-	702	2	Y	-0-			-0-	
03	713 N	700	-0-	-13	-0-	700	2	Y	-0-			-0-	
04	870 N	684	-0-	-186	-0-	684	2	Y	-0-			-0-	
05	775 N	642	-0-	-133	-0-	642	2	Y	-0-			-0-	
REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 231220 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13041 PERF.11332 - 12760													
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2	N	-0-			-0-	
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2	N	-0-			-0-	
02	532 N	442	-0-	-90	-0-	442	2	N	-0-			-0-	
03	434 N	424	-0-	-10	-0-	424	2	N	-0-			-0-	
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2	N	-0-			-0-	
05	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2	N	-0-			-0-	
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231240 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11332 - 12766													
12	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2	N	-0-			-0-	
01	2666 X	2502	-0-	-164	-0-	2502	2	N	-0-			-0-	
02	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2	N	-0-			-0-	
03	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2	N	-0-			-0-	
04	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2	N	-0-			-0-	
05	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2	N	-0-			-0-	
REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 231358 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 13184 PERF.11470 - 12956													
12	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2	N	-0-			-0-	
01	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2	N	-0-			-0-	
02	1484 N	1394	-0-	-90	-0-	1394	2	N	-0-			-0-	
03	1643 N	1535	-0-	-108	-0-	1532	2	3 9 N	3	3 8		-0-	
04	1500 N	1474	-0-	-26	-0-	1471	2	3 9 N	3	3 8		-0-	
05	1550 N	1509	-0-	-41	-0-	1508	2	1 9 N	1	1 8		-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 231361 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10720 - 12736													
12	2170 N	1585	-0-	-585	-0-	1585	2	Y	-0-			-0-	
01	2077 N	1990	-0-	-87	-0-	1990	2	Y	-0-			-0-	
02	2296 N	1448	-0-	-848	-0-	1448	2	Y	-0-			-0-	
03	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2	Y	-0-			-0-	
04	1920 N	1560	-0-	-360	-0-	1560	2	Y	-0-			-0-	
05	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2	Y	-0-			-0-	
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231362 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12657 PERF.11150 - 12544													
12	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2	N	-0-			-0-	
01	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2	N	-0-			-0-	
02	1764 N	1628	-0-	-136	-0-	1628	2	N	-0-			-0-	
03	1953 N	1641	-0-	-312	-0-	1641	2	N	-0-			-0-	
04	1890 N	1481	-0-	-409	-0-	1481	2	N	-0-			-0-	
05	1798 N	1324	-0-	-474	-0-	1324	2	N	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231365 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11206 - 12662														
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2	N	-0-					-0-
01	2449 X	1596	-0-	-853	-0-	1596	2	N	-0-					-0-
02	2212 X	1912	-0-	-300	-0-	1912	2	N	-0-					-0-
03	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2716	2	N	2	2	9	2	8	-0-
04	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2650	2	N	3	3	9	3	8	-0-
05	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2583	2	N	5	5	9	5	8	-0-
HUDSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 231368 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 12778 PERF.11036 - 12624														
12	155 N	64	-0-	-91	-0-	64	2	N	-0-					-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-					-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-					-0-
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2	N	-0-					-0-
04	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2	N	-0-					-0-
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2	N	-0-					-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 13 RRCID -> 231370 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11120 - 12620														
12	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2	Y	-0-					-0-
01	2294 N	1695	-0-	-599	-0-	1695	2	Y	-0-					-0-
02	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2	Y	-0-					-0-
03	2573 N	1326	-0-	-1247	-0-	1326	2	Y	-0-					-0-
04	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2	Y	-0-					-0-
05	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2	Y	-0-					-0-
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231889 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 13021														
12	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2	Y	-0-					-0-
01	3100 N	3775	-0-	675	675	3768	2	Y	6	6	8	6	8	-0-
02	2800 N	5147	-0-	2347	3022	5147	2	Y	-0-					-0-
03	3100 N	4892	-0-	1792	4814	4892	2	Y	-0-					-0-
04	7949 X	3135	-0-	-4814	-0-	3135	2	Y	-0-					-0-
05	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2	Y	-0-					-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 232121 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10786 - 12837														
12	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2	Y	-0-					-0-
01	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2	Y	-0-					-0-
02	924 N	885	-0-	-39	-0-	885	2	Y	-0-					-0-
03	1147 N	827	-0-	-320	-0-	827	2	Y	-0-					-0-
04	3000 N	3912	-0-	912	912	3912	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	5610	-0-	2510	3422	5610	2	Y	-0-					-0-
THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 232181 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11002 - 12600														
12	3937 X	3610	-0-	-327	-0-	3610	2	N	-0-					-0-
01	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2	N	-0-					-0-
02	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2	N	-0-					-0-
03	3937 X	3750	-0-	-187	-0-	3750	2	N	-0-					-0-
04	3810 X	3663	-0-	-147	-0-	3663	2	N	-0-					-0-
05	3937 X	3598	-0-	-339	-0-	3598	2	N	-0-					-0-
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232345 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 13148 PERF.11470 - 12890														
12	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2	Y	-0-					-0-
01	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2	Y	-0-					-0-
02	1764 N	1752	-0-	-12	-0-	1752	2	Y	-0-					-0-
03	1953 N	1932	-0-	-21	-0-	1932	2	Y	-0-					-0-
04	1860 N	1821	-0-	-39	-0-	1821	2	Y	-0-					-0-
05	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
HUDSON "A"															
WELL #: 4R RRCID -> 233240 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11024 - 12612															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-				-0-
01	3100 X	2927	-0-	-173	-0-	2927	2			N	-0-				-0-
02	2800 X	2570	-0-	-230	-0-	2570	2			N	-0-				-0-
03	3100 X	2658	-0-	-442	-0-	2658	2			N	-0-				-0-
04	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-				-0-
05	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-				-0-
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233242 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10866 - 12992															
12	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			Y	-0-				-0-
01	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	2023	2	3	9	Y	-0-	3	8		-0-
02	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			Y	-0-				-0-
03	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			Y	-0-				-0-
04	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			Y	-0-				-0-
05	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			Y	-0-				-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233252 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11256 - 12645															
12	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-				-0-
01	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-				-0-
02	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-				-0-
03	2852 N	2820	-0-	-32	-0-	2814	2	6	9	N	-0-	5	8		-0-
04	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	2906	2	7	9	N	-0-	6	8		-0-
05	2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	2976	2	7	9	N	-0-	6	8		-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233255 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11036 - 12610															
12	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			Y	-0-				-0-
01	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			Y	-0-				-0-
02	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			Y	-0-				-0-
03	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			Y	-0-				-0-
04	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			Y	-0-				-0-
05	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			Y	-0-				-0-
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233265 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10826 - 12990															
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-				-0-
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-				-0-
02	2800 N	3225	-0-	425	-0-	3225	2			Y	-0-				-0-
03	3100 N	3441	-0-	341	-0-	766	2			Y	-0-				-0-
04	3000 N	3330	-0-	330	-0-	1096	2			Y	-0-				-0-
05	4210 X	3114	-0-	-1096	-0-	3114	2			Y	-0-				-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233314 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 11654															
12	403 N	327	-0-	-76	-0-	327	2			N	-0-				-0-
01	372 N	306	-0-	-66	-0-	306	2			N	-0-				-0-
02	308 N	271	-0-	-37	-0-	271	2			N	-0-				-0-
03	341 N	299	-0-	-42	-0-	299	2			N	-0-				-0-
04	300 N	293	-0-	-7	-0-	293	2			N	-0-				-0-
05	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-				-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233326 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11145 - 12125															
12	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			Y	-0-				-0-
01	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3848	2	1	9	Y	-0-	1	8		-0-
02	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			Y	-0-				-0-
03	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			Y	-0-				-0-
04	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			Y	-0-				-0-
05	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233365 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10786 - 12102													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
12	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2	N	-0-			-0-
01	1736	N	1651	-0-	-85	-0-	1651	2	N	-0-			-0-
02	1596	N	1533	-0-	-63	-0-	1533	2	N	-0-			-0-
03	1860	N	1708	-0-	-152	-0-	1708	2	N	-0-			-0-
04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2	N	-0-			-0-
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2	N	-0-			-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233370 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13097 PERF.10808 - 12908													
12	1891	N	1880	-0-	-11	-0-	1880	2	N	-0-			-0-
01	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	1824	2	N	-0-			-0-
02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2	N	-0-			-0-
03	1891	N	1737	-0-	-154	-0-	1737	2	N	-0-			-0-
04	1770	N	1521	-0-	-249	-0-	1521	2	N	-0-			-0-
05	1736	N	1674	-0-	-62	-0-	1674	2	N	-0-			-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233424 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10830 - 12209													
12	3100	N	3105	-0-	5	5	3105	2	Y	-0-			-0-
01	3100	N	3133	-0-	33	38	3133	2	Y	-0-			-0-
02	2609	N	2571	-0-	-38	-0-	2571	2	Y	-0-			-0-
03	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2	Y	-0-			-0-
04	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2	Y	-0-			-0-
05	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2	Y	-0-			-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 233427 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10715 - 12830													
12	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2	Y	-0-			-0-
01	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2	Y	-0-			-0-
02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2	Y	-0-			-0-
03	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2	Y	-0-			-0-
04	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2	Y	-0-			-0-
05	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2	Y	-0-			-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 16 RRCID -> 233448 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11303 - 12167													
12	3100	N	3357	-0-	257	257	3357	2	Y	-0-			-0-
01	3100	N	3215	-0-	115	372	3215	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	3118	-0-	318	690	3118	2	Y	-0-			-0-
03	3952	X	3262	-0-	-690	-0-	3262	2	Y	-0-			-0-
04	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2	Y	-0-			-0-
05	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2	Y	-0-			-0-
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233450 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11179 - 11579													
12	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2	Y	-0-			-0-
01	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2	Y	-0-			-0-
02	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2	Y	-0-			-0-
03	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2	Y	-0-			-0-
04	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2	Y	-0-			-0-
05	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2	Y	-0-			-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233506 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11429 - 12828													
12	3162	X	2764	-0-	-398	-0-	2764	2	Y	-0-			-0-
01	3100	X	2476	-0-	-624	-0-	2476	2	Y	-0-			-0-
02	2688	X	2428	-0-	-260	-0-	2428	2	Y	-0-			-0-
03	2883	X	2515	-0-	-368	-0-	2515	2	Y	-0-			-0-
04	2730	X	2313	-0-	-417	-0-	2313	2	Y	-0-			-0-
05	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY															
MCSWANE GAS UNIT															
WELL #: 9 RRCID -> 233596 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11090 - 12890															
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
12	1519 N	1288	-0-	-231	-0-	1288	2	N	-0-				-0-		
01	1488 N	1274	-0-	-214	-0-	1274	2	N	-0-				-0-		
02	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2	N	-0-				-0-		
03	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1669	2	N	5	5	8		-0-		
04	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1664	2	N	11	11	8		-0-		
05	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1970	2	N	15	15	8		-0-		
GILLIAM, J. A. UNIT													WELL #: 15 RRCID -> 233604 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12879 PERF.10688 - 11453		
12	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2	N	-0-				-0-		
01	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2699	2	N	1	1	8		-0-		
02	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2	N	-0-				-0-		
03	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2	N	-0-				-0-		
04	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2	N	-0-				-0-		
05	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2	N	-0-				-0-		
EPPEP, FRED R.													WELL #: 20 RRCID -> 233610 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10820 - 12149		
12	2108 N	2107	-0-	-1	-0-	2107	2	Y	-0-				-0-		
01	2263 N	2163	-0-	-100	-0-	2161	2	Y	2	2	8		-0-		
02	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2	Y	-0-				-0-		
03	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2	Y	-0-				-0-		
04	2100 N	2019	-0-	-81	-0-	2019	2	Y	-0-				-0-		
05	2201 N	1961	-0-	-240	-0-	1961	2	Y	-0-				-0-		
CRAIG GAS UNIT													WELL #: 3 RRCID -> 233612 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11070 - 12833		
12	2263 N	2252	-0-	-11	-0-	2252	2	N	-0-				-0-		
01	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2	N	-0-				-0-		
02	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2	N	-0-				-0-		
03	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2	N	-0-				-0-		
04	2580 N	1974	-0-	-606	-0-	1974	2	N	-0-				-0-		
05	2542 N	2216	-0-	-326	-0-	2216	2	N	-0-				-0-		
MCWATTERS, T. H.													WELL #: 30 RRCID -> 233737 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10773 - 12880		
12	3100 X	2811	-0-	-289	-0-	2811	2	Y	-0-				-0-		
01	3131 X	2593	-0-	-538	-0-	2593	2	Y	-0-				-0-		
02	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2	Y	-0-				-0-		
03	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2	Y	-0-				-0-		
04	2730 X	2504	-0-	-226	-0-	2504	2	Y	-0-				-0-		
05	2821 X	1763	-0-	-1058	-0-	1763	2	Y	-0-				-0-		
MCWATTERS, T. H.													WELL #: 38 RRCID -> 233738 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10700 - 12777		
12	3286 X	3178	-0-	-108	-0-	3178	2	Y	-0-				-0-		
01	3286 X	3227	-0-	-59	-0-	3227	2	Y	-0-				-0-		
02	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2	Y	-0-				-0-		
03	3193 X	2146	-0-	-1047	-0-	2146	2	Y	-0-				-0-		
04	3120 X	2956	-0-	-164	-0-	2956	2	Y	-0-				-0-		
05	3348 X	2669	-0-	-679	-0-	2669	2	Y	-0-				-0-		
REED "P" GAS UNIT NO. 1													WELL #: 16 RRCID -> 233739 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11510 - 13024		
12	2635 N	2550	-0-	-85	-0-	2550	2	N	-0-				27		
01	2573 N	2388	-0-	-185	-0-	2388	2	N	-0-				27		
02	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2	N	-0-				27		
03	2542 N	2455	-0-	-87	-0-	2449	2	N	5	5	8		27		
04	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2529	2	N	6	6	8		27		
05	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2613	2	N	14	14	8		27		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY																								
THOMPSON, C. C.																								
WELL #: 29										RRCID -> 233749														
COMPL. DATE 04/28/2014										TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 12926														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12		6980 X	4829	-0-	-2151	-0-		4829	2				2			Y	-0-						-0-	
01		3382 X	3382	-0-	-0-	-0-		3379	2				3	9		Y	3			3	8		-0-	
02		2705 X	2705	-0-	-0-	-0-		2705	2							Y	-0-						-0-	
03		2849 X	2849	-0-	-0-	-0-		2849	2							Y	-0-						-0-	
04		2402 X	2402	-0-	-0-	-0-		2402	2							Y	-0-						-0-	
05		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-		3115	2							Y	-0-						-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE										WELL #: 33														
										RRCID -> 233752										COMPL. DATE 01/06/2008				
																				TOTAL DEPTH 12900 PERF. 10730 - 12815				
12		1550 N	1291	-0-	-259	-0-		1291	2							Y	-0-						-0-	
01		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-		1516	2							Y	-0-						-0-	
02		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-		1501	2							Y	-0-						-0-	
03		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-		1350	2							Y	-0-						-0-	
04		1470 N	1331	-0-	-139	-0-		1331	2							Y	-0-						-0-	
05		1581 N	1342	-0-	-239	-0-		1342	2							Y	-0-						-0-	
HARLOW, S. J. GAS UNIT										WELL #: 12														
										RRCID -> 233753										COMPL. DATE 02/21/2008				
																				TOTAL DEPTH 12735 PERF. 11074 - 12584				
12		2962 N	2962	-0-	-0-	-0-		2962	2							N	-0-						-0-	
01		2946 N	2946	-0-	-0-	-0-		2945	2				1	9		N	1			1	8		-0-	
02		2660 N	2399	-0-	-261	-0-		2399	2							N	-0-						-0-	
03		2945 N	2709	-0-	-236	-0-		2709	2							N	-0-						-0-	
04		2850 N	2707	-0-	-143	-0-		2707	2							N	-0-						-0-	
05		2739 N	2739	-0-	-0-	-0-		2739	2							N	-0-						-0-	
BRUMLOW GAS UNIT NO.1										WELL #: 19														
										RRCID -> 233799										COMPL. DATE 02/16/2008				
																				TOTAL DEPTH 13220 PERF. 11298 - 12930				
12		31 N	20	-0-	-11	-0-		20	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		31 N	25	-0-	-6	-0-		25	2							Y	-0-						-0-	
04		30 N	21	-0-	-9	-0-		21	2							Y	-0-						-0-	
05		31 N	20	-0-	-11	-0-		20	2							Y	-0-						-0-	
KINDON GAS UNIT #1										WELL #: 17														
										RRCID -> 234314										COMPL. DATE 10/27/2007				
																				TOTAL DEPTH 13110 PERF. 11634 - 12911				
12		2852 X	2675	-0-	-177	-0-		2675	2							Y	-0-						-0-	
01		3131 X	2691	-0-	-440	-0-		2691	2							Y	-0-						-0-	
02		2828 X	2353	-0-	-475	-0-		2353	2							Y	-0-						-0-	
03		3131 X	2861	-0-	-270	-0-		2857	2				4	9		Y	4			4	8		-0-	
04		2610 X	2525	-0-	-85	-0-		2522	2				3	9		Y	3			3	8		-0-	
05		3085 X	3085	-0-	-0-	-0-		3078	2				7	9		Y	6			6	8		-0-	
HUDSON "A"										WELL #: 8														
										RRCID -> 234574										COMPL. DATE 11/10/2007				
																				TOTAL DEPTH 12803 PERF. 11044 - 12609				
12		1333 N	1080	-0-	-253	-0-		1080	2							N	-0-						-0-	
01		1767 N	1005	-0-	-762	-0-		1005	2							N	-0-						-0-	
02		1456 N	949	-0-	-507	-0-		949	2							N	-0-						-0-	
03		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-		1143	2							N	-0-						-0-	
04		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-		1507	2							N	-0-						-0-	
05		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-		1661	2							N	-0-						-0-	
HUDSON "A"										WELL #: 7														
										RRCID -> 234748										COMPL. DATE 02/24/2008				
																				TOTAL DEPTH 12878 PERF. 11040 - 12682				
12		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-		2008	2							N	-0-						-0-	
01		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-		2459	2							N	-0-						-0-	
02		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-		1259	2							N	-0-						-0-	
03		2015 N	1804	-0-	-211	-0-		1804	2							N	-0-						-0-	
04		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-		2021	2							N	-0-						-0-	
05		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-		2165	2							N	-0-						-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY																
BRASELTON																
WELL #: 2																
RRCID -> 234848																
COMPL. DATE 02/29/2008																
TOTAL DEPTH 13350																
PERF.11314 - 13190																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
01	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
02	1316 N	1283	-0-	-33	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
03	1519 N	1332	-0-	-187	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
04	1440 N	1397	-0-	-43	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
05	1426 N	1388	-0-	-38	-0-	1388	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT																
WELL #: 19																
RRCID -> 234850																
COMPL. DATE 02/05/2008																
TOTAL DEPTH 13010																
PERF.10666 - 12770																
12	744 N	589	-0-	-155	-0-	589	2			N	-0-					-0-
01	651 N	616	-0-	-35	-0-	616	2			N	-0-					-0-
02	588 N	547	-0-	-41	-0-	547	2			N	-0-					-0-
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
04	600 N	596	-0-	-4	-0-	596	2			N	-0-					-0-
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL																
WELL #: 7																
RRCID -> 234856																
COMPL. DATE 01/09/2008																
TOTAL DEPTH 13230																
PERF.10922 - 12942																
12	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			Y	-0-					-0-
01	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			Y	-0-					-0-
02	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			Y	-0-					-0-
03	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			Y	-0-					-0-
04	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			Y	-0-					-0-
05	2883 N	2608	-0-	-275	-0-	2608	2			Y	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT																
WELL #: 14																
RRCID -> 234872																
COMPL. DATE 02/15/2008																
TOTAL DEPTH 13190																
PERF.10799 - 12120																
12	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-
01	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			Y	-0-					-0-
02	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			Y	-0-					-0-
03	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			Y	-0-					-0-
04	1920 N	1840	-0-	-80	-0-	1840	2			Y	-0-					-0-
05	1984 N	1918	-0-	-66	-0-	1918	2			Y	-0-					-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1																
WELL #: 14																
RRCID -> 235575																
COMPL. DATE 02/26/2008																
TOTAL DEPTH 13160																
PERF.10807 - 12938																
12	1643 N	1179	-0-	-464	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
01	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
02	1428 N	1193	-0-	-235	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
03	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
04	1260 N	1226	-0-	-34	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
05	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT																
WELL #: 17																
RRCID -> 235637																
COMPL. DATE 12/21/2007																
TOTAL DEPTH 13040																
PERF.11290 - 12842																
12	4030 X	3594	-0-	-436	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
01	4030 X	3345	-0-	-685	-0-	3344	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3276 X	2992	-0-	-284	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
03	3627 X	3359	-0-	-268	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
04	3510 X	3449	-0-	-61	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
05	3596 X	3585	-0-	-11	-0-	3585	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT																
WELL #: 13																
RRCID -> 235721																
COMPL. DATE 08/05/2014																
TOTAL DEPTH 12750																
PERF.10464 - 10662																
12	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1033	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3009 N	3009	-0-	-0-	-0-	3008	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
03	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2696	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2639	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2681	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236039 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11420 - 12341													
M 0	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	
12	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2	Y	-0-			-0-	
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2	Y	-0-			-0-	
02	952 N	570	-0-	-382	-0-	570	2	Y	-0-			-0-	
03	868 N	753	-0-	-115	-0-	753	2	Y	-0-			-0-	
04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2	Y	-0-			-0-	
05	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2	Y	-0-			-0-	
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 236043 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10576 - 11522													
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	Y	-0-			-0-	
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2	Y	-0-			-0-	
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	Y	-0-			-0-	
03	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2	Y	-0-			-0-	
04	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2	Y	-0-			-0-	
05	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2	Y	-0-			-0-	
HUDSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 236617 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12812 PERF.11004 - 12582													
12	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2	N	-0-			-0-	
01	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4043	2	N	-0-	1 9	1 8	-0-	
02	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2	N	-0-			-0-	
03	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2	N	-0-			-0-	
04	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2	N	-0-			-0-	
05	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2	N	-0-			-0-	
CAGLE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237241 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11834 - 12288													
12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2	Y	-0-			-0-	
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2	Y	-0-			-0-	
02	728 N	563	-0-	-165	-0-	563	2	Y	-0-			-0-	
03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2	Y	-0-			-0-	
04	690 N	685	-0-	-5	-0-	685	2	Y	-0-			-0-	
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2	Y	-0-			-0-	
CAGLE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237739 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 12230													
12	1178 X	622	-0-	-556	-0-	622	2	Y	-0-			-0-	
01	1178 X	533	-0-	-645	-0-	533	2	Y	-0-			-0-	
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2	Y	-0-			-0-	
03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2	Y	-0-			-0-	
04	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2	Y	-0-			-0-	
05	837 N	790	-0-	-47	-0-	790	2	Y	-0-			-0-	
SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237742 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11010 - 11360													
12	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2	N	-0-			-0-	
01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1253	2	N	-0-	1 9	1 8	-0-	
02	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2	N	-0-			-0-	
03	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2	N	-0-			-0-	
04	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2	N	-0-			-0-	
05	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2	N	-0-			-0-	
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 238961 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 13106 PERF.11252 - 13022													
12	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2	N	-0-			-0-	
01	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2	N	-0-			-0-	
02	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2	N	-0-			-0-	
03	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2	N	-0-			-0-	
04	2280 X	1961	-0-	-319	-0-	1961	2	N	-0-			-0-	
05	2356 X	1271	-0-	-1085	-0-	1271	2	N	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY																											
REED "P" NO. 1 GAS UNIT																											
WELL #: 10													RRCID -> 238981			COMPL. DATE 02/22/2007			TOTAL DEPTH 13270			PERF.11736 - 13094					
M	0	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												
12		2294 X	2018	-0-	-276	-0-	2018	2			N	-0-			-0-												
01		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-			-0-												
02		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-			-0-												
03		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2121	2	2	9	N	2	2	8	-0-												
04		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2060	2	3	9	N	3	3	8	-0-												
05		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2118	2	4	9	N	4	4	8	-0-												
MORTON NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 20			RRCID -> 240320			COMPL. DATE 04/29/2008			TOTAL DEPTH 12850			PERF.11080 - 12630		
12		744 N	564	-0-	-180	-0-	563	2	1	9	N	1	1	8	-0-												
01		651 N	543	-0-	-108	-0-	543	2			N	-0-			-0-												
02		560 N	558	-0-	-2	-0-	558	2			N	-0-			-0-												
03		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-			-0-												
04		540 N	491	-0-	-49	-0-	491	2			N	-0-			-0-												
05		620 N	532	-0-	-88	-0-	532	2			N	-0-			-0-												
THOMAS, H. D. ET AL													WELL #: 6			RRCID -> 240360			COMPL. DATE 09/27/2008			TOTAL DEPTH 12815			PERF.10872 - 12653		
12		1953 N	1917	-0-	-36	-0-	1917	2			Y	-0-			-0-												
01		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1679	2	2	9	Y	2	2	8	-0-												
02		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-			-0-												
03		1922 N	1624	-0-	-298	-0-	1624	2			Y	-0-			-0-												
04		1620 N	990	-0-	-630	-0-	990	2			Y	-0-			-0-												
05		1612 N	875	-0-	-737	-0-	875	2			Y	-0-			-0-												
SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT													WELL #: 13			RRCID -> 240451			COMPL. DATE 12/06/2007			TOTAL DEPTH 13042			PERF.10897 - 11378		
12		2776 N	2236	-0-	-540	-0-	2236	2			N	-0-			-0-												
01		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-			-0-												
02		1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-			-0-												
03		1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-			-0-												
04		2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-			-0-												
05		1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-			-0-												
KINDON GAS UNIT # 1													WELL #: 16			RRCID -> 240486			COMPL. DATE 05/23/2008			TOTAL DEPTH 13120			PERF.11142 - 12846		
12		2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			Y	-0-			-0-												
01		2449 X	2112	-0-	-337	-0-	2112	2			Y	-0-			-0-												
02		2212 X	1860	-0-	-352	-0-	1860	2			Y	-0-			-0-												
03		2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	2451	2	14	9	Y	13	13	8	-0-												
04		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2465	2	15	9	Y	14	14	8	-0-												
05		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2138	2	17	9	Y	15	15	8	-0-												
CRAIG GAS UNIT													WELL #: 1			RRCID -> 240489			COMPL. DATE 06/10/2008			TOTAL DEPTH 12373			PERF.10810 - 11894		
12		1953 N	1740	-0-	-213	-0-	1740	2			N	-0-			-0-												
01		1736 N	1242	-0-	-494	-0-	1242	2			N	-0-			-0-												
02		1764 N	734	-0-	-1030	-0-	734	2			N	-0-			-0-												
03		1736 N	634	-0-	-1102	-0-	634	2			N	-0-			-0-												
04		1200 N	821	-0-	-379	-0-	821	2			N	-0-			-0-												
05		806 N	592	-0-	-214	-0-	592	2			N	-0-			-0-												
KNIGHT "A" II GAS UNIT													WELL #: 7			RRCID -> 240496			COMPL. DATE 05/09/2008			TOTAL DEPTH 13176			PERF.11424 - 12892		
12		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-			-0-												
01		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-			-0-												
02		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-			-0-												
03		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2190	2	6	9	N	5	5	8	-0-												
04		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2191	2	7	9	N	6	6	8	-0-												
05		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1854	2	7	9	N	6	6	8	-0-												

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
MORTON NO. 1 GAS UNIT																			
WELL #: 17R										RRCID -> 240507		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 12825		PERF.10540 - 12698			
M	0	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				
12	01	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2		N	-0-				-0-				
	02	1178 N	1110	-0-	-68	-0-	1110	2		N	-0-				-0-				
	03	1092 N	1009	-0-	-83	-0-	1009	2		N	-0-				-0-				
	04	1271 N	1199	-0-	-72	-0-	1199	2		N	-0-				-0-				
	05	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2		N	-0-				-0-				
		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2		N	-0-				-0-				
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT										WELL #: 18		RRCID -> 240572		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 12970		PERF.11544 - 12709	
12	01	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2		N	-0-				-0-				
	02	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2019	2	1	9	N	1	8		-0-				
	03	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2		N	-0-				-0-				
	04	1829 N	1541	-0-	-288	-0-	1541	2		N	-0-				-0-				
	05	1920 N	1887	-0-	-33	-0-	1887	2		N	-0-				-0-				
		1984 N	1399	-0-	-585	-0-	1399	2		N	-0-				-0-				
WILBURN										WELL #: 7		RRCID -> 240666		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 12460		PERF.11657 - 12110	
12	01	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	2		Y	-0-				-0-				
	02	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	2		Y	-0-				-0-				
	03	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2		Y	-0-				-0-				
	04	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2		Y	-0-				-0-				
	05	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2		Y	-0-				-0-				
		5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2		Y	-0-				-0-				
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1										WELL #: 11R		RRCID -> 240667		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 12438		PERF.11546 - 12185	
12	01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		Y	-0-				-0-				
	02	279 N	235	-0-	-44	-0-	235	2		Y	-0-				-0-				
	03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		Y	-0-				-0-				
	04	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2		Y	-0-				-0-				
	05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		Y	-0-				-0-				
		341 N	212	-0-	-129	-0-	212	2		Y	-0-				-0-				
KNIGHT "A" II GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 241170		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 13193		PERF.10940 - 12142	
12	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-				
	05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
FAILS GAS UNIT										WELL #: 18		RRCID -> 241594		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 13190		PERF.11537 - 12878	
12	01	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2		N	-0-				-0-				
	02	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2580	2	1	9	N	1	8		-0-				
	03	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2		N	-0-				-0-				
	04	2542 N	2137	-0-	-405	-0-	2137	2		N	-0-				-0-				
	05	2460 N	2093	-0-	-367	-0-	2093	2		N	-0-				-0-				
		2418 N	1869	-0-	-549	-0-	1869	2		N	-0-				-0-				
MCSWANE GAS UNIT										WELL #: 13		RRCID -> 241653		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 13067		PERF.11020 - 12862	
12	01	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2		N	-0-				-0-				
	02	1209 N	1206	-0-	-3	-0-	1206	2		N	-0-				-0-				
	03	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2		N	-0-				-0-				
	04	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2		N	-0-				-0-				
	05	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2		N	-0-				-0-				
		1302 N	1192	-0-	-110	-0-	1192	2		N	-0-				-0-				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
SCHILL, MARY JANE														
WELL #: 4														
RRCID -> 241745														
COMPL. DATE 07/12/2008														
TOTAL DEPTH 13206													PERF.11081 - 12152	
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	BALANCE
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		Y	-0-				-0-
01	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	2		Y	-0-				-0-
02	392 N	377	-0-	-15	-0-	377	2		Y	-0-				-0-
03	434 N	404	-0-	-30	-0-	404	2		Y	-0-				-0-
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		Y	-0-				-0-
05	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	2		Y	-0-				-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT														
WELL #: 6														
RRCID -> 241821														
COMPL. DATE 08/30/2008														
TOTAL DEPTH 13170													PERF.11718 - 12160	
12	2356 N	2103	-0-	-253	-0-	2103	2		N	-0-				-0-
01	2511 N	1674	-0-	-837	-0-	1674	2		N	-0-				-0-
02	2016 N	1951	-0-	-65	-0-	1951	2		N	-0-				-0-
03	3061 N	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2		N	-0-				-0-
04	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2		N	-0-				-0-
05	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2		N	-0-				-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT														
WELL #: 5														
RRCID -> 241822														
COMPL. DATE 08/13/2008														
TOTAL DEPTH 12555													PERF.11566 - 12170	
12	3131 X	3062	-0-	-69	-0-	3062	2		N	-0-				-0-
01	3131 X	2982	-0-	-149	-0-	2982	2		N	-0-				-0-
02	2828 X	2655	-0-	-173	-0-	2655	2		N	-0-				-0-
03	3131 X	3100	-0-	-31	-0-	3100	2		N	-0-				-0-
04	2970 X	2947	-0-	-23	-0-	2947	2		N	-0-				-0-
05	3069 X	2932	-0-	-137	-0-	2932	2		N	-0-				-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT														
WELL #: 23														
RRCID -> 241833														
COMPL. DATE 08/19/2008														
TOTAL DEPTH 13130													PERF.10744 - 12846	
12	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2		Y	-0-				-0-
01	3782 X	3334	-0-	-448	-0-	3334	2		Y	-0-				-0-
02	4172 X	2212	-0-	-1960	-0-	2212	2		Y	-0-				-0-
03	4619 X	3220	-0-	-1399	-0-	3220	2		Y	-0-				-0-
04	4470 X	4288	-0-	-182	-0-	4288	2		Y	-0-				-0-
05	4247 X	4051	-0-	-196	-0-	4051	2		Y	-0-				-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 21														
RRCID -> 241893														
COMPL. DATE 08/09/2008														
TOTAL DEPTH 13149													PERF.11452 - 12905	
12	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2		Y	-0-				-0-
01	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2		Y	-0-				-0-
02	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2		Y	-0-				-0-
03	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2598	2	4 9	Y	4	4 8			-0-
04	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2723	2	7 9	Y	6	6 8			-0-
05	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2626	2	11 9	Y	10	10 8			-0-

NEWSOM, C. A. GAS UNIT														
WELL #: 38														
RRCID -> 243007														
COMPL. DATE 09/10/2008														
TOTAL DEPTH 12969													PERF.11196 - 12770	
12	3100 X	1794	-0-	-1306	-0-	1794	2		Y	-0-				-0-
01	3100 X	1638	-0-	-1462	-0-	1638	2		Y	-0-				-0-
02	2800 X	1360	-0-	-1440	-0-	1360	2		Y	-0-				-0-
03	2821 X	1856	-0-	-965	-0-	1856	2		Y	-0-				-0-
04	2310 X	1693	-0-	-617	-0-	1693	2		Y	-0-				-0-
05	1798 X	1764	-0-	-34	-0-	1764	2		Y	-0-				-0-

THOMPSON, C. C.														
WELL #: 25														
RRCID -> 243523														
COMPL. DATE 09/25/2008														
TOTAL DEPTH 13113													PERF.11218 - 12912	
12	3565 X	3133	-0-	-432	-0-	3133	2		Y	-0-				-0-
01	3565 X	2589	-0-	-976	-0-	2589	2		Y	-0-				-0-
02	3220 X	2321	-0-	-899	-0-	2321	2		Y	-0-				-0-
03	3534 X	2048	-0-	-1486	-0-	2048	2		Y	-0-				-0-
04	3030 X	1437	-0-	-1593	-0-	1437	2		Y	-0-				-0-
05	3131 X	1587	-0-	-1544	-0-	1587	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243820 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11014 - 12452												
M	0	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 AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE	0	0	0	0	0	0	0
12	558 N	489	-0-	-69	-0-	489	2	N	-0-			-0-
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2	N	-0-			-0-
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2	N	-0-			-0-
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2	N	-0-			-0-
04	600 N	546	-0-	-54	-0-	546	2	N	-0-			-0-
05	589 N	548	-0-	-41	-0-	548	2	N	-0-			-0-
POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 243824 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10752 - 12850												
12	3720 X	2638	-0-	-1082	-0-	2638	2	Y	-0-			-0-
01	3689 X	3470	-0-	-219	-0-	3470	2	Y	-0-			-0-
02	3332 X	2819	-0-	-513	-0-	2819	2	Y	-0-			-0-
03	3627 X	3506	-0-	-121	-0-	3506	2	Y	-0-			-0-
04	3510 X	3271	-0-	-239	-0-	3271	2	Y	-0-			-0-
05	3472 X	3281	-0-	-191	-0-	3281	2	Y	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 243829 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11056 - 12844												
12	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2	Y	-0-			-0-
01	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2	Y	-0-			-0-
02	2632 N	2610	-0-	-22	-0-	2610	2	Y	-0-			-0-
03	2945 N	2858	-0-	-87	-0-	2858	2	Y	-0-			-0-
04	2640 N	2486	-0-	-154	-0-	2486	2	Y	-0-			-0-
05	2883 N	2693	-0-	-190	-0-	2693	2	Y	-0-			-0-
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244049 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10838 - 11676												
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-			-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2	N	-0-			-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-			-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-			-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-			-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244065 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10939 - 12093												
12	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2	Y	-0-			-0-
01	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2	Y	-0-			-0-
02	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2	Y	-0-			-0-
03	1364 N	1164	-0-	-200	-0-	1164	2	Y	-0-			-0-
04	1320 N	1066	-0-	-254	-0-	1066	2	Y	-0-			-0-
05	1302 N	1063	-0-	-239	-0-	1063	2	Y	-0-			-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 244067 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12995 PERF.11072 - 12750												
12	2077 N	1351	-0-	-726	-0-	1351	2	N	-0-			-0-
01	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2121	2	N	-0-	4 9	4 8	-0-
02	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2	N	-0-			-0-
03	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2	N	-0-			-0-
04	2070 N	1985	-0-	-85	-0-	1985	2	N	-0-			-0-
05	2077 N	1720	-0-	-357	-0-	1720	2	N	-0-			-0-
SIMS, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 244078 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11090												
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2	N	-0-			-0-
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-			-0-
02	280 N	240	-0-	-40	-0-	240	2	N	-0-			-0-
03	310 N	250	-0-	-60	-0-	250	2	N	-0-			-0-
04	270 N	245	-0-	-25	-0-	245	2	N	-0-			-0-
05	279 N	243	-0-	-36	-0-	243	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)															//CONT.// 32950 285			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.// 386310											
HARLOW, S. J. GAS UNIT															WELL #: 10			RRCID -> 244321			COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 12746 PERF.11020 - 12580		
M	0	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	BALANCE											
12	01	02	03	04	05	527 N	523	-0-	-4	-0-	523	2	N	-0-	-0-											
						527 N	516	-0-	-11	-0-	516	2	N	-0-	-0-											
						476 N	463	-0-	-13	-0-	463	2	N	-0-	-0-											
						527 N	516	-0-	-11	-0-	516	2	N	-0-	-0-											
						510 N	495	-0-	-15	-0-	495	2	N	-0-	-0-											
						527 N	516	-0-	-11	-0-	516	2	N	-0-	-0-											
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT															WELL #: 25			RRCID -> 244674			COMPL. DATE 11/11/2008			TOTAL DEPTH 12975 PERF.11286 - 12686		
12	01	02	03	04	05	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2	N	-0-	-0-											
						1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2	N	-0-	-0-											
						1400 N	1381	-0-	-19	-0-	1381	2	N	-0-	-0-											
						1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2	N	-0-	-0-											
						1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2	N	-0-	-0-											
						1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2	N	-0-	-0-											
HEATON NO. 1 GAS UNIT															WELL #: 25			RRCID -> 244676			COMPL. DATE 11/08/2008			TOTAL DEPTH 12725 PERF.10510 - 12556		
12	01	02	03	04	05	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2	N	-0-	-0-											
						1457 N	1307	-0-	-150	-0-	1307	2	N	-0-	-0-											
						1260 N	1178	-0-	-82	-0-	1178	2	N	-0-	-0-											
						1457 N	1249	-0-	-208	-0-	1249	2	N	-0-	-0-											
						1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2	N	-0-	-0-											
						1302 N	1204	-0-	-98	-0-	1204	2	N	-0-	-0-											
HEATON NO. 1 GAS UNIT															WELL #: 15			RRCID -> 244678			COMPL. DATE 12/04/2008			TOTAL DEPTH 12693 PERF.10933 - 12474		
12	01	02	03	04	05	2635 X	2605	-0-	-30	-0-	2605	2	N	-0-	-0-											
						2635 X	2346	-0-	-289	-0-	2346	2	N	-0-	-0-											
						2380 X	1929	-0-	-451	-0-	1929	2	N	-0-	-0-											
						2635 X	1954	-0-	-681	-0-	1954	2	N	-0-	-0-											
						2550 X	2006	-0-	-544	-0-	2006	2	N	-0-	-0-											
						2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2	N	-0-	-0-											
NEWSOM, C. A. ESTATE															WELL #: 41			RRCID -> 244686			COMPL. DATE 11/11/2008			TOTAL DEPTH 12953 PERF.11286 - 12770		
12	01	02	03	04	05	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2	Y	-0-	-0-											
						2201 N	2118	-0-	-83	-0-	2118	2	Y	-0-	-0-											
						1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2	Y	-0-	-0-											
						2418 N	2120	-0-	-298	-0-	2120	2	Y	-0-	-0-											
						2040 N	1596	-0-	-444	-0-	1596	2	Y	-0-	-0-											
						2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2	Y	-0-	-0-											
HUDSON "B" GAS UNIT															WELL #: 20			RRCID -> 244878			COMPL. DATE 12/07/2008			TOTAL DEPTH 12936 PERF.11466 - 11629		
12	01	02	03	04	05	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2	N	-0-	-0-											
						2108 N	1982	-0-	-126	-0-	1982	2	N	-0-	-0-											
						1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2	N	-0-	-0-											
						2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2347	2	2 9 N	2	2 8											
						2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2236	2	2 9 N	2	2 8											
						2170 N	1932	-0-	-238	-0-	1930	2	2 9 N	2	2 8											
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT															WELL #: 23			RRCID -> 244955			COMPL. DATE 11/29/2008			TOTAL DEPTH 12830 PERF.11216 - 12658		
12	01	02	03	04	05	2697 X	2284	-0-	-413	-0-	2284	2	N	-0-	-0-											
						2697 X	2209	-0-	-488	-0-	2209	2	N	-0-	-0-											
						2268 X	2244	-0-	-24	-0-	2244	2	N	-0-	-0-											
						3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2	N	-0-	-0-											
						2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2	N	-0-	-0-											
						2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2	N	-0-	-0-											

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310													
GROSS, RICHARD H. ET AL				WELL #:		23	RRCID -> 244957		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL	DEPTH 13124	PERF.10566 - 12746						
M	0	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
12	01	868 N	823	-0-	-45	-0-			823 2			Y	-0-					-0-	
	02	1023 N	845	-0-	-178	-0-			845 2			Y	-0-					-0-	
	03	784 N	714	-0-	-70	-0-			714 2			Y	-0-					-0-	
	04	837 N	807	-0-	-30	-0-			807 2			Y	-0-					-0-	
	05	810 N	755	-0-	-55	-0-			755 2			Y	-0-					-0-	
		806 N	726	-0-	-80	-0-			726 2			Y	-0-					-0-	
MCWATTERS, T. H.				WELL #:		33	RRCID -> 245008		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL	DEPTH 12300	PERF.11604 - 12098						
12	01	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-			1764 2			Y	-0-					-0-	
	02	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-			1723 2			Y	-0-					-0-	
	03	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-			1513 2			Y	-0-					-0-	
	04	1767 N	1584	-0-	-183	-0-			1584 2			Y	-0-					-0-	
	05	1680 N	1540	-0-	-140	-0-			1540 2			Y	-0-					-0-	
		1674 N	1470	-0-	-204	-0-			1470 2			Y	-0-					-0-	
HARLOW, S. J. GAS UNIT				WELL #:		11	RRCID -> 245126		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL	DEPTH 12767	PERF.11105 - 12668						
12	01	1364 N	760	-0-	-604	-0-			759 2	1	9	N	1	1	8			-0-	
	02	1488 N	902	-0-	-586	-0-			902 2			N	-0-					-0-	
	03	756 N	686	-0-	-70	-0-			686 2			N	-0-					-0-	
	04	835 N	835	-0-	-0-	-0-			834 2	1	9	N	1	1	8			-0-	
	05	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-			1250 2			N	-0-					-0-	
		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-			1447 2			N	-0-					-0-	
HEATON NO. 1 GAS UNIT				WELL #:		11	RRCID -> 245606		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL	DEPTH 12686	PERF.11034 - 12516						
12	01	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-			2015 2			N	-0-					-0-	
	02	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-			2456 2			N	-0-					-0-	
	03	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-			1705 2			N	-0-					-0-	
	04	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-			2455 2			N	-0-					-0-	
	05	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-			2038 2			N	-0-					-0-	
		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-			2260 2			N	-0-					-0-	
CRAIG GAS UNIT				WELL #:		4	RRCID -> 246817		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL	DEPTH 13054	PERF.11460 - 12220						
12	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-	
	05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT				WELL #:		17	RRCID -> 247428		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL	DEPTH 13190	PERF.11296 - 11924						
12	01	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-			1886 2			N	-0-					-0-	
	02	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-			1607 2			N	-0-					-0-	
	03	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-			1451 2			N	-0-					-0-	
	04	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-			1698 2			N	-0-					-0-	
	05	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-			1732 2			N	-0-					-0-	
		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-			1680 2			N	-0-					-0-	
COCHRUM GAS UNIT				WELL #:		18	RRCID -> 247456		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL	DEPTH 13115	PERF.11377 - 11879						
12	01	1240 N	573	-0-	-667	-0-			573 2			Y	-0-					-0-	
	02	1178 N	754	-0-	-424	-0-			754 2			Y	-0-					-0-	
	03	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-			1106 2			Y	-0-					-0-	
	04	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-			1018 2			Y	-0-					-0-	
	05	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-			1023 2			Y	-0-					-0-	
		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-			1244 2			Y	-0-					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 247470 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10600 - 13263												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE									BALANCE
12	137 N	137 -0-	-0-	-0-	-0-	137 2		Y	-0-			-0-
01	93 N	92 -0-	-0-	-1	-0-	92 2		Y	-0-			-0-
02	113 N	113 -0-	-0-	-0-	-0-	113 2		Y	-0-			-0-
03	124 N	86 -0-	-0-	-38	-0-	86 2		Y	-0-			-0-
04	90 N	87 -0-	-0-	-3	-0-	87 2		Y	-0-			-0-
05	124 N	87 -0-	-0-	-37	-0-	87 2		Y	-0-			-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247592 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11772 - 12250												
12	2807 X	2807 -0-	-0-	-0-	-0-	2807 2		Y	-0-			-0-
01	3234 X	3234 -0-	-0-	-0-	-0-	3234 2		Y	-0-			-0-
02	2665 X	2665 -0-	-0-	-0-	-0-	2665 2		Y	-0-			-0-
03	2849 X	2849 -0-	-0-	-0-	-0-	2849 2		Y	-0-			-0-
04	2827 X	2827 -0-	-0-	-0-	-0-	2827 2		Y	-0-			-0-
05	2572 X	2572 -0-	-0-	-0-	-0-	2572 2		Y	-0-			-0-
MCWATERS, T. H. WELL #: 29 RRCID -> 247593 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11494 - 11913												
12	1270 N	1270 -0-	-0-	-0-	-0-	1270 2		Y	-0-			-0-
01	1276 N	1276 -0-	-0-	-0-	-0-	1276 2		Y	-0-			-0-
02	1140 N	1140 -0-	-0-	-0-	-0-	1140 2		Y	-0-			-0-
03	1282 N	1282 -0-	-0-	-0-	-0-	1282 2		Y	-0-			-0-
04	1305 N	1305 -0-	-0-	-0-	-0-	1305 2		Y	-0-			-0-
05	1379 N	1379 -0-	-0-	-0-	-0-	1379 2		Y	-0-			-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 247963 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11572 - 13199												
12	1813 N	1813 -0-	-0-	-0-	-0-	1813 2		Y	-0-			-0-
01	2356 N	1641 -0-	-0-	-715	-0-	1641 2		Y	-0-			-0-
02	2159 N	2159 -0-	-0-	-0-	-0-	2159 2		Y	-0-			-0-
03	1798 N	1568 -0-	-0-	-230	-0-	1568 2		Y	-0-			-0-
04	2329 N	2329 -0-	-0-	-0-	-0-	2329 2		Y	-0-			-0-
05	2387 N	1922 -0-	-0-	-465	-0-	1922 2		Y	-0-			-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248068 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10590 - 11735												
12	620 N	606 -0-	-0-	-14	-0-	606 2		N	-0-			-0-
01	558 N	541 -0-	-0-	-17	-0-	541 2		N	-0-			-0-
02	448 N	281 -0-	-0-	-167	-0-	281 2		N	-0-			-0-
03	620 N	604 -0-	-0-	-16	-0-	604 2		N	-0-			-0-
04	855 N	855 -0-	-0-	-0-	-0-	855 2		N	-0-			-0-
05	2528 N	2528 -0-	-0-	-0-	-0-	2528 2		N	-0-			-0-
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 248209 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11261 - 12563												
12	1662 N	1662 -0-	-0-	-0-	-0-	1662 2		Y	-0-			-0-
01	1663 N	1663 -0-	-0-	-0-	-0-	1663 2		Y	-0-			-0-
02	1275 N	1275 -0-	-0-	-0-	-0-	1275 2		Y	-0-			-0-
03	1555 N	1555 -0-	-0-	-0-	-0-	1555 2		Y	-0-			-0-
04	1517 N	1517 -0-	-0-	-0-	-0-	1517 2		Y	-0-			-0-
05	1525 N	1525 -0-	-0-	-0-	-0-	1525 2		Y	-0-			-0-
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 249771 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11159 - 12121												
12	1085 N	628 -0-	-0-	-457	-0-	628 2		N	-0-			-0-
01	996 N	996 -0-	-0-	-0-	-0-	996 2		N	-0-			-0-
02	768 N	768 -0-	-0-	-0-	-0-	768 2		N	-0-			-0-
03	935 N	935 -0-	-0-	-0-	-0-	935 2		N	-0-			-0-
04	960 N	884 -0-	-0-	-76	-0-	884 2		N	-0-			-0-
05	914 N	914 -0-	-0-	-0-	-0-	914 2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 250590 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12866 PERF.11064 - 12692												
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2	N	-0-			-0-
01	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2	N	-0-			-0-
02	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2	N	-0-			-0-
03	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2	N	-0-			-0-
04	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2	N	-0-			-0-
05	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2	N	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 250768 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11303 - 11870												
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-			-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-			-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-			-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-			-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			-0-
05	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2	N	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 250821 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 12981 PERF.11579 - 12826												
12	1333 N	601	-0-	-732	-0-	601	2	N	-0-			-0-
01	1302 N	1157	-0-	-145	-0-	1157	2	N	-0-			-0-
02	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2	N	-0-			-0-
03	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2	N	-0-			-0-
04	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2	N	-0-			-0-
05	1984 N	1077	-0-	-907	-0-	1077	2	N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 250994 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 12112												
12	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2	Y	-0-			-0-
01	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2	Y	-0-			-0-
02	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2	Y	-0-			-0-
03	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2	Y	-0-			-0-
04	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2	Y	-0-			-0-
05	3162 X	3147	-0-	-15	-0-	3147	2	Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251004 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 12524												
12	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2	Y	-0-			-0-
01	2790 X	2747	-0-	-43	-0-	2747	2	Y	-0-			-0-
02	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2	Y	-0-			-0-
03	2697 N	2569	-0-	-128	-0-	2569	2	Y	-0-			-0-
04	2670 N	2309	-0-	-361	-0-	2309	2	Y	-0-			-0-
05	2573 N	2369	-0-	-204	-0-	2369	2	Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251008 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11240 - 12684												
12	1240 N	1016	-0-	-224	-0-	1016	2	N	-0-			-0-
01	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2	N	-0-			-0-
02	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2	N	-0-			-0-
03	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2	N	-0-			-0-
04	1410 N	1260	-0-	-150	-0-	1260	2	N	-0-			-0-
05	1488 N	1424	-0-	-64	-0-	1424	2	N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251010 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11238 - 12708												
12	775 N	707	-0-	-68	-0-	707	2	N	-0-			-0-
01	775 N	710	-0-	-65	-0-	710	2	N	-0-			-0-
02	700 N	664	-0-	-36	-0-	664	2	N	-0-			-0-
03	713 N	630	-0-	-83	-0-	630	2	N	-0-			-0-
04	690 N	678	-0-	-12	-0-	678	2	N	-0-			-0-
05	744 N	641	-0-	-103	-0-	641	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
S. J. HARLOW GAS UNIT				WELL #:	14	RRCID -> 251082		COMPL. DATE 03/29/2009		TOTAL DEPTH 12756		PERF.11004 - 12573					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT	*	EOM BALANCE		
0																	
12	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4099 2			N	-0-	-0-	-0-		
01	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4109 2			N	-0-	-0-	-0-		
02	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3518 2			N	-0-	-0-	-0-		
03	3751 X	2864	-0-	-887	-0-	-0-	-0-		2864 2			N	-0-	-0-	-0-		
04	3630 X	3230	-0-	-400	-0-	-0-	-0-		3230 2			N	-0-	-0-	-0-		
05	3751 X	3309	-0-	-442	-0-	-0-	-0-		3309 2			N	-0-	-0-	-0-		

THOMPSON, C. C. GAS UNIT				WELL #:	43	RRCID -> 251120		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 13151		PERF.10778 - 12940					
12	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1725 2			Y	-0-	-0-	-0-		
01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1160 2			Y	-0-	-0-	-0-		
02	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1570 2			Y	-0-	-0-	-0-		
03	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1887 2			Y	-0-	-0-	-0-		
04	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1986 2			Y	-0-	-0-	-0-		
05	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2480 2			Y	-0-	-0-	-0-		

THOMPSON, C. C. GAS UNIT				WELL #:	23	RRCID -> 251236		COMPL. DATE 03/23/2009		TOTAL DEPTH 13137		PERF.11503 - 12992					
12	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1622 2			Y	-0-	-0-	-0-		
01	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2027 2			Y	-0-	-0-	-0-		
02	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1657 2			Y	-0-	-0-	-0-		
03	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1739 2			Y	-0-	-0-	-0-		
04	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1914 2			Y	-0-	-0-	-0-		
05	3100 N	3244	-0-	144	-0-	144	-0-		3244 2			Y	-0-	-0-	-0-		

REED "P" GAS UNIT NO. 1				WELL #:	23	RRCID -> 251241		COMPL. DATE 01/26/2016		TOTAL DEPTH 13260		PERF.10812 - 12980					
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	-0-	-0-		173 2			N	-0-	-0-	-0-		
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		220 2			N	-0-	-0-	-0-		
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		188 2			N	-0-	-0-	-0-		
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		223 2			N	-0-	-0-	-0-		
04	210 N	182	-0-	-28	-0-	-0-	-0-		182 2			N	-0-	-0-	-0-		
05	217 N	174	-0-	-43	-0-	-0-	-0-		174 2			N	-0-	-0-	-0-		

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT				WELL #:	22	RRCID -> 251272		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 12809		PERF.11537 - 12728					
12	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3652 2			N	-0-	-0-	-0-		
01	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3976 2			N	-0-	-0-	-0-		
02	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3463 2			N	-0-	-0-	-0-		
03	3441 X	3397	-0-	-44	-0-	-0-	-0-		3397 2			N	-0-	-0-	-0-		
04	3330 X	2969	-0-	-361	-0-	-0-	-0-		2969 2			N	-0-	-0-	-0-		
05	3441 X	2783	-0-	-658	-0-	-0-	-0-		2783 2			N	-0-	-0-	-0-		

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1				WELL #:	8	RRCID -> 251293		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 13165		PERF.12103 - 12856					
12	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2540 2			Y	-0-	-0-	-0-		
01	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2451 2			Y	-0-	-0-	-0-		
02	2268 N	1981	-0-	-287	-0-	-0-	-0-		1981 2			Y	-0-	-0-	-0-		
03	2542 N	1249	-0-	-1293	-0-	-0-	-0-		1249 2			Y	-0-	-0-	-0-		
04	2370 N	2182	-0-	-188	-0-	-0-	-0-		2182 2			Y	-0-	-0-	-0-		
05	2201 N	1495	-0-	-706	-0-	-0-	-0-		1495 2			Y	-0-	-0-	-0-		

MCSWANE GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 251296		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 13121		PERF.11022 - 12812					
12	1271 N	779	-0-	-492	-0-	-0-	-0-		779 2			N	-0-	-0-	-0-		
01	930 N	790	-0-	-140	-0-	-0-	-0-		790 2			N	-0-	-0-	-0-		
02	756 N	738	-0-	-18	-0-	-0-	-0-		738 2			N	-0-	-0-	-0-		
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		828 2			N	-0-	-0-	-0-		
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		774 2			N	-0-	-0-	-0-		
05	806 N	789	-0-	-17	-0-	-0-	-0-		789 2			N	-0-	-0-	-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251444 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11428 - 12712														
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 AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE		
12	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2		N	-0-			-0-	
01	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2		N	-0-			-0-	
02	2128 N	1880	-0-	-248	-0-	1880	2		N	-0-			-0-	
03	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2		N	-0-			-0-	
04	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2		N	-0-			-0-	
05	2077 N	1746	-0-	-331	-0-	1746	2		N	-0-			-0-	
THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251446 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11034 - 12636														
12	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2		Y	-0-			-0-	
01	1798 N	1675	-0-	-123	-0-	1675	2		Y	-0-			-0-	
02	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2		Y	-0-			-0-	
03	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2		Y	-0-			-0-	
04	1620 N	315	-0-	-1305	-0-	315	2		Y	-0-			-0-	
05	1984 N	218	-0-	-1766	-0-	218	2		Y	-0-			-0-	
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 18 RRCID -> 251448 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11364 - 12508														
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		Y	-0-			-0-	
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		Y	-0-			-0-	
02	140 N	122	-0-	-18	-0-	122	2		Y	-0-			-0-	
03	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	2		Y	-0-			-0-	
04	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	2		Y	-0-			-0-	
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		Y	-0-			-0-	
J.A. GILLIAM GAS UNIT II WELL #: 16 RRCID -> 251693 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11046 - 12718														
12	2728 N	2673	-0-	-55	-0-	2673	2		Y	-0-			-0-	
01	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2662	2	2 9	Y	-0-	2 8		-0-	
02	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2		Y	-0-			-0-	
03	2666 N	2483	-0-	-183	-0-	2483	2		Y	-0-			-0-	
04	2580 N	2248	-0-	-332	-0-	2248	2		Y	-0-			-0-	
05	2635 N	2389	-0-	-246	-0-	2389	2		Y	-0-			-0-	
KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 252034 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11441 - 12005														
12	1984 N	1171	-0-	-813	-0-	1171	2		Y	-0-			-0-	
01	1798 N	1166	-0-	-632	-0-	1166	2		Y	-0-			-0-	
02	1456 N	1010	-0-	-446	-0-	1010	2		Y	-0-			-0-	
03	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2		Y	-0-			-0-	
04	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2		Y	-0-			-0-	
05	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2		Y	-0-			-0-	
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 252047 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11423 - 12115														
12	3038 X	2849	-0-	-189	-0-	2849	2		Y	-0-			-0-	
01	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2		Y	-0-			-0-	
02	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2		Y	-0-			-0-	
03	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2		Y	-0-			-0-	
04	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2		Y	-0-			-0-	
05	3162 X	3159	-0-	-3	-0-	3159	2		Y	-0-			-0-	
CAGLE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 252348 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11722 - 12163														
12	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2		Y	-0-			-0-	
01	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2		Y	-0-			-0-	
02	2128 N	2012	-0-	-116	-0-	2012	2		Y	-0-			-0-	
03	2356 N	2179	-0-	-177	-0-	2179	2		Y	-0-			-0-	
04	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2		Y	-0-			-0-	
05	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2		Y	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252433 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11086 - 12590															
M	0	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 AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			Y	-0-			-0-
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1598	2	2	9	Y	-2	2	8	-0-
02	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	1250	2			Y	-0-			-0-
03	1705	N	1669	-0-	-36	-0-	1669	2			Y	-0-			-0-
04	1560	N	1299	-0-	-261	-0-	1299	2			Y	-0-			-0-
05	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	1364	2			Y	-0-			-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252682 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13132 PERF.11673 - 12136															
12	3286	X	1554	-0-	-1732	-0-	1554	2			N	-0-			-0-
01	2852	X	636	-0-	-2216	-0-	636	2			N	-0-			-0-
02	1960	X	610	-0-	-1350	-0-	610	2			N	-0-			-0-
03	1829	X	756	-0-	-1073	-0-	756	2			N	-0-			-0-
04	1770	X	817	-0-	-953	-0-	817	2			N	-0-			-0-
05	1550	X	719	-0-	-831	-0-	719	2			N	-0-			-0-
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 252688 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11270 - 12614															
12	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			Y	-0-			-0-
01	2170	N	1864	-0-	-306	-0-	1861	2	3	9	Y	-3	3	8	-0-
02	1904	N	1555	-0-	-349	-0-	1555	2			Y	-0-			-0-
03	2108	N	1730	-0-	-378	-0-	1730	2			Y	-0-			-0-
04	1800	N	1690	-0-	-110	-0-	1690	2			Y	-0-			-0-
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			Y	-0-			-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 22 RRCID -> 252869 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11360 - 12843															
12	2263	N	1617	-0-	-646	-0-	1617	2			Y	-0-			-0-
01	2170	N	2085	-0-	-85	-0-	2085	2			Y	-0-			-0-
02	2044	N	1871	-0-	-173	-0-	1871	2			Y	-0-			-0-
03	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			Y	-0-			-0-
04	2010	N	1575	-0-	-435	-0-	1575	2			Y	-0-			-0-
05	2077	N	1987	-0-	-90	-0-	1987	2			Y	-0-			-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 12 RRCID -> 252884 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11228 - 12564															
12	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			Y	-0-			-0-
01	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			Y	-0-			-0-
02	2072	N	2041	-0-	-31	-0-	2041	2			Y	-0-			-0-
03	2418	N	2080	-0-	-338	-0-	2080	2			Y	-0-			-0-
04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			Y	-0-			-0-
05	2263	N	2191	-0-	-72	-0-	2191	2			Y	-0-			-0-
POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252893 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11729 - 13000															
12	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			Y	-0-			-0-
01	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			Y	-0-			-0-
02	1960	N	1897	-0-	-63	-0-	1897	2			Y	-0-			-0-
03	2697	N	2554	-0-	-143	-0-	2554	2			Y	-0-			-0-
04	2220	N	2163	-0-	-57	-0-	2163	2			Y	-0-			-0-
05	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			Y	-0-			-0-
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252907 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10084 - 11205															
12	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			Y	-0-			-0-
01	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3080	2	1	9	Y	-1	1	8	-0-
02	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			Y	-0-			-0-
03	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			Y	-0-			-0-
04	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			Y	-0-			-0-
05	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310															
GROSS, RICHARD H. ET AL				WELL #:	24	RRCID -> 252912		COMPL. DATE 03/10/2010		TOTAL	DEPTH	11583	PERF.10930 - 11316							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1691	2				Y	-0-					-0-	
01	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1566	2				Y	-0-					-0-	
02	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1439	2				Y	-0-					-0-	
03	1705 N	1441	-0-	-264	-0-	-0-	-0-	1438	2			3 9	Y	3		3 8			-0-	
04	1530 N	1120	-0-	-410	-0-	-0-	-0-	1117	2			3 9	Y	3		3 8			-0-	
05	1581 N	1334	-0-	-247	-0-	-0-	-0-	1326	2			8 9	Y	7		7 8			-0-	
KINDON GAS UNIT NO. 1				WELL #:	28	RRCID -> 252932		COMPL. DATE 08/04/2009		TOTAL	DEPTH	12295	PERF.11636 - 12059							
12	310 N	268	-0-	-42	-0-	-0-	-0-	268	2				Y	-0-					-0-	
01	248 N	247	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	247	2				Y	-0-					-0-	
02	252 N	231	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	231	2				Y	-0-					-0-	
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	301	2				Y	-0-					-0-	
04	240 N	224	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	224	2				Y	-0-					-0-	
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	272	2				Y	-0-					-0-	
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1				WELL #:	12	RRCID -> 252936		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL	DEPTH	13295	PERF.11279 - 12206							
12	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1763	2				Y	-0-					-0-	
01	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1816	2				Y	-0-					-0-	
02	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1608	2				Y	-0-					-0-	
03	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1679	2				Y	-0-					-0-	
04	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1661	2				Y	-0-					-0-	
05	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1651	2				Y	-0-					-0-	
COCHRUM GAS UNIT				WELL #:	19	RRCID -> 253077		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL	DEPTH	13060	PERF.11612 - 12845							
12	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1987	2				Y	-0-					-0-	
01	2108 N	2038	-0-	-70	-0-	-0-	-0-	2038	2				Y	-0-					-0-	
02	1876 N	1663	-0-	-213	-0-	-0-	-0-	1663	2				Y	-0-					-0-	
03	1984 N	1605	-0-	-379	-0-	-0-	-0-	1605	2				Y	-0-					-0-	
04	1980 N	1611	-0-	-369	-0-	-0-	-0-	1611	2				Y	-0-					-0-	
05	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1892	2				Y	-0-					-0-	
GROSS, RICHARD H. ET AL				WELL #:	27	RRCID -> 253146		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL	DEPTH	13346	PERF.11008 - 13107							
12	2790 X	2067	-0-	-723	-0-	-0-	-0-	2067	2				Y	-0-					-0-	
01	2790 X	1987	-0-	-803	-0-	-0-	-0-	1987	2				Y	-0-					-0-	
02	1988 X	1771	-0-	-217	-0-	-0-	-0-	1771	2				Y	-0-					-0-	
03	2077 X	1843	-0-	-234	-0-	-0-	-0-	1843	2				Y	-0-					-0-	
04	2010 X	1814	-0-	-196	-0-	-0-	-0-	1813	2			1 9	Y	1		1 8			-0-	
05	2077 X	1859	-0-	-218	-0-	-0-	-0-	1858	2			1 9	Y	1		1 8			-0-	
GILLIAM, J.A. GU II				WELL #:	23	RRCID -> 253150		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL	DEPTH	12890	PERF.11310 - 12668							
12	1767 N	1715	-0-	-52	-0-	-0-	-0-	1715	2				Y	-0-					-0-	
01	1705 N	1502	-0-	-203	-0-	-0-	-0-	1500	2			2 9	Y	2		2 8			-0-	
02	1540 N	1435	-0-	-105	-0-	-0-	-0-	1435	2				Y	-0-					-0-	
03	1705 N	1663	-0-	-42	-0-	-0-	-0-	1663	2				Y	-0-					-0-	
04	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1531	2				Y	-0-					-0-	
05	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1642	2				Y	-0-					-0-	
KNIGHT "A" II GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID -> 253243		COMPL. DATE 09/28/2009		TOTAL	DEPTH	13190	PERF.11646 - 12062							
12	2325 N	1929	-0-	-396	-0-	-0-	-0-	1929	2				N	-0-					-0-	
01	2325 N	2023	-0-	-302	-0-	-0-	-0-	2023	2				N	-0-					-0-	
02	1876 N	1868	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	1868	2				N	-0-					-0-	
03	1922 N	1894	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	1892	2			2 9	N	2		2 8			-0-	
04	1950 N	1805	-0-	-145	-0-	-0-	-0-	1803	2			2 9	N	2		2 8			-0-	
05	2077 N	1817	-0-	-260	-0-	-0-	-0-	1814	2			3 9	N	3		3 8			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
GILLIAM, J. A. GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 253251 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11086 - 12408												
M	0	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 AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE							
12	2790	N	2103	-0-	-687	-0-	2103	2		Y	-0-	-0-
01	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2		Y	-0-	-0-
02	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2		Y	-0-	-0-
03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2		Y	-0-	-0-
04	2700	N	2542	-0-	-158	-0-	2542	2		Y	-0-	-0-
05	2666	N	2567	-0-	-99	-0-	2567	2		Y	-0-	-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 253257 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13281 PERF.10960 - 12936												
12	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2		Y	-0-	-0-
01	310	N	196	-0-	-114	-0-	196	2		Y	-0-	-0-
02	308	N	264	-0-	-44	-0-	264	2		Y	-0-	-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		Y	-0-	-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		Y	-0-	-0-
05	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	2		Y	-0-	-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 253277 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 12896												
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		Y	-0-	-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		Y	-0-	-0-
02	252	N	228	-0-	-24	-0-	228	2		Y	-0-	-0-
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2		Y	-0-	-0-
04	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	2		Y	-0-	-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		Y	-0-	-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253364 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11156 - 11848												
12	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2		N	-0-	-0-
01	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3073	2	1 9	N	1	-0-
02	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2		N	-0-	-0-
03	2976	N	2899	-0-	-77	-0-	2899	2		N	-0-	-0-
04	2880	N	2713	-0-	-167	-0-	2713	2		N	-0-	-0-
05	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2		N	-0-	-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 253424 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 12058 PERF.10660 - 11844												
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-	-0-
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2		N	-0-	-0-
02	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2		N	-0-	-0-
03	3100	N	3270	-0-	170	170	3270	2		N	-0-	-0-
04	3000	N	3282	-0-	282	452	3282	2		N	-0-	-0-
05	3100	N	3557	-0-	457	909	3557	2		N	-0-	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 253535 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 12037 PERF.10940 - 11674												
12	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2		Y	-0-	-0-
01	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2		Y	-0-	-0-
02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2		Y	-0-	-0-
03	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2		Y	-0-	-0-
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2		Y	-0-	-0-
05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2		Y	-0-	-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253536 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10802 - 12832												
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2		N	-0-	-0-
01	775	N	687	-0-	-88	-0-	687	2		N	-0-	-0-
02	588	N	394	-0-	-194	-0-	394	2		N	-0-	-0-
03	775	N	587	-0-	-188	-0-	587	2		N	-0-	-0-
04	660	N	606	-0-	-54	-0-	606	2		N	-0-	-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
J.A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 254031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11248 - 12470													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			Y	-0-		-0-
01	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			Y	-0-		-0-
02	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-		-0-
03	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			Y	-0-		-0-
04	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-		-0-
05	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-		-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 11 RRCID -> 255927 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11076 - 12572													
12	5301 X	4968	-0-	-333	-0-	4968	2			Y	-0-		-0-
01	5301 X	4992	-0-	-309	-0-	4992	2			Y	-0-		-0-
02	4732 X	4495	-0-	-237	-0-	4495	2			Y	-0-		-0-
03	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			Y	-0-		-0-
04	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	2			Y	-0-		-0-
05	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			Y	-0-		-0-
GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 255929 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11793 PERF.10814 - 11422													
12	651 N	454	-0-	-197	-0-	454	2			N	-0-		-0-
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	535	2	2	9	N	2	2 8	-0-
02	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-		-0-
03	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-		-0-
04	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-		-0-
05	1240 N	922	-0-	-318	-0-	922	2			N	-0-		-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 255935 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11580 - 12080													
12	3100 X	2489	-0-	-611	-0-	2489	2			Y	-0-		-0-
01	3100 X	2670	-0-	-430	-0-	2670	2			Y	-0-		-0-
02	2800 X	1870	-0-	-930	-0-	1870	2			Y	-0-		-0-
03	3100 X	2620	-0-	-480	-0-	2620	2			Y	-0-		-0-
04	3000 X	1892	-0-	-1108	-0-	1892	2			Y	-0-		-0-
05	2666 X	2579	-0-	-87	-0-	2579	2			Y	-0-		-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 37 RRCID -> 255936 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10956 - 12077													
12	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			Y	-0-		-0-
01	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	2874	2	1	9	Y	1	1 8	-0-
02	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			Y	-0-		-0-
03	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			Y	-0-		-0-
04	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			Y	-0-		-0-
05	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			Y	-0-		-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 38 RRCID -> 255937 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11678 - 12046													
12	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			Y	-0-		-0-
01	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			Y	-0-		-0-
02	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			Y	-0-		-0-
03	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			Y	-0-		-0-
04	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			Y	-0-		-0-
05	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			Y	-0-		-0-
SIMS, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 255940 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189													
12	3286 X	3072	-0-	-214	-0-	3072	2			N	-0-		-0-
01	3286 X	3010	-0-	-276	-0-	3010	2			N	-0-		-0-
02	2884 X	2646	-0-	-238	-0-	2646	2			N	-0-		-0-
03	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3203	2	13	9	N	12	12 8	-0-
04	3060 X	3027	-0-	-33	-0-	3023	2	4	9	N	4	4 8	-0-
05	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3220	2	20	9	N	18	18 8	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256622 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10748 - 12642													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
12	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	1452	2		Y	-0-		-0-
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2		Y	-0-		-0-
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2		Y	-0-		-0-
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2		Y	-0-		-0-
04	1530	N	1393	-0-	-137	-0-	1393	2		Y	-0-		-0-
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2		Y	-0-		-0-
GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256964 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.12806 - 12886													
12	2821	X	2480	-0-	-341	-0-	2480	2		N	-0-		-0-
01	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2868	2	1 9	N	1	1 8	-0-
02	2492	N	2334	-0-	-158	-0-	2334	2		N	-0-		-0-
03	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2		N	-0-		-0-
04	2730	N	2382	-0-	-348	-0-	2382	2		N	-0-		-0-
05	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2		N	-0-		-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 256966 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11228 - 11942													
12	2604	N	2597	-0-	-7	-0-	2597	2		N	-0-		-0-
01	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2703	2	1 9	N	1	1 8	-0-
02	2436	N	2370	-0-	-66	-0-	2370	2		N	-0-		-0-
03	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2		N	-0-		-0-
04	2610	N	2505	-0-	-105	-0-	2505	2		N	-0-		-0-
05	2635	N	2493	-0-	-142	-0-	2493	2		N	-0-		-0-
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257079 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11730 - 11954													
12	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2		N	-0-		-0-
01	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2		N	-0-		-0-
02	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2		N	-0-		-0-
03	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2		N	-0-		-0-
04	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2		N	-0-		-0-
05	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2		N	-0-		-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 45 RRCID -> 257144 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11800 - 12106													
12	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2		Y	-0-		-0-
01	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2		Y	-0-		-0-
02	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2		Y	-0-		-0-
03	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2		Y	-0-		-0-
04	2820	N	2169	-0-	-651	-0-	2169	2		Y	-0-		-0-
05	2449	N	2054	-0-	-395	-0-	2054	2		Y	-0-		-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 30 RRCID -> 257234 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11170 - 12844													
12	2263	N	1828	-0-	-435	-0-	1828	2		Y	-0-		-0-
01	2418	N	2230	-0-	-188	-0-	2230	2		Y	-0-		-0-
02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2		Y	-0-		-0-
03	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2515	2	9 9	Y	8	8 8	-0-
04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2247	2	4 9	Y	4	4 8	-0-
05	2480	N	1998	-0-	-482	-0-	1989	2	9 9	Y	8	8 8	-0-
RICHARD H. GROSS, ET AL WELL #: 26 RRCID -> 257250 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10799 - 11550													
12	2108	X	1624	-0-	-484	-0-	1624	2		Y	-0-		-0-
01	2108	X	1680	-0-	-428	-0-	1680	2		Y	-0-		-0-
02	1820	N	1600	-0-	-220	-0-	1600	2		Y	-0-		-0-
03	1612	N	1521	-0-	-91	-0-	1521	2		Y	-0-		-0-
04	1620	N	1294	-0-	-326	-0-	1294	2		Y	-0-		-0-
05	1767	N	1504	-0-	-263	-0-	1504	2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY														
MCWATTERS, T. H.														
//CONT.// 32950 285										NON-ASSOCIATED				
//CONT.// 386310														
WELL #: 37										RRCID -> 257253				
COMPL. DATE 05/12/2010										TOTAL DEPTH 13209		PERF.11518 - 12860		
M	0	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
12	01	961 N	462	-0-	-499	-0-	462	2		Y	-0-			-0-
01	02	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2		Y	-0-			-0-
02	03	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2		Y	-0-			-0-
03	04	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2		Y	-0-			-0-
04	05	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2		Y	-0-			-0-
05		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT										WELL #: 30		RRCID -> 257385		
COMPL. DATE 06/07/2010										TOTAL DEPTH 12454		PERF.11430 - 12201		
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE										WELL #: 36		RRCID -> 257396		
COMPL. DATE 07/24/2010										TOTAL DEPTH 12621		PERF.11423 - 12077		
12	01	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2		Y	-0-			-0-
01	02	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2		Y	-0-			-0-
02	03	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2		Y	-0-			-0-
03	04	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2		Y	-0-			-0-
04	05	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2		Y	-0-			-0-
05		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT										WELL #: 27		RRCID -> 257461		
COMPL. DATE 06/17/2010										TOTAL DEPTH 12796		PERF.12416 - 12590		
12	01	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2		Y	-0-			-0-
01	02	1736 N	1710	-0-	-26	-0-	1710	2		Y	-0-			-0-
02	03	1568 N	1516	-0-	-52	-0-	1516	2		Y	-0-			-0-
03	04	1767 N	1619	-0-	-148	-0-	1619	2		Y	-0-			-0-
04	05	1650 N	1559	-0-	-91	-0-	1559	2		Y	-0-			-0-
05		1674 N	1574	-0-	-100	-0-	1574	2		Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 13		RRCID -> 257615		
COMPL. DATE 07/07/2010										TOTAL DEPTH 12832		PERF.11074 - 12546		
12	01	1085 N	1015	-0-	-70	-0-	1015	2		N	-0-			-0-
01	02	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2		N	-0-			-0-
02	03	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2		N	-0-			-0-
03	04	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2		N	-0-			-0-
04	05	1050 N	849	-0-	-201	-0-	849	2		N	-0-			-0-
05		1085 N	881	-0-	-204	-0-	881	2		N	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT										WELL #: 15		RRCID -> 257754		
COMPL. DATE 07/24/2010										TOTAL DEPTH 12714		PERF.10998 - 12620		
12	01	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2		Y	-0-			-0-
01	02	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1419	2	3 9	Y	-0-	3 8		-0-
02	03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2		Y	-0-			-0-
03	04	1333 N	1129	-0-	-204	-0-	1129	2		Y	-0-			-0-
04	05	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2		Y	-0-			-0-
05		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 32		RRCID -> 257861		
COMPL. DATE 07/28/2010										TOTAL DEPTH 12855		PERF.11202 - 12629		
12	01	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2		N	-0-			-0-
01	02	2480 N	2447	-0-	-33	-0-	2446	2	1 9	N	-0-	1 8		-0-
02	03	2268 N	2250	-0-	-18	-0-	2250	2		N	-0-			-0-
03	04	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2		N	-0-			-0-
04	05	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2		N	-0-			-0-
05		2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
FAILS GAS UNIT														
WELL #: 28 RRCID -> 257906 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11194 - 12658														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	2201	N	1908	-0-	-293	-0-	1908	2		Y	-0-		-0-	
01	2201	N	1902	-0-	-299	-0-	1902	2		Y	-0-		-0-	
02	1764	N	1656	-0-	-108	-0-	1656	2		Y	-0-		-0-	
03	1922	N	1836	-0-	-86	-0-	1836	2		Y	-0-		-0-	
04	1830	N	1781	-0-	-49	-0-	1781	2		Y	-0-		-0-	
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2		Y	-0-		-0-	
J. M. POLLARD GAS UNIT														
WELL #: 42 RRCID -> 257916 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13251 PERF.11770 - 12940														
12	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2		Y	-0-		-0-	
01	2139	N	2135	-0-	-4	-0-	2135	2		Y	-0-		-0-	
02	2072	N	1940	-0-	-132	-0-	1940	2		Y	-0-		-0-	
03	2201	N	2094	-0-	-107	-0-	2094	2		Y	-0-		-0-	
04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2		Y	-0-		-0-	
05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2		Y	-0-		-0-	
S. J. HARLOW GAS UNIT														
WELL #: 18 RRCID -> 258019 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12604														
12	1612	N	1531	-0-	-81	-0-	1531	2		N	-0-		-0-	
01	1519	N	1430	-0-	-89	-0-	1430	2		N	-0-		-0-	
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2		N	-0-		-0-	
03	1519	N	1506	-0-	-13	-0-	1506	2		N	-0-		-0-	
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2		N	-0-		-0-	
05	1519	N	1241	-0-	-278	-0-	1241	2		N	-0-		-0-	
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 33 RRCID -> 258786 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11725 - 12170														
12	1488	N	1463	-0-	-25	-0-	1463	2		Y	-0-		-0-	
01	1550	N	1463	-0-	-87	-0-	1463	2		Y	-0-		-0-	
02	1400	N	603	-0-	-797	-0-	603	2		Y	-0-		-0-	
03	1457	N	611	-0-	-846	-0-	611	2		Y	-0-		-0-	
04	1410	N	1117	-0-	-293	-0-	1117	2		Y	-0-		-0-	
05	3100	N	3138	-0-	38	38	3138	2		Y	-0-		-0-	
CRIDER GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 259010 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10626 - 12642														
12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2		N	-0-		-0-	
01	1891	N	1674	-0-	-217	-0-	1672	2	2 9	N	-0-	2 8	-0-	
02	1736	N	1477	-0-	-259	-0-	1477	2		N	-0-		-0-	
03	1860	N	1691	-0-	-169	-0-	1691	2		N	-0-		-0-	
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2		N	-0-		-0-	
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2		N	-0-		-0-	
MORTON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 28 RRCID -> 259190 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11312 - 12692														
12	868	N	811	-0-	-57	-0-	811	2		N	-0-		-0-	
01	868	N	715	-0-	-153	-0-	715	2		N	-0-		-0-	
02	784	N	575	-0-	-209	-0-	575	2		N	-0-		-0-	
03	806	N	574	-0-	-232	-0-	574	2		N	-0-		-0-	
04	690	N	472	-0-	-218	-0-	472	2		N	-0-		-0-	
05	651	N	434	-0-	-217	-0-	434	2		N	-0-		-0-	
C. C. THOMPSON GAS UNIT														
WELL #: 35 RRCID -> 259810 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11681 - 11974														
12	1953	N	1822	-0-	-131	-0-	1822	2		Y	-0-		-0-	
01	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2		Y	-0-		-0-	
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2		Y	-0-		-0-	
03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2		Y	-0-		-0-	
04	1980	N	1864	-0-	-116	-0-	1864	2		Y	-0-		-0-	
05	1984	N	1920	-0-	-64	-0-	1920	2		Y	-0-		-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
KNIGHT GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 29 RRCID -> 259837 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11760 - 12239														
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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1922 N	1690	-0-	-232	-0-	1690 2				Y	-0-			-0-
01	1891 N	1271	-0-	-620	-0-	1271 2				Y	-0-			-0-
02	1400 N	1362	-0-	-38	-0-	1362 2				Y	-0-			-0-
03	1705 N	1577	-0-	-128	-0-	1577 2				Y	-0-			-0-
04	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720 2				Y	-0-			-0-
05	1519 N	1505	-0-	-14	-0-	1505 2				Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 26 RRCID -> 259874 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11154 - 12536	
12	1085 N	905	-0-	-180	-0-	905 2				N	-0-			-0-
01	1023 N	866	-0-	-157	-0-	866 2				N	-0-			-0-
02	868 N	826	-0-	-42	-0-	826 2				N	-0-			-0-
03	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 2				N	-0-			-0-
04	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2				N	-0-			-0-
05	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2				N	-0-			-0-

WILBURN													WELL #: 8 RRCID -> 259894 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11457 - 12096	
12	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986 2				Y	-0-			-0-
01	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	2296 2				Y	-0-			-0-
02	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976 2				Y	-0-			-0-
03	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1873 2	9 9			Y	8	8 8		-0-
04	3000 N	3787	-0-	787	787	3772 2	15 9			Y	14	14 8		-0-
05	3100 N	3734	-0-	634	1421	3710 2	24 9			Y	22	22 8		-0-

H. D. THOMAS, ET AL GAS UNIT													WELL #: 33 RRCID -> 259899 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11114 - 12623	
12	2790 X	2282	-0-	-508	-0-	2282 2				N	-0-			-0-
01	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861 2				N	-0-			-0-
02	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2804 2				N	-0-			-0-
03	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278 2				N	-0-			-0-
04	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219 2				N	-0-			-0-
05	3100 X	3066	-0-	-34	-0-	3066 2				N	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE													WELL #: 48 RRCID -> 259943 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10704 - 12765	
12	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523 2				Y	-0-			-0-
01	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610 2				Y	-0-			-0-
02	1736 N	1607	-0-	-129	-0-	1607 2				Y	-0-			-0-
03	1922 N	1527	-0-	-395	-0-	1527 2				Y	-0-			-0-
04	1860 N	1585	-0-	-275	-0-	1585 2				Y	-0-			-0-
05	1767 N	1527	-0-	-240	-0-	1527 2				Y	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT													WELL #: 15 RRCID -> 259946 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11044 - 12586	
12	1891 N	1825	-0-	-66	-0-	1825 2				N	-0-			-0-
01	2015 N	1700	-0-	-315	-0-	1700 2				N	-0-			-0-
02	1764 N	1568	-0-	-196	-0-	1568 2				N	-0-			-0-
03	1829 N	1601	-0-	-228	-0-	1601 2				N	-0-			-0-
04	1650 N	1602	-0-	-48	-0-	1602 2				N	-0-			-0-
05	1736 N	1702	-0-	-34	-0-	1702 2				N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT													WELL #: 25 RRCID -> 259989 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13104 PERF.10868 - 12922	
12	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798 2				Y	-0-			-0-
01	1829 N	1531	-0-	-298	-0-	1531 2				Y	-0-			-0-
02	1736 N	1449	-0-	-287	-0-	1449 2				Y	-0-			-0-
03	1798 N	1295	-0-	-503	-0-	1295 2				Y	-0-			-0-
04	1470 N	1171	-0-	-299	-0-	1171 2				Y	-0-			-0-
05	1612 N	1483	-0-	-129	-0-	1483 2				Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259991 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 12956 PERF.11160 - 12724														
M	0	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 AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
12	1891	N	1392	-0-	-499	-0-	1392	2			N	-0-		-0-
01	1953	N	1521	-0-	-432	-0-	1520	2	1	9	N	1	8	-0-
02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-		-0-
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-		-0-
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-		-0-
05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-		-0-
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 260319 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11442 - 12056														
12	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			Y	-0-		-0-
01	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			Y	-0-		-0-
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			Y	-0-		-0-
03	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			Y	-0-		-0-
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			Y	-0-		-0-
05	1674	N	1327	-0-	-347	-0-	1327	2			Y	-0-		-0-
HASKELL D. GILLIAM GAS UNIT NO 1 WELL #: 13 RRCID -> 260320 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11723 - 12256														
12	713	N	544	-0-	-169	-0-	544	2			Y	-0-		-0-
01	713	N	631	-0-	-82	-0-	631	2			Y	-0-		-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-		-0-
03	558	N	497	-0-	-61	-0-	497	2			Y	-0-		-0-
04	600	N	493	-0-	-107	-0-	493	2			Y	-0-		-0-
05	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	2			Y	-0-		-0-
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 260321 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 12952 PERF.10594 - 12716														
12	2170	N	1822	-0-	-348	-0-	1822	2			Y	-0-		-0-
01	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			Y	-0-		-0-
02	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			Y	-0-		-0-
03	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			Y	-0-		-0-
04	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			Y	-0-		-0-
05	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			Y	-0-		-0-
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 260589 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11504 - 12082														
12	1085	N	905	-0-	-180	-0-	905	2			Y	-0-		-0-
01	930	N	829	-0-	-101	-0-	829	2			Y	-0-		-0-
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-		-0-
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-		-0-
04	810	N	790	-0-	-20	-0-	790	2			Y	-0-		-0-
05	1457	N	628	-0-	-829	-0-	628	2			Y	-0-		-0-
J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260771 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12708 PERF.10815 - 12455														
12	3286	X	2851	-0-	-435	-0-	2851	2			Y	-0-		-0-
01	3286	X	2100	-0-	-1186	-0-	2100	2			Y	-0-		-0-
02	2856	X	2168	-0-	-688	-0-	2168	2			Y	-0-		-0-
03	2852	X	2249	-0-	-603	-0-	2249	2			Y	-0-		-0-
04	2760	X	1471	-0-	-1289	-0-	1471	2			Y	-0-		-0-
05	2852	X	2404	-0-	-448	-0-	2404	2			Y	-0-		-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260804 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11210 - 12702														
12	930	N	901	-0-	-29	-0-	900	2	1	9	N	1	8	-0-
01	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-		-0-
02	2800	N	3692	-0-	892	-0-	3692	2			N	-0-		-0-
03	3100	N	3729	-0-	629	-0-	3729	2			N	-0-		-0-
04	3000	N	3517	-0-	517	-0-	3517	2			N	-0-		-0-
05	5453	X	3415	-0-	-2038	-0-	3415	2			N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260950 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11092 - 12644												
M	0	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 AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE							
12	2418	N	2102	-0-	-316	-0-	2102	2		Y	-0-	-0-
01	2170	N	2136	-0-	-34	-0-	2136	2		Y	-0-	-0-
02	1960	N	1901	-0-	-59	-0-	1901	2		Y	-0-	-0-
03	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2		Y	-0-	-0-
04	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2		Y	-0-	-0-
05	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2		Y	-0-	-0-
J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260953 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10658 - 12452												
12	2914	X	2790	-0-	-124	-0-	2790	2		Y	-0-	-0-
01	2914	X	2750	-0-	-164	-0-	2750	2		Y	-0-	-0-
02	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2		Y	-0-	-0-
03	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2		Y	-0-	-0-
04	2670	N	2627	-0-	-43	-0-	2627	2		Y	-0-	-0-
05	3007	N	2480	-0-	-527	-0-	2480	2		Y	-0-	-0-
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 261191 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10880 - 12594												
12	1829	N	1114	-0-	-715	-0-	1114	2		Y	-0-	-0-
01	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1726	2	1 9	Y	1	1 8
02	1652	N	1597	-0-	-55	-0-	1597	2		Y	-0-	-0-
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2		Y	-0-	-0-
04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2		Y	-0-	-0-
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2		Y	-0-	-0-
S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 261201 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10562 - 12608												
12	2852	X	2754	-0-	-98	-0-	2753	2	1 9	N	1	1 8
01	2883	X	1874	-0-	-1009	-0-	1874	2		N	-0-	-0-
02	3024	X	-0-	-0-	-3024	-0-				N	-0-	-0-
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-				N	-0-	-0-
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-				N	-0-	-0-
05	2759	X	8	-0-	-2751	-0-	8	2		N	-0-	-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 261204 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 12861												
12	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2		Y	-0-	-0-
01	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2		Y	-0-	-0-
02	1876	N	927	-0-	-949	-0-	927	2		Y	-0-	-0-
03	2511	N	2002	-0-	-509	-0-	2002	2		Y	-0-	-0-
04	2280	N	2190	-0-	-90	-0-	2190	2		Y	-0-	-0-
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2		Y	-0-	-0-
HUDSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 261212 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11047 - 12577												
12	496	N	387	-0-	-109	-0-	387	2		N	-0-	-0-
01	496	N	356	-0-	-140	-0-	356	2		N	-0-	-0-
02	392	N	319	-0-	-73	-0-	319	2		N	-0-	-0-
03	372	N	291	-0-	-81	-0-	291	2		N	-0-	-0-
04	330	N	181	-0-	-149	-0-	181	2		N	-0-	-0-
05	341	N	129	-0-	-212	-0-	129	2		N	-0-	-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 39 RRCID -> 261238 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 12891												
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		Y	-0-	-0-
01	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	2		Y	-0-	-0-
02	560	N	552	-0-	-8	-0-	552	2		Y	-0-	-0-
03	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	2		Y	-0-	-0-
04	600	N	586	-0-	-14	-0-	586	2		Y	-0-	-0-
05	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
C. A. NEWSOM ESTATE																			
WELL #: 40										RRCID -> 261239		COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH 12944		PERF.11652 - 12890			
M	0	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				
12	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2		Y	-0-				-0-				
01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2		Y	-0-				-0-				
02	1400	N	1388	-0-	-12	-0-	1388	2		Y	-0-				-0-				
03	1550	N	1239	-0-	-311	-0-	1239	2		Y	-0-				-0-				
04	1500	N	1363	-0-	-137	-0-	1363	2		Y	-0-				-0-				
05	1550	N	1407	-0-	-143	-0-	1407	2		Y	-0-				-0-				
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 22		RRCID -> 261243		COMPL. DATE 03/05/2011		TOTAL DEPTH 12841		PERF.11086 - 12610	
12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2		Y	-0-				-0-				
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2		Y	-0-				-0-				
02	1120	N	862	-0-	-258	-0-	862	2		Y	-0-				-0-				
03	1240	N	878	-0-	-362	-0-	878	2		Y	-0-				-0-				
04	1200	N	563	-0-	-637	-0-	563	2		Y	-0-				-0-				
05	961	N	436	-0-	-525	-0-	436	2		Y	-0-				-0-				
S. J. HARLOW GAS UNIT										WELL #: 20		RRCID -> 261251		COMPL. DATE 03/21/2011		TOTAL DEPTH 12731		PERF.11208 - 12594	
12	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2		N	-0-				-0-				
01	2945	X	2415	-0-	-530	-0-	2415	2		N	-0-				-0-				
02	2660	X	2160	-0-	-500	-0-	2160	2		N	-0-				-0-				
03	2945	X	2923	-0-	-22	-0-	2923	2		N	-0-				-0-				
04	2850	X	2435	-0-	-415	-0-	2435	2		N	-0-				-0-				
05	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2		N	-0-				-0-				
HUDSON "B" GAS UNIT										WELL #: 11		RRCID -> 261259		COMPL. DATE 05/10/2011		TOTAL DEPTH 12819		PERF.11047 - 12680	
12	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3774	2	1	9	N	1	8		-0-				
01	3503	X	3218	-0-	-285	-0-	3218	2			N	-0-			-0-				
02	3416	X	3315	-0-	-101	-0-	3315	2			N	-0-			-0-				
03	3782	X	3276	-0-	-506	-0-	3275	2	1	9	N	1	8		-0-				
04	3660	X	2962	-0-	-698	-0-	2962	2			N	-0-			-0-				
05	3782	X	3337	-0-	-445	-0-	3337	2			N	-0-			-0-				
C. C. THOMPSON GAS UNIT										WELL #: 34		RRCID -> 261270		COMPL. DATE 05/18/2011		TOTAL DEPTH 13036		PERF.11472 - 12997	
12	2883	N	1977	-0-	-906	-0-	1977	2			Y	-0-			-0-				
01	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2727	2	1	9	Y	1	8		-0-				
02	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			Y	-0-			-0-				
03	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			Y	-0-			-0-				
04	2640	N	1935	-0-	-705	-0-	1935	2			Y	-0-			-0-				
05	2883	N	2504	-0-	-379	-0-	2504	2			Y	-0-			-0-				
C. C. THOMPSON GAS UNIT										WELL #: 31		RRCID -> 261271		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 13067		PERF.11442 - 12907	
12	1612	N	1246	-0-	-366	-0-	1246	2			Y	-0-			-0-				
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1574	2	1	9	Y	1	8		-0-				
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-			-0-				
03	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			Y	-0-			-0-				
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-			-0-				
05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			Y	-0-			-0-				
C. A. NEWSOM ESTATE										WELL #: 30		RRCID -> 261540		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 12895		PERF.11476 - 12763	
12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-			-0-				
01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			Y	-0-			-0-				
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-			-0-				
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-			-0-				
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			Y	-0-			-0-				
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			Y	-0-			-0-				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)												//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY												//CONT.// 386310											
J. A. GILLIAM II GAS UNIT												WELL #: 33		RRCID -> 261553		COMPL. DATE 06/08/2011		TOTAL DEPTH 12703		PERF.10898 - 12491			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
12	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-					
01	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-					
02	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-					
03	1488 N	1363	-0-	-125	-0-	-125	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-					
04	1410 N	1162	-0-	-248	-0-	-248	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-					
05	1395 N	1186	-0-	-209	-0-	-209	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-					
J. A. GILLIAM II GAS UNIT												WELL #: 24		RRCID -> 261575		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 12935		PERF.10994 - 12726			
12	1302 N	1105	-0-	-197	-0-	-197	-0-	1105	2			N	-0-					-0-					
01	1302 N	1237	-0-	-65	-0-	-65	-0-	1234	2	3	9	N	-0-	3		3	8	-0-					
02	1092 N	999	-0-	-93	-0-	-93	-0-	999	2			N	-0-					-0-					
03	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-					
04	1200 N	1092	-0-	-108	-0-	-108	-0-	1092	2			N	-0-					-0-					
05	1116 N	1040	-0-	-76	-0-	-76	-0-	1040	2			N	-0-					-0-					
J. M. POLLARD GAS UNIT												WELL #: 38		RRCID -> 261777		COMPL. DATE 07/15/2011		TOTAL DEPTH 13089		PERF.11722 - 12911			
12	2821 N	2322	-0-	-499	-0-	-499	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-					
01	2666 N	2159	-0-	-507	-0-	-507	-0-	2159	2			Y	-0-					-0-					
02	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2565	2			Y	-0-					-0-					
03	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2427	2			Y	-0-					-0-					
04	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2367	2			Y	-0-					-0-					
05	2821 N	1692	-0-	-1129	-0-	-1129	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-					
J. M. POLLARD GAS UNIT												WELL #: 29		RRCID -> 262461		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 12955		PERF.11336 - 12811			
12	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4318	2			Y	-0-					-0-					
01	4402 X	3891	-0-	-511	-0-	-511	-0-	3891	2			Y	-0-					-0-					
02	3976 X	3397	-0-	-579	-0-	-579	-0-	3397	2			Y	-0-					-0-					
03	4402 X	4104	-0-	-298	-0-	-298	-0-	4104	2			Y	-0-					-0-					
04	4170 X	3898	-0-	-272	-0-	-272	-0-	3898	2			Y	-0-					-0-					
05	4309 X	4073	-0-	-236	-0-	-236	-0-	4073	2			Y	-0-					-0-					
GILLIAM, J. A. GAS UNIT												WELL #: 23		RRCID -> 262675		COMPL. DATE 09/20/2011		TOTAL DEPTH 12514		PERF.10204 - 12441			
12	2325 N	1137	-0-	-1188	-0-	-1188	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-					
01	2325 N	1306	-0-	-1019	-0-	-1019	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-					
02	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-					
03	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1831	2			Y	-0-					-0-					
04	1260 N	1199	-0-	-61	-0-	-61	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-					
05	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-					-0-					
FAILS GAS UNIT												WELL #: 33		RRCID -> 262693		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 12823		PERF.11411 - 12747			
12	3007 X	2949	-0-	-58	-0-	-58	-0-	2949	2			Y	-0-					-0-					
01	3007 X	2805	-0-	-202	-0-	-202	-0-	2805	2			Y	-0-					-0-					
02	2576 N	2081	-0-	-495	-0-	-495	-0-	2081	2			Y	-0-					-0-					
03	2945 N	2188	-0-	-757	-0-	-757	-0-	2188	2			Y	-0-					-0-					
04	2700 N	1753	-0-	-947	-0-	-947	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-					
05	2294 N	1687	-0-	-607	-0-	-607	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-					
THOMAS, H. D. ET AL GAS UNIT												WELL #: 11HR		RRCID -> 262982		COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH 11386		PERF.11750 - 15350			
12	9641 X	7954	-0-	-1687	-0-	-1687	-0-	7954	2			N	-0-					-0-					
01	9393 X	7859	-0-	-1534	-0-	-1534	-0-	7856	2	3	9	N	-0-	3		3	8	-0-					
02	8484 X	8473	-0-	-11	-0-	-11	-0-	8473	2			N	-0-					-0-					
03	9213 X	9213	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9213	2			N	-0-					-0-					
04	8589 X	8589	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8589	2			N	-0-					-0-					
05	9393 X	8866	-0-	-527	-0-	-527	-0-	8866	2			N	-0-					-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
C. C. THOMPSON GAS UNIT														
WELL #: 41 RRCID -> 263129 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11079 - 12875														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	5456 X	4889	-0-	-567	-0-	4889 2				Y	-0-		-0-	
01	5456 X	4157	-0-	-1299	-0-	4157 2				Y	-0-		-0-	
02	4536 X	3275	-0-	-1261	-0-	3275 2				Y	-0-		-0-	
03	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	5176 2				Y	-0-		-0-	
04	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	4785 2				Y	-0-		-0-	
05	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4915 2				Y	-0-		-0-	

KNIGHT GAS UNIT NO. 1													WELL #: 23 RRCID -> 263135 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 12589 PERF.11671 - 12240	
12	5177 X	4694	-0-	-483	-0-	4694 2				Y	-0-		-0-	
01	5177 X	3449	-0-	-1728	-0-	3449 2				Y	-0-		-0-	
02	4676 X	3825	-0-	-851	-0-	3825 2				Y	-0-		-0-	
03	4681 X	3319	-0-	-1362	-0-	3319 2				Y	-0-		-0-	
04	4530 X	4278	-0-	-252	-0-	4278 2				Y	-0-		-0-	
05	4681 X	3267	-0-	-1414	-0-	3267 2				Y	-0-		-0-	

CURRY "A" GAS UNIT II													WELL #: 5H RRCID -> 263136 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.12030 - 16630	
12	8618 X	8211	-0-	-407	-0-	8211 2				N	-0-		-0-	
01	7808 X	7808	-0-	-0-	-0-	7808 2				N	-0-		-0-	
02	7361 X	7361	-0-	-0-	-0-	7361 2				N	-0-		-0-	
03	8215 X	7990	-0-	-225	-0-	7982 2		8 9		N	7	7 8	-0-	
04	7950 X	7014	-0-	-936	-0-	7003 2		11 9		N	10	10 8	-0-	
05	8215 X	7180	-0-	-1035	-0-	7162 2		18 9		N	16	16 8	-0-	

T. H. MCWATTERS													WELL #: 32 RRCID -> 264285 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10807 - 12010	
12	3813 X	3387	-0-	-426	-0-	3387 2				Y	-0-		-0-	
01	3813 X	3072	-0-	-741	-0-	3072 2				Y	-0-		-0-	
02	3444 X	3052	-0-	-392	-0-	3052 2				Y	-0-		-0-	
03	3782 X	3458	-0-	-324	-0-	3458 2				Y	-0-		-0-	
04	3660 X	2669	-0-	-991	-0-	2669 2				Y	-0-		-0-	
05	3379 X	2873	-0-	-506	-0-	2873 2				Y	-0-		-0-	

THOMPSON, C. C. GAS UNIT													WELL #: 36 RRCID -> 264524 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11410 - 12904	
12	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	5631 2				Y	-0-		-0-	
01	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	5781 2		1 9		Y	1	1 8	-0-	
02	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	5032 2				Y	-0-		-0-	
03	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	5396 2				Y	-0-		-0-	
04	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3489 2				Y	-0-		-0-	
05	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537 2				Y	-0-		-0-	

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1													WELL #: 13 RRCID -> 264711 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11479 - 12965	
12	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381 2				Y	-0-		-0-	
01	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744 2				Y	-0-		-0-	
02	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354 2				Y	-0-		-0-	
03	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2237 2		11 9		Y	10	10 8	-0-	
04	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1473 2		6 9		Y	5	5 8	-0-	
05	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2001 2		22 9		Y	20	20 8	-0-	

GROSS, RICHARD H. ET AL													WELL #: 25 RRCID -> 264713 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10603 - 11288	
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2				Y	-0-		-0-	
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2				Y	-0-		-0-	
02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 2				Y	-0-		-0-	
03	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1565 2		4 9		Y	4	4 8	-0-	
04	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 2				Y	-0-		-0-	
05	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1377 2		6 9		Y	5	5 8	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
GROSS, RICHARD H. ET AL														
WELL #: 30 RRCID -> 264720 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10613 - 11904														
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	BALANCE
12	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2		Y	-0-				-0-
01	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2		Y	-0-				-0-
02	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2		Y	-0-				-0-
03	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2		Y	-0-				-0-
04	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2		Y	-0-				-0-
05	1395 N	1225	-0-	-170	-0-	1225	2		Y	-0-				-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264770 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 13059 PERF.11609 - 12878														
12	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2		Y	-0-				-0-
01	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-				Y	-0-				-0-
02	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2		Y	-0-				-0-
03	3100 N	3487	-0-	387	387	3487	2		Y	-0-				-0-
04	3000 N	2981	-0-	-19	368	2981	2		Y	-0-				-0-
05	2999 N	2631	-0-	-368	-0-	2631	2		Y	-0-				-0-
J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 264859 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11096 - 12806														
12	1736 N	1506	-0-	-230	-0-	1506	2		N	-0-				-0-
01	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2		N	-0-				-0-
02	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2		N	-0-				-0-
03	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1912	2	6 9	N	5	5 8			-0-
04	1710 N	1691	-0-	-19	-0-	1685	2	6 9	N	5	5 8			-0-
05	2015 N	1784	-0-	-231	-0-	1774	2	10 9	N	9	9 8			-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 264883 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11273 - 12226														
12	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2		Y	-0-				-0-
01	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2		Y	-0-				-0-
02	2072 N	1632	-0-	-440	-0-	1632	2		Y	-0-				-0-
03	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2		Y	-0-				-0-
04	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2		Y	-0-				-0-
05	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2		Y	-0-				-0-
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264945 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11462 - 12992														
12	806 X	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-				-0-
01	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2692	2	2 9	N	2	2 8			-0-
02	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2		N	-0-				-0-
03	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		N	-0-				-0-
04	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2		N	-0-				-0-
05	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2		N	-0-				-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 264979 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11314 - 12604														
12	1488 N	1116	-0-	-372	-0-	1115	2	1 9	N	1	1 8			-0-
01	1085 N	1050	-0-	-35	-0-	1050	2		N	-0-				-0-
02	1148 N	1003	-0-	-145	-0-	1003	2		N	-0-				-0-
03	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2		N	-0-				-0-
04	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2		N	-0-				-0-
05	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2		N	-0-				-0-
CRIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265636 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10732 - 12666														
12	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2		Y	-0-				-0-
01	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2		Y	-0-				-0-
02	1316 N	1289	-0-	-27	-0-	1289	2		Y	-0-				-0-
03	1426 N	1413	-0-	-13	-0-	1413	2		Y	-0-				-0-
04	1380 N	1285	-0-	-95	-0-	1285	2		Y	-0-				-0-
05	1426 N	1091	-0-	-335	-0-	1091	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.//		386310									
HEATON NO. 1 GAS UNIT										WELL #:		22		RRCID -> 265645		COMPL. DATE 12/07/2011		TOTAL DEPTH 12888		PERF.10469 - 12605	
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	1054	N		878	-0-	-176	-0-		878	2				N	-0-					-0-	
01	1153	N		1153	-0-	-0-	-0-		1153	2				N	-0-					-0-	
02	1393	N		1393	-0-	-0-	-0-		1393	2				N	-0-					-0-	
03	1290	N		1290	-0-	-0-	-0-		1290	2				N	-0-					-0-	
04	1152	N		1152	-0-	-0-	-0-		1152	2				N	-0-					-0-	
05	1550	N		1257	-0-	-293	-0-		1257	2				N	-0-					-0-	
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #:		23		RRCID -> 266053		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 12757		PERF.10961 - 12634	
12	3751	X		3218	-0-	-533	-0-		3218	2				Y	-0-					-0-	
01	3751	X		3013	-0-	-738	-0-		3013	2				Y	-0-					-0-	
02	3388	X		3091	-0-	-297	-0-		3091	2				Y	-0-					-0-	
03	3441	X		3277	-0-	-164	-0-		3277	2				Y	-0-					-0-	
04	3240	X		3171	-0-	-69	-0-		3171	2				Y	-0-					-0-	
05	3410	X		3018	-0-	-392	-0-		3018	2				Y	-0-					-0-	
EPPES, FRED R.										WELL #:		22		RRCID -> 266055		COMPL. DATE 01/03/2012		TOTAL DEPTH 13060		PERF.10882 - 12926	
12	2883	N		2624	-0-	-259	-0-		2624	2				Y	-0-					-0-	
01	2883	N		1665	-0-	-1218	-0-		1665	2				Y	-0-					-0-	
02	2408	N		2079	-0-	-329	-0-		2079	2				Y	-0-					-0-	
03	2995	N		2995	-0-	-0-	-0-		2995	2				Y	-0-					-0-	
04	2607	N		2607	-0-	-0-	-0-		2607	2				Y	-0-					-0-	
05	2615	N		2615	-0-	-0-	-0-		2615	2				Y	-0-					-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE										WELL #:		47		RRCID -> 266103		COMPL. DATE 01/27/2012		TOTAL DEPTH 12949		PERF.11003 - 12708	
12	4030	X		3854	-0-	-176	-0-		3854	2				Y	-0-					-0-	
01	4030	X		3815	-0-	-215	-0-		3815	2				Y	-0-					-0-	
02	3640	X		3551	-0-	-89	-0-		3551	2				Y	-0-					-0-	
03	4030	X		3827	-0-	-203	-0-		3827	2				Y	-0-					-0-	
04	3900	X		3492	-0-	-408	-0-		3492	2				Y	-0-					-0-	
05	3937	X		3636	-0-	-301	-0-		3636	2				Y	-0-					-0-	
MCSWANE GAS UNIT										WELL #:		20H		RRCID -> 266105		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 12724		PERF.13100 - 15304	
12	4495	X		4178	-0-	-317	-0-		4178	2				N	-0-					-0-	
01	4630	X		4630	-0-	-0-	-0-		4630	2				N	-0-					-0-	
02	3976	X		3731	-0-	-245	-0-		3731	2				N	-0-					-0-	
03	4356	X		4356	-0-	-0-	-0-		4349	2			7 9	N	6		6 8			-0-	
04	4350	X		2821	-0-	-1529	-0-		2810	2			11 9	N	10		10 8			-0-	
05	4495	X		1438	-0-	-3057	-0-		1427	2			11 9	N	10		10 8			-0-	
GILLIAM, J.A. GU II										WELL #:		20		RRCID -> 266113		COMPL. DATE 02/11/2012		TOTAL DEPTH 12780		PERF.11015 - 12619	
12	1942	N		1942	-0-	-0-	-0-		1942	2				Y	-0-					-0-	
01	2220	N		2220	-0-	-0-	-0-		2218	2			2 9	Y	2		2 8			-0-	
02	1924	N		1924	-0-	-0-	-0-		1924	2				Y	-0-					-0-	
03	2276	N		2276	-0-	-0-	-0-		2276	2				Y	-0-					-0-	
04	2160	N		1936	-0-	-224	-0-		1936	2				Y	-0-					-0-	
05	2139	N		2128	-0-	-11	-0-		2128	2				Y	-0-					-0-	
CAGLE GAS UNIT										WELL #:		20		RRCID -> 266164		COMPL. DATE 03/22/2012		TOTAL DEPTH 13130		PERF.11434 - 12908	
12	5766	X		3918	-0-	-1848	-0-		3918	2				Y	-0-					-0-	
01	5766	X		1423	-0-	-4343	-0-		1423	2				Y	-0-					-0-	
02	4704	X		2891	-0-	-1813	-0-		2891	2				Y	-0-					-0-	
03	4372	X		4372	-0-	-0-	-0-		4370	2			2 9	Y	2		2 8			-0-	
04	3780	X		2361	-0-	-1419	-0-		2360	2			1 9	Y	1		1 8			-0-	
05	3906	X		-0-	-0-	-3906	-0-							Y	-0-					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
CAGLE GAS UNIT														
WELL #: 21 RRCID -> 266168 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11249 - 12871														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	2015 X	1905	-0-	-110	-0-	1905	2						-0-	
01	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2						-0-	
02	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2						-0-	
03	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2						-0-	
04	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2						-0-	
05	2139 N	1964	-0-	-175	-0-	1964	2						-0-	

GILLIAM, J.A. GU II													WELL #: 27 RRCID -> 266170 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11403 - 12596	
12	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2						-0-	
01	2387 N	2093	-0-	-294	-0-	2092	2	1	9				-0-	
02	2072 N	1844	-0-	-228	-0-	1844	2						-0-	
03	2294 N	2209	-0-	-85	-0-	2209	2						-0-	
04	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2						-0-	
05	2046 N	1884	-0-	-162	-0-	1884	2						-0-	

THOMPSON, C. C. GAS UNIT													WELL #: 33 RRCID -> 266195 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11786 - 11916	
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2						-0-	
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2						-0-	
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2						-0-	
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2						-0-	
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2						-0-	
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2						-0-	

THOMAS, H. D. ET AL													WELL #: 19 RRCID -> 266208 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10938 - 12616	
12	868 N	864	-0-	-4	-0-	864	2						-0-	
01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2						-0-	
02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2						-0-	
03	868 N	818	-0-	-50	-0-	818	2						-0-	
04	810 N	793	-0-	-17	-0-	793	2						-0-	
05	899 N	799	-0-	-100	-0-	799	2						-0-	

MCSWANE GAS UNIT													WELL #: 16 RRCID -> 266247 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 12338 PERF.11724 - 12195	
12	3565 X	3150	-0-	-415	-0-	3150	2						-0-	1
01	3441 X	2400	-0-	-1041	-0-	2400	2						-0-	1
02	3108 X	2853	-0-	-255	-0-	2853	2						-0-	1
03	3441 X	739	-0-	-2702	-0-	739	2						-0-	1
*04	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2	1	9				-0-	
05	3410 X	655	-0-	-2755	-0-	655	2						-0-	

HUDSON "B" GAS UNIT													WELL #: 19 RRCID -> 266256 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11043 - 12673	
12	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2763	2	2	9				-0-	
01	2604 N	2344	-0-	-260	-0-	2344	2						-0-	
02	2548 N	2062	-0-	-486	-0-	2062	2						-0-	
03	2759 N	2748	-0-	-11	-0-	2746	2	2	9				-0-	
04	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2408	2	2	9				-0-	
05	2294 N	1913	-0-	-381	-0-	1909	2	4	9				-0-	

THOMPSON, C. C. GAS UNIT													WELL #: 44 RRCID -> 266257 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10658 - 12823	
12	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2						-0-	
01	4030 X	3670	-0-	-360	-0-	3669	2	1	9				-0-	
02	3640 X	3532	-0-	-108	-0-	3532	2						-0-	
03	4030 X	3791	-0-	-239	-0-	3791	2						-0-	
04	3900 X	3360	-0-	-540	-0-	3360	2						-0-	
05	4030 X	4003	-0-	-27	-0-	4003	2						-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY CAGLE GAS UNIT										//CONT.// 32950 285 //CONT.// 386310 WELL #: 22		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
										RRCID -> 266261		COMPL. DATE 06/22/2012		TOTAL DEPTH 13150		PERF.11203 - 12159				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
12	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2438	2			Y	-0-					-0-		
01	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1798	2			Y	-0-					-0-		
02	1792 N	1642	-0-	-150	-0-	-0-	-0-	1642	2			Y	-0-					-0-		
03	2449 N	1880	-0-	-569	-0-	-0-	-0-	1880	2			Y	-0-					-0-		
04	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2873	2	1	9	Y	1	1	8			-0-		
05	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2288	2	1	9	Y	1	1	8			-0-		
MCWATTERS, T. H.										WELL #: 36		RRCID -> 266300		COMPL. DATE 07/19/2012		TOTAL DEPTH 13090		PERF.11007 - 12868		
12	1581 N	1056	-0-	-525	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-		
01	1240 N	872	-0-	-368	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					-0-		
02	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-		
03	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1559	2	2	9	Y	2	2	8			-0-		
04	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1209	2	2	9	Y	2	2	8			-0-		
05	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1284	2	6	9	Y	5	5	8			-0-		
GILLIAM, J.A. GU II										WELL #: 28		RRCID -> 266302		COMPL. DATE 06/26/2012		TOTAL DEPTH 12557		PERF.11062 - 12512		
12	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-		
01	961 N	947	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	945	2	2	9	Y	2	2	8			-0-		
02	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-		
03	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-		
04	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1695	2			Y	-0-					-0-		
05	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1633	2			Y	-0-					-0-		
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 266339		COMPL. DATE 02/17/2012		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11224 - 12332		
12	2790 X	1534	-0-	-1256	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-		
01	2790 X	1634	-0-	-1156	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-		
02	2520 X	1273	-0-	-1247	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-		
03	1922 X	1700	-0-	-222	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-		
04	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-		
05	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-		
NEWSOM, C. A. ESTATE										WELL #: 42		RRCID -> 266511		COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL DEPTH 12974		PERF.10688 - 12794		
12	3007 X	2778	-0-	-229	-0-	-0-	-0-	2778	2			Y	-0-					-0-		
01	3007 X	2879	-0-	-128	-0-	-0-	-0-	2879	2			Y	-0-					-0-		
02	2688 X	2644	-0-	-44	-0-	-0-	-0-	2644	2			Y	-0-					-0-		
03	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3035	2			Y	-0-					-0-		
04	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2934	2			Y	-0-					-0-		
05	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2984	2			Y	-0-					-0-		
MCWATTERS, T. H.										WELL #: 44		RRCID -> 266540		COMPL. DATE 11/10/2012		TOTAL DEPTH 13065		PERF.11116 - 12853		
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-		
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-		
02	504 N	482	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-		
03	558 N	469	-0-	-89	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-		
04	540 N	375	-0-	-165	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-		
05	527 N	419	-0-	-108	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-		
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 29		RRCID -> 266787		COMPL. DATE 04/27/2012		TOTAL DEPTH 12968		PERF.11017 - 12710		
12	2201 N	2062	-0-	-139	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-		
01	2201 N	1765	-0-	-436	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-		
02	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-		
03	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-		
04	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-		
05	2108 N	1879	-0-	-229	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310														
MCWATTERS, T. H.				WELL #:	40	RRCID -> 267594		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 13044		PERF.11082 - 12863							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	336	2				Y	-0-					-0-	
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	-0-	432	2				Y	-0-					-0-	
02	308 N	307	-0-	-1	-0-	-0-	307	2				Y	-0-					-0-	
03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	-0-	781	2				Y	-0-					-0-	
04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	-0-	719	2				Y	-0-					-0-	
05	876 N	876	-0-	-0-	-0-	-0-	876	2				Y	-0-					-0-	
MCSWANE GAS UNIT				WELL #:	25H	RRCID -> 271369		COMPL. DATE 10/17/2013		TOTAL DEPTH 12838		PERF.13970 - 16668							
12	4123 X	3573	-0-	-550	-0-	-0-	3573	2				N	-0-					-0-	
01	4123 X	3558	-0-	-565	-0-	-0-	3558	2				N	-0-					-0-	
02	3724 X	1660	-0-	-2064	-0-	-0-	1660	2				N	-0-					-0-	
03	3627 X	1457	-0-	-2170	-0-	-0-	1454	2		3	9	N	3		3	8		-0-	
04	3450 X	1099	-0-	-2351	-0-	-0-	1098	2		1	9	N	1		1	8		-0-	
05	3565 X	1274	-0-	-2291	-0-	-0-	1272	2		2	9	N	2		2	8		-0-	
KENNEDY A-WEST OAKS ALLOCATION				WELL #:	1H	RRCID -> 286371		COMPL. DATE 02/04/2019		TOTAL DEPTH 11167		PERF.11275 - 19218							
12	22568 X	15368	-0-	-7200	-0-	-0-	15368	2				N	-0-					-0-	
01	19158 X	15257	-0-	-3901	-0-	-0-	15257	2				N	-0-					-0-	
02	15820 X	13829	-0-	-1991	-0-	-0-	13829	2				N	-0-					-0-	
03	16802 X	15970	-0-	-832	-0-	-0-	15970	2				N	-0-					-0-	
04	16050 X	15713	-0-	-337	-0-	-0-	15713	2				N	-0-					-0-	
05	15862 X	15862	-0-	-0-	-0-	-0-	15862	2				N	-0-					-0-	
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201															
EVA HUFFMAN GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 186365		COMPL. DATE 09/15/2001		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11290 - 12391							
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2				N	-0-					230	
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2				N	-0-					230	
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	-0-	24	2				N	-0-					230	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-					230	
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2				N	-0-					230	
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2				N	-0-					230	
EVA HUFFMAN GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 187155		COMPL. DATE 12/10/2001		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11976 - 12415							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33	
HUFFMAN, EVA GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 187357		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12314 - 12922							
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-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC														
EVA HUFFMAN GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 189832 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 13502 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
12	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-			174
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			174
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	38	2			N	-0-			174
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			174
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			174
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			174
STROUD PETROLEUM, INC.														
WICKERY A														
WELL #: 1 RRCID -> 233523 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.10188 - 11098														
12	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-			160
01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-			160
02	1008 N	676	-0-	-332	-0-	676	2			N	-0-			160
03	1085 N	1073	-0-	-12	-0-	1073	2			N	-0-			160
04	810 N	621	-0-	-189	-0-	621	2			N	-0-			160
05	744 N	680	-0-	-64	-0-	680	2			N	-0-			160
WATSON														
WELL #: 3 RRCID -> 250680 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9866 - 11155														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			41
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			41
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-			41
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			41
ROGERS														
WELL #: 3 RRCID -> 250959 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10244 - 11053														
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-			60
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-			60
02	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-			60
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-			60
04	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-			60
05	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-			60
ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 256234 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10158 - 11202														
12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-			50
01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-			50
02	588 N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-			50
03	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-			50
04	900 N	400	-0-	-500	-0-	400	2			N	-0-			50
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-			50
ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 262891 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10157 - 10878														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)												CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
STROUD PETROLEUM, INC.												WELL #:		RRCID -> 263429	
WATSON												COMPL. DATE 09/28/2010		TOTAL DEPTH 11400	
												PERF.10835 - 11167			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-				-0-
01	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-				-0-
02	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-				-0-
03	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-				-0-
04	1590 N	605	-0-	-985	-0-	605	2			N	-0-				-0-
05	1612 N	378	-0-	-1234	-0-	378	2			N	-0-				-0-
VALENCE OPERATING COMPANY												881167		RRCID -> 087512	
WORTHY UNIT												WELL #: 1		COMPL. DATE N/A	
												TOTAL DEPTH 13021		PERF.10848 - 12680	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
WORTHY GAS UNIT												WELL #: 3		RRCID -> 184195	
												COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 12851	
												PERF.10758 - 12710			
12	4371 X	2617	-0-	-1754	-0-	115	1	2501	2	Y	1				35
						1	9								
01	4371 X	2388	-0-	-1983	-0-	145	1	2241	2	Y	2				37
						2	9								
02	3948 X	1105	-0-	-2843	-0-	29	1	1076	2	Y	-0-				37
03	4371 X	2899	-0-	-1472	-0-	96	1	2801	2	Y	2	23	1		16
						2	9								
04	4230 X	1867	-0-	-2363	-0-	60	1	1804	2	Y	3				19
						3	9								
05	2604 X	2017	-0-	-587	-0-	68	1	1947	2	Y	2				21
						2	9								
WORTHY GAS UNIT												WELL #: 5		RRCID -> 185324	
												COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 12860	
												PERF. 8516 - 8681			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WORTHY GAS UNIT												WELL #: 4		RRCID -> 185338	
												COMPL. DATE 07/29/2001		TOTAL DEPTH 12900	
												PERF. 8494 - 12746			
12	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	76	1	1642	2	Y	1				24
						1	9								
01	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	75	1	1160	2	Y	1				25
						1	9								
02	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	41	1	1533	2	Y	-0-				25
03	1705 N	725	-0-	-980	-0-	24	1	701	2	Y	-0-	15	1		10
04	1200 N	332	-0-	-868	-0-	11	1	320	2	Y	1				11
						1	9								
05	1705 N	1243	-0-	-462	-0-	42	1	1200	2	Y	1				12
						1	9								

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
WORTHY GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	187325	COMPL. DATE	11/16/2001	TOTAL	DEPTH	12912	PERF.	8574 - 12745		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1519 X	1128	-0-	-391	-0-		50 1	1077 2	Y		1				24
01	1395 X	581	-0-	-814	-0-		1 9 35 1	545 2	Y		1				25
02	616 N	80	-0-	-536	-0-		1 9 2 1	78 2	Y		-0-				25
03	682 N	400	-0-	-282	-0-		13 1	387 2	Y		-0-		15 1		10
04	800 N	800	-0-	-0-	-0-		26 1	773 2	Y		1				11
05	839 N	839	-0-	-0-	-0-		1 9 28 1	810 2	Y		1				12
							1 9								

HUFFMAN "B"		WELL #:		3	RRCID ->	190846	COMPL. DATE	08/09/2002	TOTAL	DEPTH	13020	PERF.	12830 - 12840		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	192954	COMPL. DATE	08/03/2002	TOTAL	DEPTH	13120	PERF.	8639 - 12910		
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-		1 1		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				1

WORTHY GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	192983	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL	DEPTH	12980	PERF.	12107 - 12810		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				11
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				11
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		7 1		4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				4

HUFFMAN "B"		WELL #:		9	RRCID ->	193046	COMPL. DATE	10/19/2002	TOTAL	DEPTH	13312	PERF.	12230 - 13170		
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-		36 1	781 2	Y		1				14
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-		1 9 34 1	522 2	Y		-0-				14
02	448 N	395	-0-	-53	-0-		10 1	385 2	Y		-0-				14
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-		21 1	606 2	Y		1		8 1		7
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-		1 9 22 1	658 2	Y		1				8
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-		1 9 23 1	661 2	Y		1				9
							1 9								

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//	881167														
HUFFMAN "B"				WELL #:	19	RRCID ->	193052	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	13370	PERF.	11093 - 13200					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	868 N	785	-0-	-83	-0-			35	1	749	2	Y	1					8	
01	834 N	834	-0-	-0-	-0-			1	9	782	2	Y	1					9	
02	784 X	365	-0-	-419	-0-			51	1	355	2	Y	-0-					9	
03	775 X	434	-0-	-341	-0-			1	9	419	2	Y	1	5	1			5	
04	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-			10	1	980	2	Y	2					7	
05	997 X	997	-0-	-0-	-0-			14	1	963	2	Y	1					8	
								1	9										

HUFFMAN "B"				WELL #:	4	RRCID ->	193245	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL	DEPTH	13060	PERF.	8454 - 12910					
12	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-			89	1	1923	2	Y	2					20	
01	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-			2	9	1354	2	Y	1					21	
02	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-			88	1	1071	2	Y	-0-					21	
03	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-			1	9	1500	2	Y	3	12	1			12	
04	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-			29	1	1467	2	Y	2					14	
05	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-			52	1	1601	2	Y	2					16	
								3	9										
								49	1										
								2	9										
								56	1										
								2	9										

HUFFMAN "B"				WELL #:	8	RRCID ->	193293	COMPL. DATE	11/28/2002	TOTAL	DEPTH	13230	PERF.	N/A					
12	4030 X	3094	-0-	-936	-0-			137	1	2955	2	Y	2					58	
01	4030 X	2625	-0-	-1405	-0-			2	9	2461	2	Y	4					62	
02	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-			160	1	1796	2	Y	-0-					62	
03	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-			4	9	3725	2	Y	7	37	1			32	
04	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-			48	1	2923	2	Y	5					37	
05	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-			128	1	3875	2	Y	5					42	
								8	9										
								97	1										
								6	9										
								135	1										
								6	9										

WORTHY GAS UNIT				WELL #:	16	RRCID ->	193522	COMPL. DATE	09/14/2002	TOTAL	DEPTH	13140	PERF.	N/A					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	0 N	-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-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE			
VALENCIA OPERATING COMPANY															
WORTHY GAS UNIT															
WELL #: 14												RRCID -> 193549			
COMPL. DATE 07/06/2022												TOTAL DEPTH 13061			
TOTAL DEPTH 13061												PERF. 8436 - 12880			
M	0	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	AMT CODE	BALANCE	
12		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	55 1	1181 2	Y	1				14	
01		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	74 1	1144 2	Y	1				15	
02		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	27 1	1006 2	Y	-0-				15	
03		517 N	517	-0-	-0-	-0-	17 1	500 2	Y	-0-		9 1		6	
04		610 N	610	-0-	-0-	-0-	20 1	589 2	Y	1				7	
05		897 N	897	-0-	-0-	-0-	30 1	866 2	Y	1				8	
							1 9								
WORTHY GAS UNIT												WELL #: 15			
RRCID -> 193808												COMPL. DATE 01/16/2003			
TOTAL DEPTH 13163												PERF. 12290 - 12950			
12		175 N	175	-0-	-0-	-0-	8 1	167 2	Y	-0-				14	
01		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	65 1	997 2	Y	1				15	
02		112 N	35	-0-	-77	-0-	1 1	34 2	Y	-0-				15	
03		193 N	193	-0-	-0-	-0-	6 1	187 2	Y	-0-		9 1		6	
04		1020 N	605	-0-	-415	-0-	19 1	585 2	Y	1				7	
05		862 N	862	-0-	-0-	-0-	29 1	832 2	Y	1				8	
							1 9								
HUFFMAN "B"												WELL #: 6H			
RRCID -> 194530												COMPL. DATE 12/02/2010			
TOTAL DEPTH 11992												PERF. 12000 - 13099			
12		3286 X	2757	-0-	-529	-0-	122 1	2633 2	Y	2				37	
01		3658 X	2568	-0-	-1090	-0-	156 1	2410 2	Y	2				39	
02		3304 X	2256	-0-	-1048	-0-	59 1	2197 2	Y	-0-				39	
03		4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	137 1	3966 2	Y	7		23 1		23	
04		3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	119 1	3579 2	Y	6				29	
05		2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	98 1	2822 2	Y	4				33	
							4 9								
WORTHY GAS UNIT												WELL #: 13			
RRCID -> 194591												COMPL. DATE 05/30/2003			
TOTAL DEPTH 13090												PERF. 8631 - 12900			
12		5611 X	3362	-0-	-2249	-0-	148 1	3213 2	Y	1				37	
01		5611 X	2641	-0-	-2970	-0-	161 1	2478 2	Y	2				39	
02		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	77 1	2895 2	Y	-0-				39	
03		5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	176 1	5118 2	Y	5		24 1		20	
04		5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	169 1	5082 2	Y	8				28	
05		5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	194 1	5573 2	Y	8				36	
							9 9								
HUFFMAN "B"												WELL #: 5			
RRCID -> 194716												COMPL. DATE 06/27/2003			
TOTAL DEPTH 13100												PERF. 8557 - 12960			
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-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY HUFFMAN "B"				//CONT.// //CONT.//	32950 285 881167	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
				WELL #:	11	RRCID -> 195626		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 13390		PERF.12180 - 13250						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.	158	-0-	-0-	158	158	-0-	10	1	148	2	Y	-0-					4
02	T. A.	5	-0-	-0-	5	163	-0-	5	2			Y	-0-					4
03	T. A.	49	-0-	-0-	49	212	-0-	2	1	47	2	Y	-0-	2	1			2
04	225 X	13	-0-	-0-	-212	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					2
05	20 X	20	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					2
HUFFMAN "B"				WELL #:	10	RRCID -> 196349		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 13196		PERF.13010 - 13020						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WORTHY GAS UNIT				WELL #:	17	RRCID -> 196684		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 13040		PERF. 8527 - 12850						
12	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	189	1	4098	2	Y	2					20
01	3596 X	3450	-0-	-146	-0-	-0-	-0-	210	1	3236	2	Y	4					24
02	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	3173	2	Y	-0-					24
03	1953 X	1887	-0-	-66	-0-	-0-	-0-	63	1	1823	2	Y	1	15	1			10
04	1890 X	1572	-0-	-318	-0-	-0-	-0-	51	1	1519	2	Y	2					12
05	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	2146	2	Y	2					14
HUFFMAN "B"				WELL #:	7	RRCID -> 197369		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 13130		PERF.11844 - 12970						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
HUFFMAN "B"				WELL #:	14	RRCID -> 197371		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 13171		PERF.11862 - 13000						
12	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	2315	2	Y	2					25
01	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	1378	2	Y	1					26
02	2100 X	913	-0-	-1187	-0-	-0-	-0-	24	1	889	2	Y	-0-					26
03	2418 X	1656	-0-	-762	-0-	-0-	-0-	55	1	1598	2	Y	3	15	1			14
04	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	2717	2	Y	5					19
05	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	2633	2	Y	4					23

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
VALENCIA OPERATING COMPANY				//CONT.//		881167												
HUFFMAN "B"				WELL #:		13	RRCID -> 197373		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL	DEPTH 13220	PERF.13050	- 13070				
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
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-								Y	-0-				6
01	481 N	-0-	-0-	-0-	-0-			29	1	452	2	Y	-0-					5
02	2080 N	-0-	-0-	-0-	-0-			54	1	2026	2	Y	-0-					6
03	417 N	-0-	-0-	-0-	-0-			14	1	402	2	Y	1		3	1		4
								1	9									
04	2178 N	-0-	-0-	-0-	-0-			70	1	2104	2	Y	4					8
								4	9									
05	808 N	-0-	-0-	-0-	-0-			27	1	780	2	Y	1					9
								1	9									

HUFFMAN "B"				WELL #:		12	RRCID -> 197961		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL	DEPTH 13326	PERF.12089	- 13160				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT				WELL #:		7	RRCID -> 200013		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL	DEPTH 12950	PERF.11966	- 12790				
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-							Y	-0-					5
01	0 X	-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-		3	1		2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					2

WORTHY GAS UNIT				WELL #:		10	RRCID -> 200018		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL	DEPTH 13100	PERF.12018	- 12930				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		2	1		1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1

HUFFMAN "B"				WELL #:		16	RRCID -> 200136		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL	DEPTH 13325	PERF. 8399	- 13130				
12	1705 X	1659	-0-	-46	-0-			73	1	1585	2	Y	1					20
								1	9									
01	1705 X	1203	-0-	-502	-0-			73	1	1129	2	Y	1					21
								1	9									
02	1316 N	942	-0-	-374	-0-			25	1	917	2	Y	-0-					21
03	1457 N	1356	-0-	-101	-0-			45	1	1308	2	Y	3		12	1		12
								3	9									
04	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-			48	1	1445	2	Y	2					14
								2	9									
05	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-			54	1	1568	2	Y	2					16
								2	9									

WORTHY GAS UNIT				WELL #:		12	RRCID -> 200723		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL	DEPTH 13035	PERF. 8596	- 12017				
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-		3	1		2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167											
WORTHY GAS UNIT			WELL #:		18	RRCID -> 201798		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL	DEPTH 13145	PERF. 8439 - 12970				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		1147 X	353	-0-	-794	-0-	16	1	337	2	Y	-0-				18
01		1085 X	483	-0-	-602	-0-	29	1	454	2	Y	-0-				18
02		980 X	17	-0-	-963	-0-	17	2			Y	-0-				18
03		1085 X	826	-0-	-259	-0-	27	1	799	2	Y	-0-	11	1		7
04		990 X	44	-0-	-946	-0-	1	1	43	2	Y	-0-				7
05		496 X	130	-0-	-366	-0-	4	1	126	2	Y	-0-				7
HUFFMAN "B"			WELL #:		15	RRCID -> 202022		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL	DEPTH 13215	PERF. 8517 - 13059				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
O'DONNELL "A"			WELL #:		1	RRCID -> 204831		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL	DEPTH 13207	PERF. 12166 - 13040				
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-				2
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-				2
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	44	2	1	9	Y	-0-	1			3
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-	2	1		1
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-				1
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			Y	-0-				1
WORTHY GAS UNIT			WELL #:		11	RRCID -> 205805		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL	DEPTH 13095	PERF. 11896 - 12900				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
HUFFMAN "B"			WELL #:		18	RRCID -> 205847		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL	DEPTH 13432	PERF. 11900 - 13230				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MCMICHAEL			WELL #:		1	RRCID -> 206051		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL	DEPTH 11731	PERF. 11510 - 11530				
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-				-0-
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-				-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-				-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-				-0-
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-				-0-
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
HUFFMAN "B" UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 207429		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8710 - 13190					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
12	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	68 1	1468 2	Y	1				26
						1 9							
01	1302 N	912	-0-	-390	-0-	56 1	855 2	Y	1				27
						1 9							
02	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	49 1	1848 2	Y	-0-				27
03	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	90 1	2608 2	Y	5	16	1		16
						6 9							
04	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	60 1	1795 2	Y	3				19
						3 9							
05	1550 N	1107	-0-	-443	-0-	37 1	1069 2	Y	1				20
						1 9							

HUFFMAN "B"		WELL #: 17		RRCID -> 207965		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8654 - 13170					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

WEDGMAN		WELL #: 1		RRCID -> 210653		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 12990 PERF. N/A					
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-				17
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		N	-0-				17
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-				17
03	341 N	193	-0-	-148	-0-	193 2		N	-0-				17
04	270 N	219	-0-	-51	-0-	219 2		N	-0-				17
05	155 N	38	-0-	-117	-0-	38 2		N	-0-				17

HUFFMAN "B"		WELL #: 21		RRCID -> 211056		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 13380 PERF.12208 - 13220					
12	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	91 1	1973 2	Y	2				13
						2 9							
01	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	110 1	1698 2	Y	1				14
						1 9							
02	1708 N	1200	-0-	-508	-0-	31 1	1169 2	Y	-0-				14
03	1891 N	1419	-0-	-472	-0-	47 1	1369 2	Y	3	8	1		9
						3 9							
04	1740 N	1244	-0-	-496	-0-	40 1	1202 2	Y	2				11
						2 9							
05	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	47 1	1352 2	Y	2				13
						2 9							

HUFFMAN "B"		WELL #: 22		RRCID -> 220502		COMPL. DATE 07/11/2018		TOTAL DEPTH 13450 PERF.11925 - 13260					
12	2263 X	2204	-0-	-59	-0-	97 1	2105 2	Y	2				28
						2 9							
01	2232 X	2114	-0-	-118	-0-	129 1	1983 2	Y	2				30
						2 9							
02	2016 X	1139	-0-	-877	-0-	30 1	1109 2	Y	-0-				30
03	2232 X	1480	-0-	-752	-0-	49 1	1428 2	Y	3	17	1		16
						3 9							
04	2130 X	1417	-0-	-713	-0-	46 1	1369 2	Y	2				18
						2 9							
05	2201 X	941	-0-	-1260	-0-	32 1	908 2	Y	1				19
						1 9							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY WORTHY GAS UNIT				//CONT.// 32950 285 //CONT.// 881167 WELL #: 20		NON-ASSOCIATED RRCID -> 221721		CAPACITY COMPL. DATE 08/17/2006				TOTAL DEPTH 12286		PERF.11609 - 12020		CNTY: FREESTONE	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-		56 1	1 9	1216	2	Y	1					8
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-		31 3	1 1	485	2	Y	-0-					8
02	728 N	113	-0-	-615	-0-		110 27	2 1	110	2	Y	-0-					8
03	1271 N	818	-0-	-453	-0-		10 1	1 9	791	2	Y	-0-	5	1			3
04	510 N	323	-0-	-187	-0-		7 1	1 9	312	2	Y	1					4
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-				203	2	Y	-0-					4
WORTHY GAS UNIT				WELL #:	19	RRCID -> 224215	COMPL. DATE 07/07/2006				TOTAL DEPTH 12964	PERF.11525 - 12776					
12	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-		54 1	1 9	1160	2	Y	1					17
01	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-		78 1	1 9	1198	2	Y	1					18
02	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-		27 1	1 9	1018	2	Y	-0-					18
03	1209 X	845	-0-	-364	-0-		28 1	1 9	817	2	Y	-0-	11	1			7
04	1230 X	1223	-0-	-7	-0-		39 2	1 9	1182	2	Y	2					9
05	1271 X	658	-0-	-613	-0-		22 1	1 9	635	2	Y	1					10
WORTHY GAS UNIT				WELL #:	23	RRCID -> 266509	COMPL. DATE 12/19/2012				TOTAL DEPTH 12460	PERF.11690 - 12238					
12	3534 X	3326	-0-	-208	-0-		147 2	1 9	3177	2	Y	2					43
01	3534 X	2441	-0-	-1093	-0-		149 2	1 9	2290	2	Y	2					45
02	1820 X	1775	-0-	-45	-0-		46 1	1 9	1729	2	Y	-0-					45
03	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-		88 1	1 9	2558	2	Y	1	28	1			18
04	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-		107 6	1 9	3201	2	Y	5					23
05	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-		100 3	1 9	2881	2	Y	3					26
HUFFMAN "B"				WELL #:	23	RRCID -> 266547	COMPL. DATE 10/28/2012				TOTAL DEPTH 12585	PERF.11867 - 12360					
12	7750 X	3872	-0-	-3878	-0-		171 2	1 9	3699	2	Y	2					44
01	6665 X	3012	-0-	-3653	-0-		184 2	1 9	2826	2	Y	2					46
02	2688 X	302	-0-	-2386	-0-		8 1	1 9	294	2	Y	-0-					46
03	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-		143 9	1 9	4142	2	Y	8	27	1			27
04	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-		157 9	1 9	4713	2	Y	8					35
05	5879 X	5879	-0-	-0-	-0-		197 10	1 9	5672	2	Y	9					44
WATER ENERGY SERVICES, LLC FBPCS				900331 WELL #:	2D	RRCID -> 170312	COMPL. DATE 06/23/1998				TOTAL DEPTH 5189	PERF. 4704 - 5055					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) 1789 MANAGEMENT, LLC SIMS, ALTON				32950 500 100936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE			
WELL #:				4L	RRCID -> 205585	COMPL. DATE 07/16/2004	TOTAL	DEPTH	8800	PERF. 8192 - 8400
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2	Y	-0-	-0-
01	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2	Y	-0-	-0-
02	T. A.	1436	-0-	1436	1436	1436	2	Y	-0-	-0-
03	T. A.	1102	-0-	1102	2538	1102	2	Y	-0-	-0-
04	T. A.	1032	-0-	1032	3570	1032	2	Y	-0-	-0-
05	T. A.	1301	-0-	1301	4871	1301	2	Y	-0-	-0-

REED, BOBBY GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 241356	COMPL. DATE 07/19/2005	TOTAL	DEPTH	11755 PERF. 8206 - 8240
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	83816			Y	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	83816			Y	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	83816			Y	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	83816			Y	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	83816			Y	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	83816			Y	-0-	-0-

DOSS GAS UNIT				WELL #:	20	RRCID -> 241583	COMPL. DATE 01/26/2008	TOTAL	DEPTH	9032 PERF. 8279 - 8331
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	Y	-0-	-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	Y	-0-	-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2	Y	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	Y	-0-	-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	Y	-0-	-0-

REED, BOBBY GAS UNIT				WELL #:	21	RRCID -> 241656	COMPL. DATE 07/24/2014	TOTAL	DEPTH	9000 PERF. 8234 - 8778
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SIMS, ALTON				WELL #:	18	RRCID -> 241732	COMPL. DATE 02/25/2008	TOTAL	DEPTH	9000 PERF. 8398 - 8454
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

REED, BOBBY GAS UNIT				WELL #:	22	RRCID -> 242939	COMPL. DATE 07/31/2014	TOTAL	DEPTH	9000 PERF. 8867 - 8916
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

DOSS GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID -> 243016	COMPL. DATE 04/04/2008	TOTAL	DEPTH	11912 PERF. 8210 - 8556
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		100936											
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 254714		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 11847		PERF. 8343 - 8373				
M	0	ALLOW CODE	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 255685		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 12685		PERF. 8346 - 8578				
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DOSS GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID -> 255976		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 8655		PERF. 8528 - 8534				
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RICKARD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 269368		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 12508		PERF. 8054 - 8294				
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 271367		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 11836		PERF. 8890 - 8914				
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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BOBBY REED GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID -> 287416		COMPL. DATE 03/26/2019		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8084 - 8096				
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-			-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-			-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
RICKARD GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID -> 287589		COMPL. DATE 08/07/2019		TOTAL DEPTH 13130		PERF. 8050 - 8060				
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-			-0-
01	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-			-0-
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-			-0-
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-			-0-
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-			-0-
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		100936											
DOSS GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID -> 289038		COMPL. DATE 04/08/2020		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 8140 - 8152				
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	
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			-0-	
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-			-0-	
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2			Y	-0-			-0-	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-	
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-			-0-	
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-			-0-	

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903		RRCID -> 155990		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 10716		PERF. 8277 - 8361			
EVERETT				WELL #:		6									
12	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	95	1	1807	2	N	8	5 8		37	
						9	9								
01	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	354	1	1732	2	N	4	4 8		37	
						4	9								
02	1708 N	1642	-0-	-66	-0-	227	1	1411	2	N	4	2 8		39	
						4	9								
03	1891 N	1386	-0-	-505	-0-	110	1	1274	2	N	2	19 1	1 8	21	
						2	9								
04	1830 N	747	-0-	-1083	-0-	28	1	719	2	N	-0-			21	
05	1829 N	695	-0-	-1134	-0-	66	1	629	2	N	-0-			21	

TERRY "D"				WELL #:		2-T		RRCID -> 164222		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 9258		PERF. 8545 - 8970	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

MILDRED THOMPSON GU				WELL #:		7		RRCID -> 266165		COMPL. DATE 01/22/2012		TOTAL DEPTH 12157		PERF. 8566 - 8584	
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	3			21	
						3	9								
01	155 N	105	-0-	-50	-0-	18	1	87	2	Y	-0-			21	
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	21	1	133	2	Y	2			23	
						2	9								
03	155 N	127	-0-	-28	-0-	10	1	117	2	Y	-0-	11 1		12	
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	2	Y	-0-			12	
05	155 N	110	-0-	-45	-0-	10	1	100	2	Y	-0-			12	

EVERETT				WELL #:		9		RRCID -> 275544		COMPL. DATE 04/13/2012		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8496 - 10465	
12	93 X	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	2	Y	-0-			-0-	
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-	
02	T. A.	40	-0-	40	40	6	1	34	2	Y	-0-			-0-	
03	T. A.	43	-0-	43	83	3	1	40	2	Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	83					Y	-0-			-0-	
05	177 X	94	-0-	-83	-0-	9	1	85	2	Y	-0-			-0-	

HILCORP ENERGY COMPANY				386310		RRCID -> 065955		COMPL. DATE 01/07/1976		TOTAL DEPTH 12812		PERF. 9787 - 11976			
NEWSOM, C. A. ESTATE				WELL #:		1 U									
12	372 N	340	-0-	-32	-0-	340	2			Y	-0-			-0-	
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-			-0-	
02	364 N	335	-0-	-29	-0-	335	2			Y	-0-			-0-	
03	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	2			Y	-0-			-0-	
04	450 N	354	-0-	-96	-0-	354	2			Y	-0-			-0-	
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-			-0-	

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
MCWATTERS, T. H.			WELL #:		1 U	RRCID -> 066153		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL	DEPTH 12900	PERF. 9452	- 10268					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
EPPEES, JOHN GAS UNIT NO. 1			WELL #:		1	RRCID -> 087158		COMPL. DATE 04/01/1980		TOTAL	DEPTH 10500	PERF. 8605	- 8611					
12	403	N	385	-0-	-18	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	391	-0-	-12	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	351	-0-	-13	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	373	-0-	-17	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 115255		COMPL. DATE 02/11/1985		TOTAL	DEPTH 12700	PERF. 8532	- 8321					
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02	280	N	161	-0-	-119	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
04	300	N	105	-0-	-195	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
MCWATTERS, T. H.			WELL #:		2	RRCID -> 129030		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL	DEPTH 10700	PERF. 8569	- 10443					
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 136531		COMPL. DATE 12/10/1990		TOTAL	DEPTH 10667	PERF. 8526	- 10506					
12	3751	X	2292	-0-	-1459	-0-	-0-	2292	2			Y	-0-					-0-
01	3162	X	1482	-0-	-1680	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-					-0-
02	2128	X	-0-	-0-	-2128	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-					-0-
03	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-					-0-
04	2220	X	13	-0-	-2207	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
05	2294	X	202	-0-	-2092	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE			WELL #:		3	RRCID -> 143560		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL	DEPTH 10600	PERF. 8518	- 10284					
12	3100	N	2790	-0-	-310	1559	2790	2				Y	-0-					-0-
01	3100	N	2555	-0-	-545	1014	2555	2				Y	-0-					-0-
02	2800	N	2380	-0-	-420	594	2380	2				Y	-0-					-0-
03	3100	N	2774	-0-	-326	268	2774	2				Y	-0-					-0-
04	2916	N	2648	-0-	-268	-0-	2648	2				Y	-0-					-0-
05	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2				Y	-0-					-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 145278		COMPL. DATE 10/13/2000		TOTAL	DEPTH 10509	PERF. 8524	- 10430					
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-					-0-
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
05	1054	N	807	-0-	-247	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY NEWSOM, C. A. ESTATE			//CONT.// //CONT.// WELL #:		32950 500 386310 4	NON-ASSOCIATED RRCID -> 145531		CAPACITY COMPL. DATE 03/12/1996			CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8585 - 10439							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2265	2			Y	-0-					-0-
01	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2345	2			Y	-0-					-0-
02	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2016	2			Y	-0-					-0-
03	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2303	2			Y	-0-					-0-
04	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2378	2			Y	-0-					-0-
05	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2413	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 146045		COMPL. DATE 10/29/1998			TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8733 - 10455							
12	1860 N	1695	-0-	-165	-0-	-0-	-0-	1695	2			Y	-0-					-0-
01	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2693	2			Y	-0-					-0-
02	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-
03	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2633	2			Y	-0-					-0-
04	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2503	2			Y	-0-					-0-
05	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2682	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE			WELL #:		5	RRCID -> 146294		COMPL. DATE 11/13/2009			TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8397 - 9959							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 147716		COMPL. DATE 10/25/2007			TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 8404							
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 147882		COMPL. DATE 11/15/2009			TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 10413							
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C.			WELL #:		4	RRCID -> 148953		COMPL. DATE 03/02/1994			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8431 - 10426							
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
04	120 N	80	-0-	-40	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
05	93 N	54	-0-	-39	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 149639		COMPL. DATE 04/18/1994			TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8184 - 8610							
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
04	420 N	365	-0-	-55	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	403 N	353	-0-	-50	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
THOMPSON, C.C.		WELL #:		5	RRCID -> 151006		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL		DEPTH 10600	PERF. 8513	- 10429			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-			-0-
02	03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-			-0-
04	05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-			-0-
06	07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-			-0-
08	09	90 N	80	-0-	-10	-0-	-0-	80	2			Y	-0-			-0-
10	11	93 N	73	-0-	-20	-0-	-0-	73	2			Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 151115		COMPL. DATE 09/13/2001		TOTAL		DEPTH 13076	PERF. 4716	- 4999	
12	01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EPPEs, FRED R.				WELL #:		2	RRCID -> 151354		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL		DEPTH 10600	PERF. 8428	- 10446	
12	01	496 N	480	-0-	-16	-0-	-0-	480	2			Y	-0-			-0-
02	03	496 N	459	-0-	-37	-0-	-0-	459	2			Y	-0-			-0-
04	05	448 N	425	-0-	-23	-0-	-0-	425	2			Y	-0-			-0-
06	07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-			-0-
08	09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-			-0-
10	11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.				WELL #:		6	RRCID -> 151913		COMPL. DATE 09/29/1994		TOTAL		DEPTH 10600	PERF. 8560	- 10448	
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT				WELL #:		7	RRCID -> 152202		COMPL. DATE 10/31/2009		TOTAL		DEPTH 10550	PERF. 8511	- 10431	
12	01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-			-0-
02	03	372 N	353	-0-	-19	-0-	-0-	353	2			Y	-0-			-0-
04	05	364 N	306	-0-	-58	-0-	-0-	306	2			Y	-0-			-0-
06	07	403 N	347	-0-	-56	-0-	-0-	347	2			Y	-0-			-0-
08	09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-			-0-
10	11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.				WELL #:		7	RRCID -> 152482		COMPL. DATE 11/08/1994		TOTAL		DEPTH 10566	PERF. 8517	- 10400	
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT				WELL #:		8	RRCID -> 152483		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL		DEPTH 11500	PERF. 8441	- 10452	
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY NEWSOM, C. A. ESTATE			//CONT.// //CONT.// WELL #:	32950 500 386310 6	NON-ASSOCIATED RRCID -> 153264	CAPACITY COMPL. DATE 11/08/2002			TOTAL	DEPTH 10600	PERF. 8511	CNTY: FREESTONE - 10452				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
THOMPSON, C. C.				WELL #:	6	RRCID -> 153292	COMPL. DATE 12/22/1994			TOTAL	DEPTH 10600	PERF. 8500	- 10375			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
EPPES, FRED R.				WELL #:	3	RRCID -> 153456	COMPL. DATE 01/20/1995			TOTAL	DEPTH 10585	PERF. 8467	- 9594			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
POLLARD, J. M.				WELL #:	1SW	RRCID -> 153508	COMPL. DATE 05/25/2022			TOTAL	DEPTH 16347	PERF. 4753	- 4793			
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
THOMPSON, C.C.				WELL #:	1	RRCID -> 153775	COMPL. DATE 02/28/1995			TOTAL	DEPTH 12858	PERF. 8738	- 10404			
12	310 N	245	-0-	-65	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
01	279 N	228	-0-	-51	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
03	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
MCWATTERS, T. H.				WELL #:	8	RRCID -> 154731	COMPL. DATE 04/13/1995			TOTAL	DEPTH 10600	PERF. 8567	- 10434			
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
J. M. PLOLLARD GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID -> 154856	COMPL. DATE 03/13/2010			TOTAL	DEPTH 10600	PERF. 8321	- 10468			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)												CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
THOMPSON, C.C.																			
//CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 386310																			
WELL #: 7												RRCID -> 155582	COMPL. DATE 08/01/1995	TOTAL	DEPTH 10600	PERF. 8528	-	10384	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
EPPEP, FRED R.												WELL #: 5	RRCID -> 155991	COMPL. DATE 08/26/1995	TOTAL	DEPTH 10600	PERF. 8362	-	9621
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			Y	-0-					-0-		
01	155	N	43	-0-	-112	-0-	43	2			Y	-0-					-0-		
02	140	N	21	-0-	-119	-0-	21	2			Y	-0-					-0-		
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-		
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-		
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-		
MCWATTERS, T. H.												WELL #: 5	RRCID -> 160273	COMPL. DATE 05/23/2012	TOTAL	DEPTH 12170	PERF. 8464	-	8473
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
MCWATTERS, T. H.												WELL #: 9	RRCID -> 160673	COMPL. DATE 10/22/1996	TOTAL	DEPTH 10600	PERF. 8456	-	8854
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-		
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-		
02	448	N	446	-0-	-2	-0-	446	2			Y	-0-					-0-		
03	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	2			Y	-0-					-0-		
04	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	2			Y	-0-					-0-		
05	496	N	406	-0-	-90	-0-	406	2			Y	-0-					-0-		
KINDON GAS UNIT #1												WELL #: 4	RRCID -> 161838	COMPL. DATE 12/03/1996	TOTAL	DEPTH 11000	PERF. 8516	-	8824
12	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-		
01	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-		
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-		
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-		
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-		
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-		
NEWSOM, C. A. ESTATE												WELL #: 8	RRCID -> 162427	COMPL. DATE 06/02/2004	TOTAL	DEPTH 10600	PERF. 8444	-	8798
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
FAILS GAS UNIT												WELL #: 3	RRCID -> 162663	COMPL. DATE 12/23/1996	TOTAL	DEPTH 11000	PERF. 8488	-	8818
12	1705	N	1583	-0-	-122	-0-	1583	2			N	-0-					-0-		
01	1705	N	1557	-0-	-148	-0-	1557	2			N	-0-					-0-		
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-		
03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-		
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-		
05	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-		

FREESTONE (TRAVIS PEAK)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
MCWATTERS, T. H.														
WELL #: 4 RRCID -> 163287 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 10405														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 10 RRCID -> 163289 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 9711														
12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2		Y	-0-			-0-
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2		Y	-0-			-0-
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2		Y	-0-			-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2		Y	-0-			-0-
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2		Y	-0-			-0-
05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2		Y	-0-			-0-
OWENS "C" WELL #: 2 RRCID -> 163739 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7599 - 7688														
12	279	N	166	-0-	-113	-0-	166	2		N	-0-			-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-			-0-
POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 166311 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8560 - 9590														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BRUMLOW WELL #: 1 RRCID -> 176232 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8592 - 8817														
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2		N	-0-			-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
BATY SWD WELL #: 1 RRCID -> 191436 COMPL. DATE 07/03/2024 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4679 - 4996														
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-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 196990 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 13117 PERF.12632 - 12650														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)													CNTY: FREESTONE											
HILCORP ENERGY COMPANY																								
HUNT GAS UNIT 2																								
WELL #: 3													RRCID -> 200776			COMPL. DATE 02/18/2004			TOTAL DEPTH 12900			PERF. 8981 - 8987		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
12		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-		1702	2				Y	-0-						-0-				
01		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-		1839	2		6	9	Y	5		4	1			1				
02		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-		1664	2				Y	-0-						1				
03		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-		1820	2				Y	-0-						1				
04		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-		1732	2				Y	-0-		1	1			-0-				
05		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-		1764	2				Y	-0-						-0-				
LUNA SWD					WELL #: 1			RRCID -> 203587			COMPL. DATE 08/03/2004			TOTAL DEPTH 5000			PERF. 4660 - 4790							
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-				
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
KINDON GAS UNIT #1					WELL #: 6			RRCID -> 210382			COMPL. DATE 03/08/2005			TOTAL DEPTH 13125			PERF. 8566 - 10558							
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
DOBBS GAS UNIT					WELL #: 2			RRCID -> 217967			COMPL. DATE 03/01/2007			TOTAL DEPTH 9400			PERF. 8504 - 8668							
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
REED "R" NO. 1 UNIT					WELL #: 9			RRCID -> 218219			COMPL. DATE 05/04/2006			TOTAL DEPTH 12820			PERF. 8283 - 10576							
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
KNIGHT "A" II GAS UNIT					WELL #: 1			RRCID -> 219141			COMPL. DATE 03/21/2006			TOTAL DEPTH 13049			PERF. 8711 - 9640							
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
SIMS, ROBERT					WELL #: 1			RRCID -> 219827			COMPL. DATE 03/21/2006			TOTAL DEPTH 10346			PERF.10402 - 10659							
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				

FREESTONE (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY EPPE, FRED R.													CNTY: FREESTONE																			
//CONT.// 32950 500 //CONT.// 386310 WELL #: 13													NON-ASSOCIATED					CAPACITY														
RRCID -> 221390													COMPL. DATE 06/29/2006					TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 9116														
M	0	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								
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-								
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-								

REED "R" NO.1 UNIT													WELL #: 10					RRCID -> 221401					COMPL. DATE 07/29/2006					TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8390 - 8654				
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-								
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-								

MCWATTERS, T. H.													WELL #: 23					RRCID -> 222557					COMPL. DATE 02/05/2006					TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 8942				
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-								
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-								

REED "R" NO. 1 UNIT													WELL #: 6					RRCID -> 223256					COMPL. DATE 11/08/2006					TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8307 - 9097				
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-								
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-								

KINDON GAS UNIT NO. 1													WELL #: 14					RRCID -> 223856					COMPL. DATE 05/18/2006					TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 8912				
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-								
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-								

GROSS, RICHARD H. ET AL													WELL #: 9					RRCID -> 225348					COMPL. DATE 11/14/2006					TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8404 - 10080				
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-								
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-								

THOMPSON, C. C.													WELL #: 39					RRCID -> 226292					COMPL. DATE 11/10/2006					TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 9678				
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-								
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-								

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #:		6		RRCID -> 228527		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 13206		PERF. 8728 - 9212					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, C.C.		WELL #:		9		RRCID -> 228537		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 12990		PERF. 8441 - 9187					
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 228543		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12826		PERF. 8148 - 9064					
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 228612		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 13070		PERF. 8774 - 9545					
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #:		9		RRCID -> 228662		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8522 - 9097					
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 228872		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12815		PERF. 8282 - 8526					
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		12		RRCID -> 229427		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 13240		PERF. 8739 - 9326					
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
EPPEs, FRED R.			WELL #:		10	RRCID -> 230044		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13060		PERF. 8447 - 9698						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II			WELL #:		17	RRCID -> 230108		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 13020		PERF. 8222 - 8870						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRUMLOW #1			WELL #:		11	RRCID -> 230124		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 13180		PERF. 8855 - 8923						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 230188		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 12753		PERF. 8306 - 8700						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 230728		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13080		PERF. 8545 - 9731						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT			WELL #:		13	RRCID -> 231672		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13055		PERF. 8330 - 9258						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THOMPSON, C. C.			WELL #:		14	RRCID -> 231866		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13014		PERF. 8565 - 9371						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY WORTHY "A" GAS UNIT										//CONT.// 32950 500 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
										WELL #: 4		RRCID -> 231888		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 13236		PERF. 8549 - 9378	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
EPPEP, FRED R.										WELL #: 18		RRCID -> 232150		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8469 - 10522	
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-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BRUMLOW #1										WELL #: 4		RRCID -> 232161		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 13290		PERF. 8675 - 8955	
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-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BARNARD GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 232196		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 8614 - 8822	
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-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MCWATTERS, T. H.										WELL #: 27		RRCID -> 232348		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 13016		PERF. 8849 - 10590	
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-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DOBBS GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 233368		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8566 - 8792	
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2					N	-0-					-0-	
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2					N	-0-					-0-	
02	56 N	36	-0-	-20	-0-	36	2					N	-0-					-0-	
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2					N	-0-					-0-	
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2					N	-0-					-0-	
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2					N	-0-					-0-	
MCWATTERS, T. H.										WELL #: 16		RRCID -> 233734		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 12984		PERF. 8791 - 10320	
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-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
LARSON "A" II GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 233928		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 12935		PERF. 8424 - 9622			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
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-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
KINDON GAS UNIT #1			WELL #:		5	RRCID -> 233941		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 13055		PERF. 8504 - 8962			
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-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
HUDSON "A"			WELL #:		4	RRCID -> 234751		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8323 - 8337			
12	3255 X	3188	-0-	-67	-0-	3188	2			N	-0-			-0-	
01	3255 X	3172	-0-	-83	-0-	3172	2			N	-0-			-0-	
02	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-			-0-	
03	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3269	2	4	9	N	4	4	8	-0-	
04	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3380	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
05	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3363	2	9	9	N	8	8	8	-0-	
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 234757		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 8366 - 8386			
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-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
KENNEDY "A"			WELL #:		2	RRCID -> 234870		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 12772		PERF. 8176 - 8342			
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-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 248668		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 11875		PERF. 8497 - 8532			
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-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
KINDON GAS UNIT NO. 1			WELL #:		10	RRCID -> 254361		COMPL. DATE 11/01/2009		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 8740 - 9019			
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-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

FREESTONE (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY HUNT GAS UNIT NO. 1										//CONT.// 32950 500 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
										WELL #: 3		RRCID -> 264444		COMPL. DATE 11/10/2011		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 8997 - 9655			
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1	1				-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-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

THOMPSON, C. C.						WELL #: 29		RRCID -> 273505		COMPL. DATE 04/28/2014		TOTAL DEPTH 13090		PERF. 8632 - 9089							
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

EPPEES, FRED R.						WELL #: 19		RRCID -> 273818		COMPL. DATE 07/08/2014		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 8759 - 9149							
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	304	2				Y	-0-						-0-
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	240	2				Y	-0-						-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	186	2				Y	-0-						-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	196	2				Y	-0-						-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	226	2				Y	-0-						-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	173	2				Y	-0-						-0-

KNIGHT 'A' II GAS UNIT						WELL #: 4		RRCID -> 273886		COMPL. DATE 07/02/2014		TOTAL DEPTH 13193		PERF. 8618 - 9020							
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	179	2				N	-0-						-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	255	2				N	-0-						-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	306	2				N	-0-						-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	215	2				N	-0-						-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	290	2				N	-0-						-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	345	2				N	-0-						-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1						WELL #: 17		RRCID -> 275561		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 12358		PERF. 8564 - 9002							
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

CRAIG GAS UNIT						WELL #: 4		RRCID -> 275740		COMPL. DATE 08/26/2014		TOTAL DEPTH 13054		PERF. 8577 - 9010							
12	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4581	2				N	-0-						-0-
01	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4437	2				N	-0-						-0-
02	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3852	2				N	-0-						-0-
03	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4619	2				N	-0-						-0-
04	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4297	2				N	-0-						-0-
05	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4416	2				N	-0-						-0-

CAGLE GAS UNIT						WELL #: 5		RRCID -> 276295		COMPL. DATE 03/11/2015		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 10638 - 10659							
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	32950 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310						
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1			WELL #:	6	RRCID -> 282199	COMPL. DATE 12/14/2016	TOTAL DEPTH 13102	PERF. 8795	-	8962
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
VENTANA MIDSTREAM LLC				884518						
BRUMLOW, W.T.			WELL #:	1D	RRCID -> 151039	COMPL. DATE 07/15/1994	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 4776	-	4826
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FRUITVALE (SMACKOVER)				33139 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAN ZANDT			
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.				237752						
PREWITT GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 059500	COMPL. DATE 04/04/1974	TOTAL DEPTH 12615	PERF.12266	-	12522
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365						
WEST, W. E. GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 038741	COMPL. DATE 09/02/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF.12204	-	12496
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FRUITVALE, EAST (RODESSA 3)				33141 450	ASSOCIATED	49B	CNTY: VAN ZANDT			
WILEY CAPITAL INC				923489						
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT			WELL #:	2 L	RRCID -> 074547	COMPL. DATE 11/01/1977	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8244	-	8332
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FRUITVALE, EAST (SMACKOVER)				33141 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAN ZANDT			
RAMTEX ENERGY LLC				690225						
ELLIOTT, C.E. JR. GAS UNIT NO. 1			WELL #:	1	RRCID -> 071548	COMPL. DATE 12/21/1992	TOTAL DEPTH 13850	PERF.13522	-	13738
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER)			//CONT.//	33141 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT		
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365						
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 069335	COMPL. DATE	03/25/1989	TOTAL DEPTH	13240	PERF.12665 - 12944
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
FRUITVALE GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID -> 081922	COMPL. DATE	04/10/1979	TOTAL DEPTH	13720	PERF.13654 - 13700
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID -> 092886	COMPL. DATE	03/05/1981	TOTAL DEPTH	13752	PERF.13258 - 13422
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
FRUITVALE, S. (SMACKOVER)				33143 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT		
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365						
FOSTER, B. G.			WELL #:	1	RRCID -> 109121	COMPL. DATE	06/23/1991	TOTAL DEPTH	12600	PERF.12149 - 12316
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
COX, AVA ETAL			WELL #:	1	RRCID -> 118039	COMPL. DATE	06/26/1985	TOTAL DEPTH	12839	PERF.12222 - 12552
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
G.T. (CADD0 SAND)				33560 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TARRANT		
BEDROCK PRODUCTION, LLC				061620						
BOGGESS TRUST			WELL #:	2	RRCID -> 264955	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	7743	PERF. N/A
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

G. T. (CADDO SAND) BKV NORTH TEXAS, LLC GOLDEN TRIANGLE		//CONT.//		33560 075 100345	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: TARRANT						
		WELL #:		1	RRCID -> 198351		COMPL. DATE 08/28/2003		TOTAL DEPTH		3788	PERF. 3638 -		3702				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12 01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KATHLEEN					WELL #:	1	RRCID -> 199258		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH		3825	PERF. 3692 -		3734		
12 01	1736 N	1703	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
02	1736 N	1689	-0-	-47	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
03	1568 N	1497	-0-	-71	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
04	1705 N	1633	-0-	-72	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
05	1620 N	1607	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
	1643 N	1634	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
GARBY (BOSSIER) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC TRIBBLE UNIT					33950 050 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: ROBERTSON					
		WELL #:		1	RRCID -> 161822		COMPL. DATE 08/21/1996		TOTAL DEPTH		15175	PERF.12868 -		12974				
12 01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	495	2	N	-0-					-0-
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	480	2	N	-0-					-0-
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	324	2	N	-0-					-0-
04	403 N	283	-0-	-120	-0-	-0-	-0-	13	1	270	2	N	-0-					-0-
05	390 N	202	-0-	-188	-0-	-0-	-0-	13	1	189	2	N	-0-					-0-
	492 N	492	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	391	2	N	-0-					-0-
SIXAR					WELL #:	1	RRCID -> 190848		COMPL. DATE 07/13/2002		TOTAL DEPTH		13450	PERF.12580 -		13296		
12 01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	619	2	N	-0-					-0-
02	620 N	590	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	132	1	458	2	N	-0-					-0-
03	560 N	541	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	77	1	464	2	N	-0-					-0-
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	626	2	N	-0-					-0-
05	570 N	485	-0-	-85	-0-	-0-	-0-	30	1	455	2	N	-0-					-0-
	636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	506	2	N	-0-					-0-
DICKENS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 193639		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH		13125	PERF.12837 -		12888		
12 01	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1139	2	N	-0-					-0-
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	474	2	N	1	1	8			-0-
03	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	993	2	N	-0-					-0-
04	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	1148	2	N	-0-					-0-
	681 N	681	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	636	2	N	3	3	8			-0-
05	558 N	300	-0-	-258	-0-	-0-	-0-	61	1	238	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									

GARB Y (BOSSIER) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC DICKENS UNIT														
		//CONT.//		33950 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
		//CONT.//		220903										
		WELL #:		2		RRCID -> 197309		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 13075		PERF.12738 - 12748		
M	0	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	01	1829 N	1463	-0-	-366	-0-	124	1	1339	2	N	-0-		-0-
01	02	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	333	1	1046	2	N	-0-		-0-
02	03	1204 N	1146	-0-	-58	-0-	188	1	958	2	N	-0-		-0-
03		1457 N	1335	-0-	-122	-0-	93	1	1240	2	N	2	2 8	-0-
							2	9						
04		1320 N	1084	-0-	-236	-0-	96	1	988	2	N	-0-		-0-
05		1271 N	1148	-0-	-123	-0-	259	1	889	2	N	-0-		-0-
MISCHER, WALTER M.														
		WELL #:		1		RRCID -> 211759		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 14074		PERF.13877 - 13885		
12	01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	42	1	599	2	N	-0-		-0-
01	02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	130	1	451	2	N	-0-		-0-
02	03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	65	1	392	2	N	-0-		-0-
03	04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	281	2	N	-0-		-0-
04	05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	22	1	327	2	N	-0-		-0-
05		279 N	239	-0-	-40	-0-	49	1	190	2	N	-0-		-0-
DICKENS UNIT														
		WELL #:		4		RRCID -> 215552		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 12985		PERF.12202 - 12715		
12	01	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	129	1	1856	2	N	2	2 8	-0-
							2	9						
01	02	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	403	1	1400	2	N	2	2 8	-0-
							2	9						
02	03	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	239	1	1434	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
03	04	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	84	1	1698	2	N	-0-		-0-
04	05	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	117	1	1754	2	N	3	3 8	-0-
							3	9						
05		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	384	1	1494	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
DICKENS UNIT														
		WELL #:		3		RRCID -> 215766		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 13050		PERF.12786 - 12843		
12	01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	167	2	N	-0-		-0-
01	02	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	474	1	1646	2	N	-0-		-0-
02	03	140 N	130	-0-	-10	-0-	19	1	111	2	N	-0-		-0-
03	04	186 N	147	-0-	-39	-0-	7	1	140	2	N	-0-		-0-
04	05	1890 N	158	-0-	-1732	-0-	10	1	148	2	N	-0-		-0-
		208 N	208	-0-	-0-	-0-	43	1	165	2	N	-0-		-0-
GINGER, S.E. (SMACKOVER) DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. HUDDLESTON, C.L.														
		34979 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RAINS						
		237752												
		WELL #:		3		RRCID -> 240268		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11942 - 12200		
12	01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1079			N	NO RPT			-0-
01	02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1079			N	NO RPT			-0-
02	03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1079			N	NO RPT			-0-
03	04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1079			N	NO RPT			-0-
04	05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1079			N	NO RPT			-0-
		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1079			N	NO RPT			-0-
MAJOR MIDSTREAM OP PARTNERS, LLC HOPKINS, C. G. GAS UNIT #1														
		522977						CNTY: RAINS						
		237752												
		WELL #:		1		RRCID -> 100892		COMPL. DATE 07/30/1991		TOTAL DEPTH 12688		PERF.12153 - 12460		
12	01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER)				//CONT.//	34979 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RAINS					
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC					834365												
HUDDLESTON, C. L.				WELL #:	1	RRCID -> 104601	COMPL. DATE 01/13/1983	TOTAL DEPTH 12411	PERF. 1178	- 12206							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID -> 106883	COMPL. DATE 07/21/1983	TOTAL DEPTH 12633	PERF.12008	- 12402							
12	17174	X	NO RPT	-0-	-17174	-0-					N	NO RPT					-0-
01	19406	X	NO RPT	-0-	-19406	-0-					N	NO RPT					-0-
02	17528	X	NO RPT	-0-	-17528	-0-					N	NO RPT					-0-
03	16616	X	NO RPT	-0-	-16616	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOPKINS, G. C. GU #1				WELL #:	2	RRCID -> 109124	COMPL. DATE 01/24/1984	TOTAL DEPTH 12505	PERF.11736	- 12142							
12	50840	X	NO RPT	-0-	-50840	-0-					N	NO RPT					-0-
01	50840	X	NO RPT	-0-	-50840	-0-					N	NO RPT					-0-
02	45920	X	NO RPT	-0-	-45920	-0-					N	NO RPT					-0-
03	50840	X	NO RPT	-0-	-50840	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID -> 138968	COMPL. DATE 02/15/1991	TOTAL DEPTH 12645	PERF.12092	- 12458							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HUDDLESTON, C.L.				WELL #:	2	RRCID -> 142101	COMPL. DATE 09/18/1991	TOTAL DEPTH 12592	PERF.11983	- 12494							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOPKINS, G.C. GU #1				WELL #:	3	RRCID -> 147719	COMPL. DATE 10/14/1993	TOTAL DEPTH 12700	PERF.11734	- 12188							
12	25079	X	NO RPT	-0-	-25079	-0-					N	NO RPT					-0-
01	25079	X	NO RPT	-0-	-25079	-0-					N	NO RPT					-0-
02	15344	X	NO RPT	-0-	-15344	-0-					N	NO RPT					-0-
03	16337	X	NO RPT	-0-	-16337	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)										35810 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE			
JACK RUSSELL OIL, LLC										428008						
GOODE UNIT 1										WELL #:	1	RRCID -> 185184	COMPL. DATE 08/14/2001	TOTAL	DEPTH 12597	PERF.12254 - 12337
M	0	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
12		930 N	734	-0-	-196	-0-	734	3			N	-0-				123
01		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-				123
02		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-				123
03		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-				123
04		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-				123
05		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-				123
GOODE UNIT 2										WELL #:	1	RRCID -> 185679	COMPL. DATE 09/25/2001	TOTAL	DEPTH 12096	PERF.11683 - 11934
12		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-				36
01		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-				36
02		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-				36
03		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-				36
04		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-				36
05		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-				36
GOODE UNIT 4										WELL #:	1	RRCID -> 187699	COMPL. DATE 02/20/2002	TOTAL	DEPTH 13040	PERF.12656 - 12859
12		651 N	391	-0-	-260	-0-	391	3			N	-0-				76
01		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-				76
02		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-				76
03		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-				76
04		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-				76
05		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-				76
GOODE UNIT 6										WELL #:	1	RRCID -> 188421	COMPL. DATE 03/19/2002	TOTAL	DEPTH 12091	PERF.11702 - 11888
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2606					N	-0-				72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2606					N	-0-				72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2606					N	-0-				72
03	14B2	EXT	16	-0-	16	2622	16	3			N	-0-				72
04	14B2	EXT	121	-0-	121	2743	121	3			N	-0-				72
05	2743	X	-0-	-0-	-2743	-0-					N	-0-				72
GOODE UNIT 7										WELL #:	1	RRCID -> 190637	COMPL. DATE 07/25/2002	TOTAL	DEPTH 12175	PERF.11627 - 12013
12		713 X	622	-0-	-91	-0-	622	3			Y	-0-				13
01		713 X	679	-0-	-34	-0-	679	3			Y	-0-				13
02		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-				13
03		620 N	224	-0-	-396	-0-	224	3			Y	-0-				13
04		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			Y	-0-				13
05		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			Y	-0-				13
GOODE UNIT 7										WELL #:	2	RRCID -> 193356	COMPL. DATE 12/27/2002	TOTAL	DEPTH 12300	PERF.12050 - 12110
12		1612 X	1081	-0-	-531	-0-	1081	3			Y	-0-				-0-
01		1116 X	908	-0-	-208	-0-	908	3			Y	-0-				-0-
02		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			Y	-0-				-0-
03		1085 N	669	-0-	-416	-0-	669	3			Y	-0-				-0-
04		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-				-0-
05		1302 N	1025	-0-	-277	-0-	1025	3			Y	-0-				-0-
GOODE UNIT 6										WELL #:	2	RRCID -> 193551	COMPL. DATE 01/20/2003	TOTAL	DEPTH 12110	PERF.11762 - 11946
12		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-				12
01		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-				12
02		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-				12
03		775 N	488	-0-	-287	-0-	488	3			N	-0-				12
04		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-				12
05		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-				12

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)														
JACK RUSSELL OIL, LLC														
GOODE UNIT 10														
WELL #: 1 RRCID -> 196341 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12472 - 12669														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
04	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	-0-	1560	3		N	-0-			12
05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	-0-	1179	3		N	-0-			12
GOODE UNIT 9														
WELL #: 1 RRCID -> 197312 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12478 - 12488														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
04	14B2 EXT	144	-0-	144	144	144	144	3		N	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
GOODE UNIT 7														
WELL #: 3 RRCID -> 197713 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11732 - 11841														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4166	4166				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4166	4166				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4166	4166				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4166	4166				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4166	4166				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4166	4166				Y	-0-			-0-
GOODE UNIT 8														
WELL #: 2 RRCID -> 199257 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12008 - 12152														
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HILL-MCEACHERN UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 199689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12340 - 12350														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
03	14B2 EXT	217	-0-	217	217	217	217	3		N	-0-			52
04	14B2 EXT	169	-0-	169	386	386	169	3		N	-0-			52
05	14B2 EXT	346	-0-	346	732	732	346	3		N	-0-			52
HILL-GOODE UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 205015 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12422 - 12646														
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	2	-0-	2	2	2	2	3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	117	-0-	117	119	119	117	3		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	119	-0-	119	238	238	119	3		N	-0-			-0-
HILL-MCEACHERN UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 205079 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12484 - 12498														
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	57	-0-	57	57	57	57	3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	157	-0-	157	214	214	157	3		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	190	-0-	190	404	404	190	3		N	-0-			-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)														
JACK RUSSELL OIL, LLC														
GOODE UNIT 6														
WELL #: 3 RRCID -> 205182 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12019 - 12031														
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	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		279
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		279
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		279
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		279
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		279
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		279
GOODE UNIT 7														
WELL #: 6 RRCID -> 205516 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11896 - 11908														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	785	-0-	785	785	785	3				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	2098	-0-	2098	2883	2098	3				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	1304	-0-	1304	4187	1304	3				Y	-0-		-0-
GOODE UNIT 7														
WELL #: 7 RRCID -> 206639 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11732 - 11836														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36236						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36236						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36236						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36236						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36236						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36236						Y	-0-		-0-
ROSE CITY RESOURCES, LLC														
BALL ESTATE														
WELL #: 727892 RRCID -> 189849 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13306 - 13382														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
GRASSY LAKE (COTTON VALLEY LIME)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
BEARCAT UNIT														
WELL #: 36466 075 RRCID -> 166738 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16610 - 16685														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/02/2025														
GREEN ACRES (RODESSA D)														
HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC.														
REED GAS UNIT														
WELL #: 36640 500 RRCID -> 127041 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9198 - 9335														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		46
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		46
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		46
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		46
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		46
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		46

GREEN ACRES (RODESSA D)		//CONT.//		36640 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
HILL X		WELL #:		16 L	RRCID -> 116632		COMPL. DATE 04/05/1985		TOTAL DEPTH	9510	PERF. 9345	- 9362
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	248 N	235	-0-	-13	-0-	235 2		Y	-0-			33
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		Y	-0-			33
02	280 N	230	-0-	-50	-0-	230 2		Y	-0-			33
03	248 N	242	-0-	-6	-0-	242 2		Y	-0-			33
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		Y	-0-			33
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		Y	-0-			33
GREEN ACRES (RODESSA UPPER)				36640 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
HILL X		WELL #:		16 U	RRCID -> 116631		COMPL. DATE 04/05/1985		TOTAL DEPTH	9510	PERF. 9260	- 9275
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GROESBECK (CONS.)				37107 050	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE			
SPENCE ENERGY COMPANY				809332								
"Q" MADDOX		WELL #:		1	RRCID -> 191550		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH	5702	PERF. 5016	- 5020
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-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HARP CHURCH (BOSSIER)				39167 025	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
BONNER "A"		WELL #:		1	RRCID -> 172999		COMPL. DATE 11/22/1998		TOTAL DEPTH	12228	PERF. 11389	- 11690
12	155 N	132	-0-	-23	-0-	132 2		N	-0-			-0-
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 2		N	-0-			-0-
02	140 N	79	-0-	-61	-0-	79 2		N	-0-			-0-
03	124 N	69	-0-	-55	-0-	69 2		N	-0-			-0-
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-			-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-			-0-
HAYDEN LAKE (BOSSIER)				39775 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038								
GRESHAM TRUST		WELL #:		3	RRCID -> 260659		COMPL. DATE 06/13/2010		TOTAL DEPTH	19725	PERF. 16789	- 19490
12	248 N	21	-0-	-227 B	-0-	21 2		N	-0-			-0-
01	558 N	119	-0-	-439 B	-0-	119 2		N	-0-			-0-
02	638 N	638	-0-	-0 B	-0-	638 2		N	-0-			-0-
03	381 N	381	-0-	-0 B	-0-	381 2		N	-0-			-0-
04	120 N	49	-0-	-71 B	-0-	49 2		N	-0-			-0-
05	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-			N	-0-			-0-
GRESHAM TRUST UNIT A		WELL #:		1	RRCID -> 263137		COMPL. DATE 05/14/2011		TOTAL DEPTH	19250	PERF. 16026	- 19060
12	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-			N	-0-			-0-
01	167 N	167	-0-	-0 B	-0-	167 2		N	-0-			-0-
02	70 N	70	-0-	-0 B	-0-	70 2		N	-0-			-0-
03	138 N	138	-0-	-0 B	-0-	138 2		N	-0-			-0-
04	244 N	244	-0-	-0 B	-0-	244 2		N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-			-0-

07/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 704

HEADSVILLE (COTTON VALLEY) HILCORP ENERGY COMPANY BROWN, RAYMON				40000 500 386310	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIMESTONE						
WELL #:				1	RRCID -> 170524	COMPL. DATE 06/30/2007	TOTAL	DEPTH 10330	PERF. 9534	- 10149						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12 01	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
02	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
03	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
04	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1801	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
HIGHCOTTON (COTTON VALLEY LIME) WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC VARISCO ESTATE UNIT				41127 075 923444	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ROBERTSON						
WELL #:				1	RRCID -> 179273	COMPL. DATE 04/06/2000	TOTAL	DEPTH 16397	PERF.15676	- 15850						
12 01	11873 #	11859	-0-	-14	-0-	11859	2			N	-0-					-0-
02	11935 #	11693	-0-	-242	-0-	11693	2			N	-0-					-0-
03	12516	12675	-0-	159	159	12674	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	12854 R	12695	-0-	-159	-0-	12695	2			N	-0-					-0-
05	11520 #	10307	-0-	-1213	-0-	10307	2			N	-0-					-0-
	11873 #	NO RPT	-0-	-11873	-0-					N	NO RPT					-0-
HILLTOP RESORT (BOSSIER) AMX ENERGY, INC. REED				41515 250 020538	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEON						
WELL #:				1	RRCID -> 254992	COMPL. DATE 06/26/2014	TOTAL	DEPTH 17148	PERF.16144	- 16220						
12 01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
03	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
04	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
05	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC THEISS				100365	RRCID -> 254136	COMPL. DATE 01/18/2008	TOTAL	DEPTH 22000	PERF.17794	- 17848						
12 01	279 N	101	-0-	-178	-0-	101	2			N	-0-					38
02	279 N	63	-0-	-216	-0-	62	2	1	9	N	1					39
03	56 N	3	-0-	-53	-0-	3	2			N	-0-					39
04	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					39
05	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					39
	70 N	70	-0-	-0-	-0-	68	2	2	9	N	2					41
COMSTOCK OIL & GAS, LLC AMANDA ROSE UNIT				170038	RRCID -> 230153	COMPL. DATE 01/08/2007	TOTAL	DEPTH 17500	PERF.16334	- 17008						
12 01	10589 X	10589	-0-	-0-	-0-	10589	2			N	-0-					-0-
02	11811 X	10789	-0-	-1022	-0-	10789	2			N	-0-					-0-
03	10668 X	7650	-0-	-3018	-0-	7650	2			N	-0-					-0-
04	11811 X	5498	-0-	-6313	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
05	11430 X	3337	-0-	-8093	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
	10788 X	5212	-0-	-5576	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
CHANNEY, J. UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 241588	COMPL. DATE 06/18/2008	TOTAL	DEPTH 19000	PERF.15946	- 17150					
12 01	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
02	93 N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
05	3000 N	6838	-0-	3838	3838	6838	2			N	-0-					-0-
	3100 N	123	-0-	-2977	861	123	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)			//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			//CONT.// 170038													
LANDERS			WELL #: 1		RRCID -> 241838		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 18500		PERF.16601 - 16933					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	31909 X	31909	-0-	-0-	-0-	31909	2			N	-0-					-0-
01	31775 X	30710	-0-	-1065	-0-	30710	2			N	-0-					-0-
02	28700 X	27245	-0-	-1455	-0-	27245	2			N	-0-					-0-
03	31775 X	29834	-0-	-1941	-0-	29834	2			N	-0-					-0-
04	30750 X	27206	-0-	-3544	-0-	27206	2			N	-0-					-0-
05	31775 X	29965	-0-	-1810	-0-	29965	2			N	-0-					-0-
CAMP CREEK				WELL #: 1		RRCID -> 244947		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 16210		PERF.14969 - 15838				
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CARR, A. D. A				WELL #: 1		RRCID -> 244963		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 18791		PERF.17367 - 17654				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LITTLE 4 RANCH				WELL #: 1		RRCID -> 247684		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 18630		PERF.16703 - 17579				
12	23250 X	20108	-0-	-3142	-0-	20108	2			N	-0-					-0-
01	23250 X	21921	-0-	-1329	-0-	21921	2			N	-0-					-0-
02	19741 X	19741	-0-	-0-	-0-	19741	2			N	-0-					-0-
03	21510 X	21510	-0-	-0-	-0-	21510	2			N	-0-					-0-
04	21210 X	20124	-0-	-1086	-0-	20124	2			N	-0-					-0-
05	21917 X	20116	-0-	-1801	-0-	20116	2			N	-0-					-0-
SUBLETT				WELL #: 2		RRCID -> 248186		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 16350		PERF.15898 - 16036				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
A. D. CARR "A"				WELL #: 6		RRCID -> 250686		COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL DEPTH 18535		PERF.16618 - 17952				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LITTLE 4 RANCH				WELL #: 3		RRCID -> 252401		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 17850		PERF.16462 - 61468				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
SUBLETT		WELL #: 1		RRCID -> 252864		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 17500 PERF.15391 - 15952								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
INGRAM ESTATE UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 252867		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 17902 PERF.16314 - 17112						
12	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
01	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
02	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
03	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
04	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
05	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
DCR				WELL #: 1		RRCID -> 253072		COMPL. DATE 01/01/2008		TOTAL DEPTH 18503 PERF.16627 - 17470						
12	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
01	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
02	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
03	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
04	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
05	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
CARR, A. D. "A"				WELL #: 2		RRCID -> 253130		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 18400 PERF.15124 - 17992						
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LITTLE 4 RANCH				WELL #: 5		RRCID -> 256026		COMPL. DATE 02/21/2010		TOTAL DEPTH 18000 PERF.17200 - 17732						
12	30442 X	28513	-0-	-1929	-0-	28513	2			N	-0-					-0-
01	29915 X	13413	-0-	-16502	-0-	13413	2			N	-0-					-0-
02	26432 X	6301	-0-	-20131	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
03	28520 X	4433	-0-	-24087	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
04	27600 X	5774	-0-	-21826	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
05	28520 X	1188	-0-	-27332	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
NAVASOT				WELL #: 1		RRCID -> 256038		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 18050 PERF.17116 - 17558						
12	11935 X	9018	-0-	-2917	-0-	9018	2			N	-0-					-0-
01	12214 X	7788	-0-	-4426	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
02	11032 X	6757	-0-	-4275	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
03	12214 X	5246	-0-	-6968	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
04	8850 X	4658	-0-	-4192	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
05	9021 X	3345	-0-	-5676	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
LILY HOPPESS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 256039		COMPL. DATE 05/31/2009		TOTAL DEPTH 18560 PERF.15981 - 18045						
12	24645 X	23670	-0-	-975	-0-	23670	2			N	-0-					-0-
01	23436 X	23294	-0-	-142	-0-	23294	2			N	-0-					-0-
02	20916 X	13248	-0-	-7668	-0-	13248	2			N	-0-					-0-
03	23684 X	590	-0-	-23094	-0-	590	2			N	-0-					-0-
04	22920 X	1021	-0-	-21899	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
05	23684 X	745	-0-	-22939	-0-	745	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)			//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			//CONT.//		170038												
CARR-NAVASOT UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	256195	COMPL. DATE	10/21/2009	TOTAL	DEPTH 17875	PERF.16931	- 17438				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		7471 X	7380	-0-	-91	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
01		8255 X	8255	-0-	-0-	-0-	8255	2			N	-0-					-0-
02		7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	7510	2			N	-0-					-0-
03		7994 X	7994	-0-	-0-	-0-	7994	2			N	-0-					-0-
04		7980 X	6750	-0-	-1230	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
05		8308 X	5694	-0-	-2614	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
LITTLE 4 RANCH					WELL #:	2	RRCID ->	256205	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL	DEPTH 17775	PERF.17278	- 17325			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
NAVASOT					WELL #:	2	RRCID ->	256237	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL	DEPTH 18129	PERF.17256	- 17687			
12		23857 X	23857	-0-	-0-	-0-	23857	2			N	-0-					-0-
01		29121 X	29121	-0-	-0-	-0-	29121	2			N	-0-					-0-
02		25715 X	25715	-0-	-0-	-0-	25715	2			N	-0-					-0-
03		23870 X	22601	-0-	-1269	-0-	22601	2			N	-0-					-0-
04		27151 X	27151	-0-	-0-	-0-	27151	2			N	-0-					-0-
05		25761 X	16093	-0-	-9668	-0-	16093	2			N	-0-					-0-
SOUTHWORTH					WELL #:	2	RRCID ->	256507	COMPL. DATE	10/14/2009	TOTAL	DEPTH 18560	PERF.17788	- 18380			
12		33387 X	32608	-0-	-779	-0-	32608	2			N	-0-					-0-
01		33387 X	28727	-0-	-4660	-0-	28727	2			N	-0-					-0-
02		30156 X	28432	-0-	-1724	-0-	28432	2			N	-0-					-0-
03		32643 X	26683	-0-	-5960	-0-	26683	2			N	-0-					-0-
04		31560 X	22542	-0-	-9018	-0-	22542	2			N	-0-					-0-
05		32612 X	31758	-0-	-854	-0-	31758	2			N	-0-					-0-
A. D. CARR A					WELL #:	5	RRCID ->	256549	COMPL. DATE	04/06/2010	TOTAL	DEPTH 18090	PERF.17606	- 17824			
12		21483 X	19026	-0-	-2457	-0-	19026	2			N	-0-					-0-
01		19716 X	19041	-0-	-675	-0-	19041	2			N	-0-					-0-
02		18682 X	18682	-0-	-0-	-0-	18682	2			N	-0-					-0-
03		20119 X	18645	-0-	-1474	-0-	18645	2			N	-0-					-0-
04		19470 X	17403	-0-	-2067	-0-	17403	2			N	-0-					-0-
05		20677 X	19572	-0-	-1105	-0-	19572	2			N	-0-					-0-
SOUTHWORTH					WELL #:	3	RRCID ->	256691	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL	DEPTH 19110	PERF.16824	- 18352			
12		2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
01		2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
02		2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
03		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
04		2100 X	1546	-0-	-554	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
05		3100 N	3364	-0-	264	264	3364	2			N	-0-					-0-
DCR GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID ->	257386	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL	DEPTH 19775	PERF.17701	- 19046			
12		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
01		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
02		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
03		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
04		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
05		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC														
CARR-NAVASOT UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 259232 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17188 - 17600														
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
12	16908 X	16908	-0-	-0-	-0-	16908	2			N	-0-			-0-
01	28635 X	28635	-0-	-0-	-0-	28635	2			N	-0-			-0-
02	25274 X	25274	-0-	-0-	-0-	25274	2			N	-0-			-0-
03	28230 X	28230	-0-	-0-	-0-	28230	2			N	-0-			-0-
04	25705 X	25705	-0-	-0-	-0-	25705	2			N	-0-			-0-
05	23881 X	23881	-0-	-0-	-0-	23881	2			N	-0-			-0-
LILY HOPPESS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 259335 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 18500 PERF.17612 - 18328														
12	27424 X	27424	-0-	-0-	-0-	27424	2			N	-0-			-0-
01	27094 X	27083	-0-	-11	-0-	27083	2			N	-0-			-0-
02	24472 X	22168	-0-	-2304	-0-	22168	2			N	-0-			-0-
03	27435 X	20606	-0-	-6829	-0-	20606	2			N	-0-			-0-
04	26550 X	16222	-0-	-10328	-0-	16222	2			N	-0-			-0-
05	27435 X	20088	-0-	-7347	-0-	20088	2			N	-0-			-0-
DOROTHY ALLEN UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 259628 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 18370 PERF.17374 - 17908														
12	52576 X	50468	-0-	-2108	-0-	50468	2			N	-0-			-0-
01	51460 X	49163	-0-	-2297	-0-	49163	2			N	-0-			-0-
02	46284 X	45312	-0-	-972	-0-	45312	2			N	-0-			-0-
03	50995 X	48821	-0-	-2174	-0-	48821	2			N	-0-			-0-
04	49080 X	48932	-0-	-148	-0-	48932	2			N	-0-			-0-
05	50468 X	48863	-0-	-1605	-0-	48863	2			N	-0-			-0-
MCMURREY TRUST "A" UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 259800 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 19000 PERF.18551 - 18704														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SENATOR RANCH "B" UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 259893 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17112 - 17173														
12	46314 X	40611	-0-	-5703	-0-	40611	2			N	-0-			-0-
01	44361 X	40955	-0-	-3406	-0-	40955	2			N	-0-			-0-
02	41356 X	37234	-0-	-4122	-0-	37234	2			N	-0-			-0-
03	45787 X	43310	-0-	-2477	-0-	43310	2			N	-0-			-0-
04	44310 X	39766	-0-	-4544	-0-	39766	2			N	-0-			-0-
05	41230 X	38046	-0-	-3184	-0-	38046	2			N	-0-			-0-
SENATOR RANCH "A" UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 260586 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 17877 PERF.17636 - 17682														
12	7936 X	2851	-0-	-5085	-0-	2851	2			N	-0-			-0-
01	9920 X	2821	-0-	-7099	-0-	2821	2			N	-0-			-0-
02	8960 X	2557	-0-	-6403	-0-	2557	2			N	-0-			-0-
03	9920 X	3452	-0-	-6468	-0-	3452	2			N	-0-			-0-
04	2760 X	1961	-0-	-799	-0-	1961	2			N	-0-			-0-
05	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-			-0-
MCMURREY-STATE UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 260587 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 18170 PERF.17948 - 17950														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	3537	-0-	437	437	3537	2			N	-0-			-0-
04	3000 N	19681	-0-	16681	17118	19681	2			N	-0-			-0-
05	3100 N	17231	-0-	14131	31249	17231	2			N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)				//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				//CONT.//		170038										
ADAMS-STATE UNIT				WELL #:		6	RRCID -> 261221		COMPL. DATE 10/18/2010		TOTAL DEPTH 18350		PERF.17942 - 17948			
M	0	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
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
SENATOR RANCH "A" UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 261273		COMPL. DATE 04/18/2011		TOTAL DEPTH 18400		PERF.18124 - 18136			
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
NCC UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 261732		COMPL. DATE 10/02/2010		TOTAL DEPTH 18500		PERF.17592 - 18015			
12	3426 X		3426	-0-	-0-	-0-		3426	2			N	-0-			-0-
01	3733 X		3733	-0-	-0-	-0-		3733	2			N	-0-			-0-
02	2581 X		2581	-0-	-0-	-0-		2581	2			N	-0-			-0-
03	3441 X		2222	-0-	-1219	-0-		2222	2			N	-0-			-0-
04	3600 X		1217	-0-	-2383	-0-		1217	2			N	-0-			-0-
05	3720 X		2505	-0-	-1215	-0-		2505	2			N	-0-			-0-
ADAMS-STATE UNIT				WELL #:		4	RRCID -> 261733		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 18250		PERF.17688 - 18202			
12	34859 X		34859	-0-	-0-	-0-		34859	2			N	-0-			-0-
01	35052 X		35052	-0-	-0-	-0-		35052	2			N	-0-			-0-
02	31621 X		31621	-0-	-0-	-0-		31621	2			N	-0-			-0-
03	36999 X		36999	-0-	-0-	-0-		36999	2			N	-0-			-0-
04	35330 X		35330	-0-	-0-	-0-		35330	2			N	-0-			-0-
05	37041 X		37041	-0-	-0-	-0-		37041	2			N	-0-			-0-
MCMURREY-STATE UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 261886		COMPL. DATE 04/11/2011		TOTAL DEPTH 18000		PERF.15734 - 17508			
12	23185 X		23185	-0-	-0-	-0-		23185	2			N	-0-			-0-
01	27043 X		27043	-0-	-0-	-0-		27043	2			N	-0-			-0-
02	19090 X		19090	-0-	-0-	-0-		19090	2			N	-0-			-0-
03	30982 X		30982	-0-	-0-	-0-		30982	2			N	-0-			-0-
04	31920 X		31920	-0-	-0-	-0-		31920	2			N	-0-			-0-
05	33636 X		33636	-0-	-0-	-0-		33636	2			N	-0-			-0-
ADAMS-STATE UNIT				WELL #:		8	RRCID -> 262516		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 18330		PERF.18268 - 18274			
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
SENATOR RANCH "B" UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 264718		COMPL. DATE 03/02/2011		TOTAL DEPTH 17404		PERF.17362 - 17384			
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038						
CARR-LITTLE 4 RANCH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265323	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	17838 PERF.17548 - 17612
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					-0-
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			-0-
02	84 N	35	-0-	-49	-0-	35	2			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	265698	COMPL. DATE	11/28/2011	TOTAL DEPTH	17750 PERF.17402 - 18118
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LITTLE 4 RANCH-STATE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265888	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	18151 PERF.17840 - 17922
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DOROTHY ALLEN UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	284216	COMPL. DATE	05/10/2017	TOTAL DEPTH	17055 PERF.16290 - 16850
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CONTRAST ENERGY, LLC		173799								
FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN GU #1		WELL #:		1	RRCID ->	204509	COMPL. DATE	04/27/2009	TOTAL DEPTH	20050 PERF.16120 - 17463
12	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2			-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			-0-
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			-0-
05	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			-0-

FOSSIL CHENEY GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	207506	COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL DEPTH	19150 PERF.15030 - 17216
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			-0-
01	124 N	70	-0-	-54	-0-	70	2			-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	73	2			-0-
03	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2			-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			-0-
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)			//CONT.//			41515 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON						
CONTRAST ENERGY, LLC			//CONT.//			173799													
FOSSIL LONE OAK RANCH			WELL #:			1	RRCID ->	211798	COMPL. DATE	05/11/2005	TOTAL	DEPTH 19000	PERF.16154	-	16205				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	01	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-			5479 2			N	-0-						-0-
02	03	7440 X	4377	-0-	-3063	-0-			4377 2			N	-0-						-0-
04	05	6720 X	5962	-0-	-758	-0-			5962 2			N	-0-						-0-
		7541 X	7541	-0-	-0-	-0-			7541 2			N	-0-						-0-
		5310 X	2477	-0-	-2833	-0-			2477 2			N	-0-						-0-
		6603 X	4018	-0-	-2585	-0-			4018 2			N	-0-						-0-
FOSSIL GREER			WELL #:			1	RRCID ->	212314	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL	DEPTH 20000	PERF.16022	-	17397				
12	01	12 N	12	-0-	-0-	-0-			12 2			N	-0-						-0-
02	03	49 N	49	-0-	-0-	-0-			49 2			N	-0-						-0-
04	05	92 N	92	-0-	-0-	-0-			92 2			N	-0-						-0-
		74 N	74	-0-	-0-	-0-			74 2			N	-0-						-0-
		60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-						-0-
		110 N	110	-0-	-0-	-0-			110 2			N	-0-						-0-
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1			WELL #:			1	RRCID ->	218220	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL	DEPTH 19242	PERF.17795	-	18962				
12	01	734 X	734	-0-	-0-	-0-			734 2			N	-0-						-0-
02	03	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-			1914 2			N	-0-						-0-
04	05	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-			1387 2			N	-0-						-0-
		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-			3340 2			N	-0-						-0-
		3497 X	3497	-0-	-0-	-0-			3497 2			N	-0-						-0-
		3100 N	3765	-0-	665	-0-			3765 2			N	-0-						-0-
FOSSIL WILDMAN TRUST			WELL #:			2	RRCID ->	222705	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL	DEPTH 19500	PERF.15418	-	16566				
12	01	9 N	9	-0-	-0-	-0-			9 2			N	-0-						-0-
02	03	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5 2			N	-0-						-0-
04	05	56 N	6	-0-	-50	-0-			6 2			N	-0-						-0-
		9 N	-0-	-0-	-9	-0-						N	-0-						-0-
		5 N	4	-0-	-1	-0-			4 2			N	-0-						-0-
		9 N	9	-0-	-0-	-0-			9 2			N	-0-						-0-
FOSSIL JOHN PARKER			WELL #:			1	RRCID ->	224789	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL	DEPTH 17522	PERF.15688	-	16621				
12	01	3193 X	2681	-0-	-512	-0-			2681 2			N	-0-						-0-
02	03	3193 X	2228	-0-	-965	-0-			2228 2			N	-0-						-0-
04	05	2884 X	2543	-0-	-341	-0-			2543 2			N	-0-						-0-
		2790 X	2418	-0-	-372	-0-			2418 2			N	-0-						-0-
		2580 X	106	-0-	-2474	-0-			106 2			N	-0-						-0-
		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-			3255 2			N	-0-						-0-
FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2			WELL #:			2	RRCID ->	227301	COMPL. DATE	02/28/2007	TOTAL	DEPTH 18400	PERF.15359	-	17297				
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
FOSSIL WILLIAMS			WELL #:			1	RRCID ->	227311	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL	DEPTH 19650	PERF.16137	-	16830				
12	01	31 N	5	-0-	-26	-0-			5 2			N	-0-						-0-
02	03	19 N	19	-0-	-0-	-0-			19 2			N	-0-						-0-
04	05	4 N	4	-0-	-0-	-0-			4 2			N	-0-						-0-
		7 N	7	-0-	-0-	-0-			7 2			N	-0-						-0-
		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-						-0-
		24 N	24	-0-	-0-	-0-			24 2			N	-0-						-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
CONTRAST ENERGY, LLC //CONT.// 173799												
FOSSIL WAGNER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 229236 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18202 PERF.16654 - 17418												
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 M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
12	20440 X	20440	-0-	-0-	-0-	20440	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	15266 X	15266	-0-	-0-	-0-	15266	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	17192 X	17192	-0-	-0-	-0-	17192	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	11315 X	7268	-0-	-4047	-0-	7268	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	10950 X	-0-	-0-	-10950	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	11315 X	7472	-0-	-3843	-0-	7472	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 229937 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16755 - 17520												
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 233585 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 18900 PERF.16206 - 18604												
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	248 N	28	-0-	-220	-0-	28	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
FOSSIL HOLMES GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 241479 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 16388 PERF.16996 - 17004												
12	14B2 EXT	-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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 241522 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 16475 PERF.16050 - 16355												
12	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3565 X	1632	-0-	-1933	-0-	1632	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3480 X	471	-0-	-3009	-0-	471	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4154 X	1815	-0-	-2339	-0-	1815	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
FOSSIL BELIN GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 245116 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 18605 PERF.17308 - 18589												
12	1798 X	238	-0-	-1560	-0-	238	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	434 X	142	-0-	-292	-0-	142	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	392 X	202	-0-	-190	-0-	202	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	434 X	154	-0-	-280	-0-	154	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	300 X	95	-0-	-205	-0-	95	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 5 RRCID -> 251745 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16485 - 18831												
12	7758 X	7758	-0-	-0-	-0-	7758	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	6852	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	7498 X	7498	-0-	-0-	-0-	7498	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	7118	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)				//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON				
CONTRAST ENERGY, LLC				//CONT.//		173799											
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1				WELL #:		4	RRCID -> 258121		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH 18671		PERF.18164 - 18527				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	EOM BALANCE	
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	
FOSSIL STREATER GAS UNIT NO. 1				WELL #:		1	RRCID -> 259004		COMPL. DATE 06/22/2011		TOTAL DEPTH 17794		PERF.16488 - 17012				
12	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3957	2		N	-0-	-0-	-0-	
01	2852	X	2367	-0-	-485	-0-	-0-	-0-		2367	2		N	-0-	-0-	-0-	
02	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2873	2		N	-0-	-0-	-0-	
03	3968	X	3355	-0-	-613	-0-	-0-	-0-		3355	2		N	-0-	-0-	-0-	
04	3840	X	470	-0-	-3370	-0-	-0-	-0-		470	2		N	-0-	-0-	-0-	
05	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4072	2		N	-0-	-0-	-0-	
FOSSIL BELIN GAS UNIT NO. 2				WELL #:		1	RRCID -> 261541		COMPL. DATE 04/09/2012		TOTAL DEPTH 19491		PERF.17272 - 18118				
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-	-0-	-0-	
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		16	2		N	-0-	-0-	-0-	
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		243	2		N	-0-	-0-	-0-	
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		588	2		N	-0-	-0-	-0-	
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	-0-	
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1024	2		N	-0-	-0-	-0-	
FOSSIL BELIN GAS UNIT #3				WELL #:		1	RRCID -> 265191		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 19687		PERF.18315 - 18396				
12	1240	N	573	-0-	-667	-0-	-0-	-0-		573	2		N	-0-	-0-	-0-	
01	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2256	2		N	-0-	-0-	-0-	
02	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2334	2		N	-0-	-0-	-0-	
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1756	2		N	-0-	-0-	-0-	
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	-0-	
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1826	2		N	-0-	-0-	-0-	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903													
RAINBOLT RANCH				WELL #:		1	RRCID -> 217914		COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 17500		PERF.16302 - 16760				
12	13702	X	8569	-0-	-5133	-0-	-0-	-0-		8569	2		N	-0-	-0-	-0-	
01	12834	X	8546	-0-	-4288	-0-	-0-	-0-		8546	2		N	-0-	-0-	-0-	
02	11592	X	5846	-0-	-5746	-0-	-0-	-0-		618	1	5228	2	N	-0-	-0-	
03	9362	X	9034	-0-	-328	-0-	-0-	-0-		9034	2		N	-0-	-0-	-0-	
04	8460	X	7305	-0-	-1155	-0-	-0-	-0-		105	1	7200	2	N	-0-	-0-	
05	8556	X	7448	-0-	-1108	-0-	-0-	-0-		7448	2		N	-0-	-0-	-0-	
CHANEY				WELL #:		1	RRCID -> 224216		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 18600		PERF.16532 - 17003				
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	-0-	-0-		161	2		N	-0-	-0-	-0-	
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02	896	N	300	-0-	-596	-0-	-0-	-0-		32	1	268	2	N	-0-	-0-	
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		659	2		N	-0-	-0-	-0-	
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	1322	2	N	-0-	-0-	
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		782	2		N	-0-	-0-	-0-	

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
GIANT NRG CO., LP 302592													
LONE OAK RANCH WELL #: 7 RRCID -> 247583 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 16750 PERF.16246 - 16708													
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 AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
12	5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815													
LION HEART WELL #: 1 RRCID -> 246785 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 20200 PERF.16956 - 18314													
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HILLTOP RESORT (KNOWLES) 41515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
CONTRAST ENERGY, LLC 173799													
FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 229942 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13736 - 13744													
12	3658 X	3390	-0-	-268	-0-	3390	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4260 X	406	-0-	-3854	-0-	406	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 232272 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13283 PERF.13363 - 15126													
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 233789 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13443 - 16102													
12	4588 X	3244	-0-	-1344	-0-	3243	2	1 9	N	1	1 8	-0-	-0-
01	4588 X	2359	-0-	-2229	-0-	2359	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4144 X	2254	-0-	-1890	-0-	2254	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3255 X	2989	-0-	-266	-0-	2989	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3255 X	2228	-0-	-1027	-0-	2228	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 283465 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 17669 PERF.13616 - 13644													
12	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	16142 X	16142	-0-	-0-	-0-	16142	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	6450 X	3205	-0-	-3245	-0-	3205	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	6665 X	4530	-0-	-2135	-0-	4530	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-

HILLTOP RESORT (PETTET) CONTRAST ENERGY, LLC FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1				41515 350 173799	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LEON								
				WELL #: 2	C	RRCID -> 218176	COMPL. DATE 02/15/2012	TOTAL	DEPTH 14658	PERF.10244	-	10252							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
HOLLMAN (7777) TEXANA OPERATING COMPANY ALDERMAN				42227 500 844253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE								
				WELL #: 1		RRCID -> 088234	COMPL. DATE 02/13/1980	TOTAL	DEPTH 11350	PERF. 7777	-	7792							
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	1				N	-0-						98	
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1				N	-0-						98	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-						98	
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	1				N	-0-						98	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-						98	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						98	
INGRAM TRINITY (SUB-CLARKSVILLE) SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER CARPENTER, BH B				44580 600 806415	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: FREESTONE								
				WELL #: 1		RRCID -> 110767	COMPL. DATE 01/13/1984	TOTAL	DEPTH 7600	PERF. 3728	-	3736							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						159	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						159	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						159	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						159	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						159	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						159	
IVANHOE, WEST (RODESSA) LODESTONE OPERATING, INC. JOBE #1				44855 600 100710	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE								
				WELL #: 3		RRCID -> 113682	COMPL. DATE 08/29/1984	TOTAL	DEPTH 6816	PERF. 6507	-	6517							
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	206	3	1	9	Y	1							5	
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	208	3	8	9	Y	7							12	
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	182	3	6	9	Y	5							17	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2							19	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3							22	
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	237	3	4	9	Y	4							26	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MILLER, A.H.				220903															
				WELL #: 2		RRCID -> 159564	COMPL. DATE 06/14/1996	TOTAL	DEPTH 8300	PERF. 6422	-	6438							
12	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	486	1	2833	2	N	11							130	
01	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	372	1	2797	2	N	58	1	8					187	
02	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	334	1	2130	2	N	35							222	
03	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	261	1	3085	2	N	76	190	1		1	8		107	
04	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	117	1	2638	2	N	9	1	8					115	
05	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	345	1	2917	2	N	32							147	

IVANHOE, WEST (RODESSA) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SMYTHE, E.L.				//CONT.// 44855 600 220903 WELL #: 7		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
						RRCID -> 163348	COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 6454 - 6472				
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
12	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SUGAR ENTERPRISES, LLC CONNELL, THOMAS B.				828356 WELL #: 1R		RRCID -> 125467		COMPL. DATE 08/18/1987		TOTAL DEPTH 6635		PERF. 6542 - 6552			
12	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JAMUCKER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BEDDINGFIELD				45623 075 220903 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON			
						RRCID -> 149322	COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 15600		PERF.15287 - 15387				
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	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-			-0-
BEDDINGFIELD				WELL #: 2		RRCID -> 230906		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 15500		PERF.15078 - 15280			
12	PRTL PLG	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-			-0-
JEWETT (PETTIT) BRG LONE STAR LTD. BARRON, ELLA D. GAS UNIT				46335 500 090870 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON			
						RRCID -> 054367	COMPL. DATE 12/23/1972		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9461 - 9802				
12	62 N	45	-0-		-17	-0-		45 3			Y	-0-			33
01	62 N	62	-0-		-0-	-0-		62 3			Y	-0-			33
02	48 N	48	-0-		-0-	-0-		48 3			Y	-0-			33
03	58 N	58	-0-		-0-	-0-		58 3			Y	-0-			33
04	60 N	53	-0-		-7	-0-		53 3			Y	-0-			33
05	63 N	63	-0-		-0-	-0-		63 3			Y	-0-			33
SHARP, A. L.				WELL #: 1		RRCID -> 064307		COMPL. DATE 08/16/1996		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9502 - 9590			
12	93 N	72	-0-		-21	-0-		72 3			N	-0-			84
01	64 N	64	-0-		-0-	-0-		64 3			N	-0-			84
02	91 N	91	-0-		-0-	-0-		91 3			N	-0-			84
03	62 N	54	-0-		-8	-0-		54 3			N	-0-			84
04	60 N	53	-0-		-7	-0-		53 3			N	-0-			84
05	93 N	50	-0-		-43	-0-		50 3			N	-0-			84

JEWETT (PETTIT)			//CONT.//			46335 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON								
BRG LONE STAR LTD.			//CONT.//			090870															
BOSLEY, VERNON			WELL #:			1	RRCID -> 123541			COMPL. DATE 02/11/1987			TOTAL	DEPTH 10146	PERF. 9290	- 9550					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1065 3			Y	-0-						88
*01		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1298 3	20	9	Y	18	18	1				88
*02		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1128 3			Y	-0-						88
*03		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1252 3	19	9	Y	17	17	1				88
*04		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1244 3			Y	-0-						88
05		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1288 3			Y	-0-						88
CLUTE, M. G. GAS UNIT			WELL #:			2	RRCID -> 136174			COMPL. DATE 09/23/1990			TOTAL	DEPTH 9950	PERF. 9684	- 9803					
12		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1624 3			N	-0-						43
*01		2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2710 3	31	9	N	28	28	1				43
*02		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1721 3			N	-0-						43
*03		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1778 3	29	9	N	26	26	1				43
*04		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1897 3			N	-0-						43
05		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1963 3			N	-0-						43
CLUTE			WELL #:			1-C	RRCID -> 136501			COMPL. DATE 11/23/1990			TOTAL	DEPTH 10600	PERF. 9440	- 9800					
12		403 N	391	-0-	-12	-0-	-0-	-0-			391 3			N	-0-						68
01		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1021 3			N	-0-						68
02		414 N	414	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			414 3			N	-0-						68
03		784 N	784	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			784 3			N	-0-						68
04		630 N	456	-0-	-174	-0-	-0-	-0-			456 3			N	-0-						68
05		472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			472 3			N	-0-						68
SCOTT, A. J. GAS UNIT			WELL #:			2	RRCID -> 136545			COMPL. DATE 04/25/1991			TOTAL	DEPTH 9950	PERF. 8727	- 8750					
12		62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	-0-			50 3			N	-0-						75
*01		93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			62 3	31	9	N	28	28	1				75
*02		48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			48 3			N	-0-						75
*03		87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			58 3	29	9	N	26	26	1				75
*04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-						N	-0-						75
*05		63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			63 3			N	-0-						75
BARRON, ELLA D. GAS UNIT			WELL #:			2	RRCID -> 137061			COMPL. DATE 12/26/1990			TOTAL	DEPTH 10000	PERF. 9404	- 9770					
12		1798 N	1686	-0-	-112	-0-	-0-	-0-			1686 3			N	-0-						45
*01		2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2754 3	61	9	N	55	55	1				45
*02		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1784 3			N	-0-						45
*03		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1902 3	57	9	N	52	52	1				45
*04		2610 N	1969	-0-	-641	-0-	-0-	-0-			1969 3			N	-0-						45
05		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2039 3			N	-0-						45
CLUTE, M.G. GAS UNIT			WELL #:			3	RRCID -> 137374			COMPL. DATE 01/22/1991			TOTAL	DEPTH 9950	PERF. 9418	- 9789					
12		337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			337 3			N	-0-						18
*01		640 N	640	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			620 3	20	9	N	18	18	1				18
*02		357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			357 3			N	-0-						18
*03		408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			389 3	19	9	N	17	17	1				18
*04		394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			394 3			N	-0-						18
05		408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			408 3			N	-0-						18
BARRON, ELLA D. GAS UNIT			WELL #:			3	RRCID -> 138185			COMPL. DATE 02/28/1991			TOTAL	DEPTH 9950	PERF. 9439	- 9784					
12		620 N	594	-0-	-26	-0-	-0-	-0-			594 3			N	-0-						40
*01		726 N	726	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			706 3	20	9	N	18	18	1				40
*02		630 N	630	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			630 3			N	-0-						40
*03		693 N	693	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			674 3	19	9	N	17	17	1				40
*04		694 N	694	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			694 3			N	-0-						40
05		719 N	719	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			719 3			N	-0-						40

JEWETT (PETTIT) BRG LONE STAR LTD. BARRON, ELLA D. GAS UNIT										//CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED //CONT.// 090870										CAPACITY										CNTY: LEON																															
										WELL #: 4										RRCID -> 138186										COMPL. DATE 04/27/1991										TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9381 - 9745																					
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C CODE	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE																																								
12	341	N	316	-0-	-25	-0-					316	3		N	-0-						29																																								
*01	844	N	844	-0-	-0-	-0-					824	3	20	9	N	18	18	1			29																																								
*02	335	N	335	-0-	-0-	-0-					335	3		N	-0-						29																																								
*03	538	N	538	-0-	-0-	-0-					519	3	19	9	N	17	17	1			29																																								
*04	540	N	369	-0-	-171	-0-					369	3		N	-0-						29																																								
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-					382	3		N	-0-						29																																								
SCOTT, A. J. GAS UNIT																						WELL #: 3										RRCID -> 138187										COMPL. DATE 08/24/1991										TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8707 - 8845									
12	496	N	466	-0-	-30	-0-					466	3		N	-0-						35																																								
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-					743	3		N	-0-						35																																								
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-					494	3		N	-0-						35																																								
03	465	N	358	-0-	-107	-0-					358	3		N	-0-						35																																								
04	660	N	544	-0-	-116	-0-					544	3		N	-0-						35																																								
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-					564	3		N	-0-						35																																								
HELMCAMP																						WELL #: 1										RRCID -> 182438										COMPL. DATE 03/29/2001										TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9596 - 9649									
12	217	N	207	-0-	-10	-0-					207	3		N	-0-						40																																								
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-					226	3		N	-0-						40																																								
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-					225	3		N	-0-						40																																								
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-					248	3		N	-0-						40																																								
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-					212	3		N	-0-						40																																								
05	217	N	197	-0-	-20	-0-					197	3		N	-0-						40																																								
MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT																						WELL #: 1										RRCID -> 184362										COMPL. DATE 06/02/2001										TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9516 - 9621									
12	62	N	56	-0-	-6	-0-					56	3		N	-0-						24																																								
01	62	N	39	-0-	-23	-0-					39	3		N	-0-						24																																								
02	56	N	55	-0-	-1	-0-					55	3		N	-0-						24																																								
03	62	N	53	-0-	-9	-0-					53	3		N	-0-						24																																								
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-					51	3		N	-0-						24																																								
05	62	N	51	-0-	-11	-0-					51	3		N	-0-						24																																								
GUINN GAS UNIT																						WELL #: 2										RRCID -> 198625										COMPL. DATE 08/05/2003										TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9567 - 9765									
12	62	N	51	-0-	-11	-0-					51	3		N	-0-						86																																								
01	93	N	64	-0-	-29	-0-					64	3		N	-0-						86																																								
02	84	N	72	-0-	-12	-0-					72	3		N	-0-						86																																								
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-					78	3		N	-0-						86																																								
04	60	N	58	-0-	-2	-0-					58	3		N	-0-						86																																								
05	93	N	53	-0-	-40	-0-					53	3		N	-0-						86																																								
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC																						100566																																							
HILL, A. G. GAS UNIT																						WELL #: 2										RRCID -> 140738										COMPL. DATE 12/15/1991										TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9559 - 9840									
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						85																																								
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						85																																								
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						85																																								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						85																																								
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						85																																								
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						85																																								

JEWETT (PETTIT) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BARRON-HARTMAN GU 1														CNTY: LEON	
//CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
220903															
WELL #: 1-C RRCID -> 139006 COMPL. DATE 05/18/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9610 - 9740															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 294760 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 11530 PERF. 9434 - 9710															
12	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	522	1	1716	2	N	-0-				137
01	2604 N	2468	-0-	-136	-0-	47	1	2421	2	N	-0-				137
02	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1409	2	26	9	N	24	4	7		157
03	2232 N	486	-0-	-1746	-0-	486	2			N	-0-				157
04	2400 N	491	-0-	-1909	-0-	491	2			N	-0-				157
05	1581 N	530	-0-	-1051	-0-	530	2			N	-0-				157
HILCORP ENERGY COMPANY PULLEN															
386310															
WELL #: 1 U RRCID -> 095316 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A															
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
OGLE															
WELL #: 1 RRCID -> 238958 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 9713															
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
JEWETT (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. GUINN GAS UNIT														CNTY: LEON	
46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
090870															
WELL #: 1 RRCID -> 101087 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 10073 - 10306															
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-				107
01	527 N	513	-0-	-14	-0-	513	3			N	-0-				107
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-				107
03	465 N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-				107
04	510 N	445	-0-	-65	-0-	445	3			N	-0-				107
05	558 N	246	-0-	-312	-0-	246	3			N	-0-				107
HELMCAMP															
WELL #: 2 RRCID -> 167187 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 10193 - 10322															
12	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-				117
01	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-				117
02	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-				117
03	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-				117
04	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-				117
05	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-				117

JEWETT (TRAVIS PEAK)											CAPACITY			CNTY: LEON					
BRG LONE STAR LTD.											46335 600			NON-ASSOCIATED					
SHARP, A. L.											090870								
WELL #: 2											RRCID -> 170581			COMPL. DATE 09/05/1998			TOTAL DEPTH 10400 PERF.10148 - 10359		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	01	62 N	60	-0-	-2	-0-			60 3			N	-0-						54
02	03	62 N	50	-0-	-12	-0-			50 3			N	-0-						54
04	05	68 N	68	-0-	-0-	-0-			68 3			N	-0-						54
06	07	62 N	54	-0-	-8	-0-			54 3			N	-0-						54
08	09	60 N	53	-0-	-7	-0-			53 3			N	-0-						54
10	11	62 N	54	-0-	-8	-0-			54 3			N	-0-						54
HARCROW, S																			
WELL #: 1											RRCID -> 170847			COMPL. DATE 08/20/1998			TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9647 - 9771		
12	01	2294 N	2267	-0-	-27	-0-			2267 3			N	-0-						-0-
02	03	2294 N	2037	-0-	-257	-0-			2037 3			N	-0-						-0-
04	05	2800 N	3316	-0-	516	516			3316 3			N	-0-						-0-
06	07	3100 N	3410	-0-	310	826			3410 3			N	-0-						-0-
08	09	3000 N	2628	-0-	-372	454			2628 3			N	-0-						-0-
10	11	2667 X	2213	-0-	-454	-0-			2213 3			N	-0-						-0-
GUINN																			
WELL #: 2											RRCID -> 173168			COMPL. DATE 04/22/1999			TOTAL DEPTH 10516 PERF.10214 - 10424		
12	01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
HILL, A. G.																			
WELL #: 3											RRCID -> 177220			COMPL. DATE 04/16/2000			TOTAL DEPTH 10515 PERF.10397 - 10485		
12	01	563 N	563	-0-	-0-	-0-			563 3			N	-0-						106
02	03	651 N	484	-0-	-167	-0-			484 3			N	-0-						106
04	05	593 N	593	-0-	-0-	-0-			593 3			N	-0-						106
06	07	581 N	581	-0-	-0-	-0-			581 3			N	-0-						106
08	09	505 N	505	-0-	-0-	-0-			505 3			N	-0-						106
10	11	651 N	361	-0-	-290	-0-			361 3			N	-0-						106
MONTGOMERY, J. R.																			
WELL #: 2											RRCID -> 189503			COMPL. DATE 06/16/2002			TOTAL DEPTH 10595 PERF.10450 - 10552		
12	01	62 N	56	-0-	-6	-0-			56 3			N	-0-						28
02	03	66 N	66	-0-	-0-	-0-			66 3			N	-0-						28
04	05	62 N	62	-0-	-0-	-0-			62 3			N	-0-						28
06	07	62 N	53	-0-	-9	-0-			53 3			N	-0-						28
08	09	68 N	68	-0-	-0-	-0-			68 3			N	-0-						28
10	11	62 N	51	-0-	-11	-0-			51 3			N	-0-						28
HELMCAMP																			
WELL #: 3											RRCID -> 199628			COMPL. DATE 12/05/2003			TOTAL DEPTH 10451 PERF.10167 - 10394		
12	01	837 N	723	-0-	-114	-0-			723 3			N	-0-						103
02	03	868 N	657	-0-	-211	-0-			657 3			N	-0-						103
04	05	944 N	944	-0-	-0-	-0-			944 3			N	-0-						103
06	07	826 N	826	-0-	-0-	-0-			826 3			N	-0-						103
08	09	702 N	702	-0-	-0-	-0-			702 3			N	-0-						103
10	11	1054 N	711	-0-	-343	-0-			711 3			N	-0-						103
HELMCAMP																			
WELL #: 5											RRCID -> 265321			COMPL. DATE 11/04/2011			TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9834 - 10370		
12	01	403 N	306	-0-	-97	-0-			306 3			N	-0-						59
02	03	403 N	251	-0-	-152	-0-			251 3			N	-0-						59
04	05	336 N	302	-0-	-34	-0-			302 3			N	-0-						59
06	07	373 N	373	-0-	-0-	-0-			373 3			N	-0-						59
08	09	282 N	282	-0-	-0-	-0-			282 3			N	-0-						59
10	11	341 N	286	-0-	-55	-0-			286 3			N	-0-						59

JEWETT (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. HELMCAMP										CNTY: LEON									
//CONT.// 46335 600 //CONT.// 090870										NON-ASSOCIATED									
WELL #: 4										RRCID -> 265322									
COMPL. DATE 11/04/2011										TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9958 - 10396									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
12		651 N	413	-0-	-238	-0-	-0-	413 3					N	-0-			164		
01		527 N	396	-0-	-131	-0-	-0-	396 3					N	-0-			164		
02		570 N	570	-0-	-0-	-0-	-0-	570 3					N	-0-			164		
03		596 N	596	-0-	-0-	-0-	-0-	596 3					N	-0-			164		
04		478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	478 3					N	-0-			164		
05		620 N	494	-0-	-126	-0-	-0-	494 3					N	-0-			164		
SHARP, A. L.										WELL #: 3									
RRCID -> 266936										COMPL. DATE 11/19/2011									
TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9924 - 10387																			
12		775 N	679	-0-	-96	-0-	-0-	679 3					N	-0-			62		
01		775 N	598	-0-	-177	-0-	-0-	598 3					N	-0-			62		
02		700 N	545	-0-	-155	-0-	-0-	545 3					N	-0-			62		
03		682 N	531	-0-	-151	-0-	-0-	531 3					N	-0-			62		
04		570 N	564	-0-	-6	-0-	-0-	564 3					N	-0-			62		
05		589 N	430	-0-	-159	-0-	-0-	430 3					N	-0-			62		
HELMCAMP										WELL #: 6									
RRCID -> 266942										COMPL. DATE 11/01/2012									
TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10086 - 10314																			
12		341 N	266	-0-	-75	-0-	-0-	266 3					N	-0-			101		
01		310 N	242	-0-	-68	-0-	-0-	242 3					N	-0-			101		
02		434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	434 3					N	-0-			101		
03		337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	337 3					N	-0-			101		
04		277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	277 3					N	-0-			101		
05		496 N	293	-0-	-203	-0-	-0-	293 3					N	-0-			101		
MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT										WELL #: 4									
RRCID -> 271269										COMPL. DATE 10/07/2013									
TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9964 - 10327																			
12		577 N	577	-0-	-0-	-0-	-0-	577 3					N	-0-			131		
01		651 N	522	-0-	-129	-0-	-0-	522 3					N	-0-			131		
02		560 N	502	-0-	-58	-0-	-0-	502 3					N	-0-			131		
03		673 N	673	-0-	-0-	-0-	-0-	673 3					N	-0-			131		
04		573 N	573	-0-	-0-	-0-	-0-	573 3					N	-0-			131		
05		592 N	592	-0-	-0-	-0-	-0-	592 3					N	-0-			131		
HILL, A. G. GAS UNIT #3										WELL #: 2									
RRCID -> 272080										COMPL. DATE 12/06/2013									
TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9880 - 10450																			
12		1116 N	1091	-0-	-25	-0-	-0-	1091 3					N	-0-			76		
01		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	-0-	1155 3					N	-0-			76		
02		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	-0-	1151 3					N	-0-			76		
03		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	-0-	1242 3					N	-0-			76		
04		1080 N	950	-0-	-130	-0-	-0-	950 3					N	-0-			76		
05		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	-0-	1130 3					N	-0-			76		
SHARP, A. L.										WELL #: 4									
RRCID -> 272081										COMPL. DATE 10/19/2013									
TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10314																			
12		744 N	589	-0-	-155	-0-	-0-	589 3					N	-0-			154		
01		713 N	552	-0-	-161	-0-	-0-	552 3					N	-0-			154		
02		616 N	490	-0-	-126	-0-	-0-	490 3					N	-0-			154		
03		589 N	552	-0-	-37	-0-	-0-	482 3		70	9		N	64			218		
04		540 N	476	-0-	-64	-0-	-0-	474 3		2	9		N	2			220		
05		558 N	387	-0-	-171	-0-	-0-	384 3		3	9		N	3	157	1	66		
MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT										WELL #: 5									
RRCID -> 273296										COMPL. DATE 06/14/2014									
TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10330																			
12		620 N	544	-0-	-76	-0-	-0-	544 3					N	-0-			156		
01		620 N	513	-0-	-107	-0-	-0-	513 3					N	-0-			156		
02		532 N	475	-0-	-57	-0-	-0-	475 3					N	-0-			156		
03		595 N	595	-0-	-0-	-0-	-0-	595 3					N	-0-			156		
04		510 N	449	-0-	-61	-0-	-0-	449 3					N	-0-			156		
05		527 N	446	-0-	-81	-0-	-0-	446 3					N	-0-			156		

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870											
SHARP, A. L.		WELL #:		5	RRCID ->	273314	COMPL. DATE	06/17/2014	TOTAL DEPTH	10450 PERF. 9927 - 10322					
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
12	651 N	474	-0-	-177	-0-	474	3			N	-0-				146
01	558 N	318	-0-	-240	-0-	318	3			N	-0-				146
02	504 N	391	-0-	-113	-0-	391	3			N	-0-				146
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-				146
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-				146
05	434 N	293	-0-	-141	-0-	293	3			N	-0-				146
GUINN GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID ->	274203	COMPL. DATE	08/05/2014	TOTAL DEPTH	10600 PERF. 9968 - 10474			
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-				27
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-				27
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-				27
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-				27
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-				27
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-				27
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC					220903										
CLUTE GAS UNIT 1					WELL #:	1-T	RRCID ->	136008	COMPL. DATE	08/16/1990	TOTAL DEPTH	10600 PERF.10375 - 10444			
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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1					WELL #:	2	RRCID ->	138414	COMPL. DATE	06/18/2006	TOTAL DEPTH	11000 PERF.10073 - 10465			
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	11	1	38	2	Y	-0-				37
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-				37
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-				37
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-				37
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-				37
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-				37
BARRON-HARTMAN GU 1					WELL #:	1-T	RRCID ->	139005	COMPL. DATE	04/24/1991	TOTAL DEPTH	11000 PERF.10447 - 10524			
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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BARRON-HARTMAN GU 1					WELL #:	2	RRCID ->	178347	COMPL. DATE	06/03/2000	TOTAL DEPTH	11004 PERF. 9915 - 10862			
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	46	1	152	2	Y	-0-				-0-
01	248 N	138	-0-	-110	-0-	3	1	135	2	Y	-0-				-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-				-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-				-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-				-0-
05	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	2			Y	-0-				-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CLUTE GAS UNIT 1														
		//CONT.//		46335 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
		//CONT.//		220903										
		WELL #:		2		RRCID -> 218121		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 10905		PERF.10180 - 10788		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
01	0 N	-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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1														
		WELL #:		3		RRCID -> 218943		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 11085		PERF. 9932 - 10172		
12	3100 X	2955	-0-	-145	-0-	783 1	2163 2	Y		8	8 8			-0-
01	3100 X	2967	-0-	-133	-0-	178 1	2786 2	Y		3	3 8			-0-
02	2660 N	2423	-0-	-237	-0-	109 1	2301 2	Y		12	8 7	4 8		-0-
03	3065 N	3065	-0-	-0-	-0-	3056 2	9 9	Y		8	8 8			-0-
04	2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	2975 2	3 9	Y		3	3 8			-0-
05	2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	11 1	2981 2	Y		1	1 8			-0-
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1														
		WELL #:		4		RRCID -> 223591		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 11106		PERF.10182 - 11008		
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	33 1	108 2	Y		-0-				83
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	1 1	66 2	Y		-0-				83
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		Y		-0-				83
03	155 N	46	-0-	-109	-0-	46 2		Y		-0-				83
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 2		Y		-0-				83
05	93 N	52	-0-	-41	-0-	52 2		Y		-0-				83
CLUTE GAS UNIT 1														
		WELL #:		4		RRCID -> 225294		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10116 - 10581		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
BARRON-HARTMAN GU 1														
		WELL #:		3		RRCID -> 225623		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 11090		PERF.10325 - 10572		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
CLUTE GAS UNIT 1														
		WELL #:		5		RRCID -> 226904		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 10960		PERF. 9929 - 10766		
12	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	905 1	2972 2	Y		15	15 8			48
01	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	65 1	3360 2	Y		11	11 8			48
02	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2881 2	21 9	Y		19	12 7	7 8		48
03	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3039 2	10 9	Y		9	9 8			48
04	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3847 2	3 9	Y		3	3 8			48
05	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3699 2	1 9	Y		1	1 8			48

JEWETT (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BARRON-HARTMAN GU 1													//CONT.// 46335 600 //CONT.// 220903 WELL #: 4			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON					
													RRCID -> 227293			COMPL. DATE 11/21/2007			TOTAL DEPTH 11175			PERF.10007 - 10530					
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM							
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-		365	1	1200	2	Y	36			4	8			70							
								40	9																		
01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-		30	1	1559	2	Y	6			6	8			70							
								7	9																		
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-		1387	2	109	9	Y	99			6	8			163							
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-		1700	2		3	9	Y	3		3	8			163							
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-		1510	2		4	9	Y	4		7	7	3	8	157							
05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-		1616	2		1	9	Y	1		1	8			157							

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 1			RRCID -> 229672			COMPL. DATE 04/29/2007			TOTAL DEPTH 12280			PERF.11106 - 12208		
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-		63	1	209	2	Y	-0-							80							
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-		4	1	213	2	Y	-0-							80							
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-		206	2			Y	-0-							80							
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-		220	2			Y	-0-							80							
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-		192	2			Y	-0-							80							
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-		224	2			Y	-0-							80							

CARLISLE, J. C. GU 1													WELL #: 1			RRCID -> 230134			COMPL. DATE 11/18/2009			TOTAL DEPTH 11185			PERF. 9999 - 11021		
12	2325	N	2288	-0-	-37	-0-		531	1	1744	2	Y	12			12	8			162							
								13	9																		
01	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-		42	1	2183	2	Y	12			12	8			162							
								13	9																		
02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-		1920	2	11	9	Y	10			7	7	7	8	158							
03	1550	N	1459	-0-	-91	-0-		1451	2		8	9	Y	7		115	1	7	8	43							
04	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-		2384	2		1	9	Y	1		1	8			43							
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-		2365	2			Y	-0-							43							

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1													WELL #: 5			RRCID -> 230446			COMPL. DATE 03/29/2010			TOTAL DEPTH 11080			PERF. 9965 - 11001		
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-		67	1	222	2	Y	-0-							33							
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-		7	1	347	2	Y	-0-							33							
02	280	N	204	-0-	-76	-0-		203	2		1	9	Y	1		1	7			33							
03	279	N	66	-0-	-213	-0-		66	2			Y	-0-							33							
04	300	N	129	-0-	-171	-0-		129	2			Y	-0-							33							
05	217	N	79	-0-	-138	-0-		79	2			Y	-0-							33							

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 1			RRCID -> 230704			COMPL. DATE 08/15/2007			TOTAL DEPTH 11105			PERF.10356 - 11020		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-							

BARRON-HARTMAN GU 1													WELL #: 6			RRCID -> 232155			COMPL. DATE 09/07/2007			TOTAL DEPTH 11150			PERF.10627 - 10957		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-							

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903													
CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID -> 233364		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL	DEPTH 10890	PERF.10102	- 10820					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1736 N	1449	-0-	-0-	-287	-0-	335 1	1100 2	Y			13	13 8				-0-
01	1860 N	1823	-0-	-0-	-37	-0-	14 9	1779 2	Y			9	9 8				-0-
02	1596 N	1528	-0-	-0-	-68	-0-	34 1	12 9	Y			11	6 7	5 8			-0-
03	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	-0-	10 9	15 9	Y			14	7 8				7
04	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	-0-	1516 2	3 9	Y			3	3 8				7
05	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	-0-	1856 2	1 9	Y			1	1 8				7
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 233452		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL	DEPTH 11902	PERF.11306	- 11694					
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID -> 233453		COMPL. DATE N/A		TOTAL	DEPTH 10968	PERF. 9918	- 10819					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					23
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					23
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID -> 233455		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL	DEPTH 11190	PERF.10122	- 10992					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					61
CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID -> 233800		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL	DEPTH 10944	PERF.10164	- 10821					
12	62 N	38	-0-	-24	-0-	-0-	9 1	29 2	Y			-0-					70
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	30 2	Y			-0-					70
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	-0-	26 2		Y			-0-					70
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			Y			-0-					70
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			Y			-0-					70
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			Y			-0-					70
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID -> 234838		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL	DEPTH 11152	PERF.10638	- 11010					
12	310 N	305	-0-	-5	-0-	-0-	71 1	234 2	Y			-0-					-0-
01	310 N	303	-0-	-7	-0-	-0-	6 1	297 2	Y			-0-					-0-
02	280 N	264	-0-	-16	-0-	-0-	263 2	1 9	Y			1	1 7				-0-
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	327 2		Y			-0-					-0-
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	306 2		Y			-0-					-0-
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	298 2		Y			-0-					-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236605 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11466 - 11700														
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 M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
12	527 N	415	-0-	-112	-0-	97	1	318	2	Y	-0-			-0-
01	527 N	243	-0-	-284	-0-	5	1	238	2	Y	-0-			-0-
02	364 N	320	-0-	-44	-0-	319	2	1	9	Y	1	1	7	-0-
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-			-0-
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-			-0-
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-			-0-
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236606 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11424 - 11742														
12	527 N	382	-0-	-145	-0-	89	1	293	2	Y	-0-			100
01	434 N	381	-0-	-53	-0-	7	1	374	2	Y	-0-			100
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	487	2	1	9	Y	1	1	7	100
03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-			100
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-			100
05	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-			100
CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 241802 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10108 - 10768														
12	2728 X	2462	-0-	-266	-0-	572	1	1877	2	Y	12	7	8	170
						13	9							
01	2697 X	2330	-0-	-367	-0-	44	1	2279	2	Y	6	6	8	170
						7	9							
02	2268 N	2000	-0-	-268	-0-	1975	2	25	9	Y	23	7	7	182
03	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2603	2	6	9	Y	5	5	8	182
04	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2635	2	3	9	Y	3	3	8	182
05	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2617	2	9	9	Y	8	1	8	189
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241897 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10341 - 10972														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241900 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10242 - 10986														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241901 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11590 - 11810														
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	97	1	318	2	Y	-0-			15
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	8	1	397	2	Y	-0-			15
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	443	2	1	9	Y	1	1	7	15
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-			15
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-			15
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-			15

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243003 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10354 - 11021														
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
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	69	1	225	2	Y	-0-			62
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			62
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	275	2	1	9	Y	-0-	1 7		62
03	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2			Y	-0-			62
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-			62
05	186 N	83	-0-	-103	-0-	83	2			Y	-0-			62
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243504 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10783 - 10810														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243505 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11420 - 12391														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WATSON, HANNAH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 246795 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10931 - 12172														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CLUTE-DIEHL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 247795 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10180 - 10719														
12	5208 X	3733	-0-	-1475	-0-	926	1	2807	2	Y	-0-			-0-
01	5208 X	4865	-0-	-343	-0-	104	1	4760	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
02	4368 X	4055	-0-	-313	-0-	106	1	3935	2	Y	13	11 7	2 8	-0-
						14	9							
03	4836 X	2350	-0-	-2486	-0-	2339	2	11	9	Y	10	10 8		-0-
04	4680 X	2588	-0-	-2092	-0-	2588	2			Y	-0-			-0-
05	4836 X	3952	-0-	-884	-0-	3952	2			Y	-0-			-0-
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250990 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10708 - 11661														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			204
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-			593	2	Y	-0-			204
02	T. A.	315	-0-	315	315	315	2			Y	-0-			204
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	315					Y	-0-			204
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	315					Y	-0-			204
05	364 X	49	-0-	-315	-0-	49	2			Y	-0-			204

JEWETT (TRAVIS PEAK)														CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																												
CLUTE GAS UNIT NO. 1																												
WELL #: 9														RRCID -> 251050			COMPL. DATE 11/03/2009			TOTAL DEPTH 10970			PERF. 9923 - 10792					
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM								
0		PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	340	2	2	Y	-0-						38								
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	554	2	2	Y	-0-						38								
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	568	2	2	9	2	Y	-0-	2		2	7		38								
03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	879	2				Y	-0-						38								
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	774	2				Y	-0-						38								
05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	743	2				Y	-0-						38								
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1														WELL #: 9			RRCID -> 252448			COMPL. DATE 03/16/2009			TOTAL DEPTH 11160			PERF. 9978 - 10950		
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	5	1	18	2	2	Y	-0-						99								
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	2	Y	-0-						99								
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	17	2				Y	-0-						99								
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2				Y	-0-						99								
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	8	2				Y	-0-						99								
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2				Y	-0-						99								
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT														WELL #: 7			RRCID -> 253416			COMPL. DATE 06/14/2009			TOTAL DEPTH 11975			PERF. 10444 - 11767		
12	496 N	478	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	112	1	366	2	2	Y	-0-						97								
01	496 N	464	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	9	1	455	2	2	Y	-0-						97								
02	448 N	432	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	430	2	2	9	2	Y	-0-	2		2	7		97								
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	522	2				Y	-0-						97								
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	503	2				Y	-0-						97								
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	512	2				Y	-0-						97								
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT														WELL #: 6			RRCID -> 253507			COMPL. DATE 04/25/2009			TOTAL DEPTH 12018			PERF. 10407 - 11760		
12	1581 N	1232	-0-	-349	-0-	-0-	-0-	284	1	934	2	2	Y	13		13	8			17								
								14	9																			
01	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	1337	2	2	Y	8		8	8			17								
								9	9																			
02	1120 N	1063	-0-	-57	-0-	-0-	-0-	1053	2	10	9	9	Y	9		4	7		9	8	13							
03	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1309	2	10	9	9	Y	9		9	8			13								
04	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1255	2	3	9	9	Y	3		3	8			13								
05	1178 N	1076	-0-	-102	-0-	-0-	-0-	1075	2	1	9	9	Y	1		1	8			13								
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1														WELL #: 11			RRCID -> 254034			COMPL. DATE 04/06/2009			TOTAL DEPTH 11175			PERF. 10107 - 10993		
12	2666 N	2392	-0-	-274	-0-	-0-	-0-	556	1	1827	2	2	Y	8		8	8			52								
								9	9																			
01	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	2706	2	2	Y	2		2	8			52								
								2	9																			
*02	2184 N	2118	-0-	-66	-0-	-0-	-0-	2109	2	9	9	9	Y	8		57	7		1	8	2							
*03	2387 N	2013	-0-	-374	-0-	-0-	-0-	2009	2	4	9	9	Y	4		4	8			2								
*04	2340 N	1278	-0-	-1062	-0-	-0-	-0-	1275	2	3	9	9	Y	3		3	8			2								
*05	3100 N	3197	-0-	97	97	-0-	-0-	3196	2	1	9	9	Y	1		1	8			2								
HILCORP ENERGY COMPANY														386310														
PULLEN														WELL #: 1 L			RRCID -> 095317			COMPL. DATE 05/09/1981			TOTAL DEPTH 10300			PERF. N/A		
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	589	2				Y	-0-						33								
01	558 N	494	-0-	-64	-0-	-0-	-0-	494	2				Y	-0-						33								
02	560 N	389	-0-	-171	-0-	-0-	-0-	389	2				Y	-0-						33								
03	589 N	528	-0-	-61	-0-	-0-	-0-	528	2				Y	-0-						33								
04	480 N	329	-0-	-151	-0-	-0-	-0-	329	2				Y	-0-						33								
05	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1910	2	37	9	9	Y	34		56	1			11								

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
OGLE		WELL #:		1	RRCID -> 220485		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 10322	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2046 N	255	-0-	-1791	-0-	255	2	N	-0-	20
01	2139 N	237	-0-	-1902	-0-	237	2	N	-0-	20
02	588 N	301	-0-	-287	-0-	301	2	N	-0-	20
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	N	-0-	20
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-	20
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2	N	-0-	20
JEWETT, W. (COTTON VALLEY LIME)				46338 075	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON	
BRG LONE STAR LTD.				090870						
WILLINGHAM		WELL #:		1	RRCID -> 176910		COMPL. DATE 02/16/1999		TOTAL DEPTH 16110 PERF.15262 - 15550	
12	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3	N	-0-	-0-
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3	N	-0-	-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-	-0-
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-	-0-
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-	-0-
05	186 N	120	-0-	-66	-0-	120	3	N	-0-	-0-
JOHN AMORUSO (BOSSIER)				46770 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038						
DODDS, R. L. JR.		WELL #:		1	RRCID -> 226331		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 16500 PERF.13670 - 15665	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
DODDS, R. L., JR. "B"		WELL #:		1	RRCID -> 226333		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 16790 PERF.14726 - 15921	
12	5 X	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	-0-
01	5 X	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-	-0-
05	124 N	4	-0-	-120	-0-	4	2	N	-0-	-0-
AKINS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 226897		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 17450 PERF.14864 - 15387	
12	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2	N	-0-	-0-
01	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2	N	-0-	-0-
02	476 X	191	-0-	-285	-0-	191	2	N	-0-	-0-
03	1085 N	248	-0-	-837	-0-	248	2	N	-0-	-0-
04	1050 N	325	-0-	-725	-0-	325	2	N	-0-	-0-
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-	-0-
INGRAM, G. H. JR. "B"		WELL #:		1	RRCID -> 226929		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 17088 PERF.14020 - 16886	
12	1550 X	101	-0-	-1449	-0-	101	2	N	-0-	-0-
01	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2	N	-0-	-0-
02	1400 X	868	-0-	-532	-0-	868	2	N	-0-	-0-
03	1550 X	22	-0-	-1528	-0-	22	2	N	-0-	-0-
04	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2	N	-0-	-0-
05	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2	N	-0-	-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038							
MEADORS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226934		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 16760 PERF.15525 - 15864	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	7626 X	4082	-0-	-3544	-0-	4082 2	N	-0-	-0-
01	7626 X	2433	-0-	-5193	-0-	2433 2	N	-0-	-0-
02	6888 X	2017	-0-	-4871	-0-	2017 2	N	-0-	-0-
03	4960 X	2316	-0-	-2644	-0-	2316 2	N	-0-	-0-
04	3960 X	2573	-0-	-1387	-0-	2573 2	N	-0-	-0-
05	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4783 2	N	-0-	-0-

S. MCLEAN		WELL #: B 1		RRCID -> 228176		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16620 PERF.15920 - 15930	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

RUSSELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228876		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 16200 PERF.16046 - 16054	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

BRUNETTE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228877		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 16690 PERF.15387 - 16540	
12	9517 X	9041	-0-	-476	-0-	9041 2	N	-0-	-0-
01	9517 X	8946	-0-	-571	-0-	8946 2	N	-0-	-0-
02	8400 X	8076	-0-	-324	-0-	8076 2	N	-0-	-0-
03	9300 X	8666	-0-	-634	-0-	8666 2	N	-0-	-0-
04	9000 X	8348	-0-	-652	-0-	8348 2	N	-0-	-0-
05	9052 X	8662	-0-	-390	-0-	8662 2	N	-0-	-0-

BONNIE ANN		WELL #: 1		RRCID -> 229557		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 19030 PERF.15526 - 15752	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229894		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 18050 PERF.14447 - 16569	
12	9021 X	2161	-0-	-6860	-0-	2161 2	N	-0-	-0-
01	9190 X	9190	-0-	-0-	-0-	9190 2	N	-0-	-0-
02	5656 X	5320	-0-	-336	-0-	5320 2	N	-0-	-0-
03	8078 X	8078	-0-	-0-	-0-	8078 2	N	-0-	-0-
04	8730 X	4199	-0-	-4531	-0-	4199 2	N	-0-	-0-
05	9418 X	9418	-0-	-0-	-0-	9418 2	N	-0-	-0-

GLYNDA		WELL #: 2		RRCID -> 229923		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 16100 PERF.14410 - 15526	
12	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3297 2	N	-0-	-0-
01	2945 X	2859	-0-	-86	-0-	2859 2	N	-0-	-0-
02	2464 X	1149	-0-	-1315	-0-	1149 2	N	-0-	-0-
03	2945 X	1415	-0-	-1530	-0-	1415 2	N	-0-	-0-
04	2850 X	1585	-0-	-1265	-0-	1585 2	N	-0-	-0-
05	2945 X	992	-0-	-1953	-0-	992 2	N	-0-	-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231232		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 16450 PERF.14878 - 16027								
M	0	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
12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2		N	-0-					-0-
01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2		N	-0-					-0-
02	1008	N	1004	-0-	-4	-0-	1004	2		N	-0-					-0-
03	1767	N	618	-0-	-1149	-0-	618	2		N	-0-					-0-
04	1680	N	668	-0-	-1012	-0-	668	2		N	-0-					-0-
05	1116	N	829	-0-	-287	-0-	829	2		N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 231557		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 17000 PERF.15494 - 16414								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

REDDEN		WELL #: 1		RRCID -> 231848		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 16310 PERF.15121 - 15801								
12	4588	X	1680	-0-	-2908	-0-	1680	2		N	-0-					-0-
01	4402	X	3754	-0-	-648	-0-	3754	2		N	-0-					-0-
02	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2		N	-0-					-0-
03	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2		N	-0-					-0-
04	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2		N	-0-					-0-
05	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2		N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS		WELL #: 3		RRCID -> 231850		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 16535 PERF.15406 - 16057								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BRUNETTE, KIMBERLY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231886		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 16860 PERF.15690 - 15999								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MEADORS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 233361		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 16600 PERF.15198 - 15974								
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-					-0-
01	620	N	544	-0-	-76	-0-	544	2		N	-0-					-0-
02	616	N	531	-0-	-85	-0-	531	2		N	-0-					-0-
03	589	N	536	-0-	-53	-0-	536	2		N	-0-					-0-
04	540	N	279	-0-	-261	-0-	279	2		N	-0-					-0-
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2		N	-0-					-0-

LAXSON		WELL #: 2		RRCID -> 233362		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 16400 PERF.15036 - 15701								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038											
S. MCLEAN		WELL #: B 3		RRCID -> 234052		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16400 PERF.14838 - 16071					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	01	9 X	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
01	02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MCLEAN		WELL #: A 2		RRCID -> 234567		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320				N	NO RPT			-0-
MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 234570		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 16044 PERF.15435 - 15679					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441				N	NO RPT			-0-
MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 234572		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 17025 PERF.15410 - 15752					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SIMPSON, LEWIS		WELL #: 1		RRCID -> 237277		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 16794 PERF.16069 - 16081					
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
03	93 N	37	-0-	-56	-0-	37	2		N	-0-			-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
05	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-			-0-
MCLEAN		WELL #: A 2A		RRCID -> 238730		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16650 PERF.15307 - 15979					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 240276		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 16800 PERF.15214 - 16502					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)			//CONT.// 46770 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			//CONT.// 170038													
SIMPSON, LEWIS			WELL #: 2			RRCID -> 241419			COMPL. DATE 05/19/2008			TOTAL DEPTH 16521 PERF.16096 - 16304				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

LAXSON			WELL #: 3			RRCID -> 241441			COMPL. DATE 03/24/2008			TOTAL DEPTH 16300 PERF.15422 - 15844				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MCLEAN			WELL #: D 3			RRCID -> 241475			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 16735 PERF.15371 - 16514				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MEADORS UNIT			WELL #: 5			RRCID -> 241477			COMPL. DATE 06/01/2008			TOTAL DEPTH 16200 PERF.15895 - 15905				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

S. MCLEAN			WELL #: E 2			RRCID -> 241478			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 16375 PERF.15360 - 15982				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

LAXSON			WELL #: 4			RRCID -> 241591			COMPL. DATE 05/23/2008			TOTAL DEPTH 16146 PERF.15672 - 15779				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MCLEAN			WELL #: H 2			RRCID -> 242940			COMPL. DATE 07/09/2008			TOTAL DEPTH 16100 PERF.15794 - 15804				
12	5859	X	5330	-0-	-529	-0-	5330	2				N	-0-			-0-
01	5704	X	5405	-0-	-299	-0-	5405	2				N	-0-			-0-
02	5068	X	4662	-0-	-406	-0-	4662	2				N	-0-			-0-
03	5363	X	5053	-0-	-310	-0-	5053	2				N	-0-			-0-
04	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	2				N	-0-			-0-
05	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	2				N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)			//CONT.// 46770 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON									
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			//CONT.// 170038																		
RUSSELL UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 243421			COMPL. DATE 07/13/2009			TOTAL DEPTH 16200 PERF.15272 - 15280									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	

MCLEAN			WELL #: D 2			RRCID -> 243457			COMPL. DATE 10/15/2009			TOTAL DEPTH 16500 PERF.16166 - 16174									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	

RUSSELL UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 243460			COMPL. DATE 10/08/2008			TOTAL DEPTH 15900 PERF.14510 - 15551									
12	5952	X	1545	-0-	-4407	-0-	1545	2					N	-0-						-0-	
01	5952	X	2079	-0-	-3873	-0-	2079	2					N	-0-						-0-	
02	2912	X	1275	-0-	-1637	-0-	1275	2					N	-0-						-0-	
03	2325	X	1395	-0-	-930	-0-	1395	2					N	-0-						-0-	
04	2250	X	401	-0-	-1849	-0-	401	2					N	-0-						-0-	
05	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	2					N	-0-						-0-	

DODDS, R. L. JR.			WELL #: 2			RRCID -> 243462			COMPL. DATE 10/20/2008			TOTAL DEPTH 16700 PERF.14154 - 16599									
12	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	2					N	-0-						-0-	
01	4154	X	3919	-0-	-235	-0-	3919	2					N	-0-						-0-	
02	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2					N	-0-						-0-	
03	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	8992	2					N	-0-						-0-	
04	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	7847	2					N	-0-						-0-	
05	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	9599	2					N	-0-						-0-	

MCLEAN			WELL #: F 2			RRCID -> 243653			COMPL. DATE 12/14/2009			TOTAL DEPTH 16006 PERF.15113 - 15778									
12	9641	X	8031	-0-	-1610	-0-	8031	2					N	-0-						-0-	
01	9641	X	6912	-0-	-2729	-0-	6912	2					N	-0-						-0-	
02	7392	X	6380	-0-	-1012	-0-	6380	2					N	-0-						-0-	
03	8029	X	6119	-0-	-1910	-0-	6119	2					N	-0-						-0-	
04	7770	X	6212	-0-	-1558	-0-	6212	2					N	-0-						-0-	
05	8029	X	8020	-0-	-9	-0-	8020	2					N	-0-						-0-	

MEADORS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 244317			COMPL. DATE 05/30/2008			TOTAL DEPTH 16500 PERF.15290 - 15552									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	

MCLEAN			WELL #: H 3			RRCID -> 244329			COMPL. DATE 08/08/2008			TOTAL DEPTH 16020 PERF.14016 - 15703									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	

JOHN AMORUSO (BOSSIER)			//CONT.//		46770 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			//CONT.//		170038														
MCLEAN			WELL #:		E 3	RRCID -> 244330		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL	DEPTH 15800	PERF.14776	- 15490						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	-0-	6847	2				N	-0-					-0-	
01	6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	-0-	6823	2				N	-0-					-0-	
02	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	-0-	6148	2				N	-0-					-0-	
03	6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	-0-	6645	2				N	-0-					-0-	
04	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	-0-	6355	2				N	-0-					-0-	
05	6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	-0-	6508	2				N	-0-					-0-	

MCLEAN			WELL #:		D 4	RRCID -> 244331		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL	DEPTH 16270	PERF.16166	- 16174						
12	6789 X	2744	-0-	-4045	-0-	-0-	2744	2				N	-0-					-0-	
01	6789 X	3948	-0-	-2841	-0-	-0-	3948	2				N	-0-					-0-	
02	4900 X	3276	-0-	-1624	-0-	-0-	3276	2				N	-0-					-0-	
03	4743 X	3493	-0-	-1250	-0-	-0-	3493	2				N	-0-					-0-	
04	6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	-0-	6352	2				N	-0-					-0-	
05	6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	-0-	6591	2				N	-0-					-0-	

MCLEAN			WELL #:		A 3	RRCID -> 244332		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL	DEPTH 15944	PERF.14640	- 15642						
12	1054 N	927	-0-	-127	-0-	-0-	927	2				N	-0-					-0-	
01	1023 N	1017	-0-	-6	-0-	-0-	1017	2				N	-0-					-0-	
02	924 N	732	-0-	-192	-0-	-0-	732	2				N	-0-					-0-	
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	990 N	667	-0-	-323	-0-	-0-	667	2				N	-0-					-0-	
05	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	-0-	1121	2				N	-0-					-0-	

CORN, LOUISE UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 244580		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL	DEPTH 16560	PERF.15092	- 16170						
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-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

HANHART UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 244881		COMPL. DATE 00/00/2008		TOTAL	DEPTH 16800	PERF.14926	- 16248						
12	16895 X	16117	-0-	-778	-0-	-0-	16117	2				N	-0-					-0-	
01	16244 X	15794	-0-	-450	-0-	-0-	15794	2				N	-0-					-0-	
02	14672 X	14106	-0-	-566	-0-	-0-	14106	2				N	-0-					-0-	
03	16244 X	15077	-0-	-1167	-0-	-0-	15077	2				N	-0-					-0-	
04	15600 X	14380	-0-	-1220	-0-	-0-	14380	2				N	-0-					-0-	
05	16120 X	14862	-0-	-1258	-0-	-0-	14862	2				N	-0-					-0-	

MCLEAN			WELL #:		A 4	RRCID -> 244882		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL	DEPTH 16000	PERF.15404	- 15722						
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-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

MARTIN, MICHAEL UNIT			WELL #:		2A	RRCID -> 244949		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL	DEPTH 16100	PERF.15446	- 15675						
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

JOHN AMORUSO (BOSSIER)			//CONT.// 46770 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			//CONT.// 170038															
MCLEAN			WELL #: F 1			RRCID -> 244964			COMPL. DATE 07/18/2008			TOTAL DEPTH 16006 PERF.15768 - 15778						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-		67	2			N	-0-					-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-		79	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	584	-0-	-480	-0-		584	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					-0-
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-		1175	2			N	-0-					-0-
05	651	N	494	-0-	-157	-0-		494	2			N	-0-					-0-
BONNIE ANN			WELL #: 4			RRCID -> 247458			COMPL. DATE 10/04/2008			TOTAL DEPTH 15840 PERF.15792 - 15796						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
DODDS, R. L., JR. "B"			WELL #: 3			RRCID -> 247467			COMPL. DATE 01/06/2009			TOTAL DEPTH 16800 PERF.15948 - 16399						
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-		1187	2			N	-0-					-0-
01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-		1491	2			N	-0-					-0-
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-		1392	2			N	-0-					-0-
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-		1578	2			N	-0-					-0-
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-		1058	2			N	-0-					-0-
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-		1427	2			N	-0-					-0-
MEADORS UNIT			WELL #: 6			RRCID -> 247479			COMPL. DATE 01/13/2009			TOTAL DEPTH 16318 PERF.15864 - 15870						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
CHARLENE			WELL #: 4			RRCID -> 247480			COMPL. DATE 11/19/2009			TOTAL DEPTH 16100 PERF.15026 - 15581						
12	34817	X	34817	-0-	-0-	-0-		34817	2			N	-0-					-0-
01	34172	X	34172	-0-	-0-	-0-		34172	2			N	-0-					-0-
02	33067	X	33067	-0-	-0-	-0-		33067	2			N	-0-					-0-
03	35536	X	35536	-0-	-0-	-0-		35536	2			N	-0-					-0-
04	34023	X	34023	-0-	-0-	-0-		34023	2			N	-0-					-0-
05	34325	X	34325	-0-	-0-	-0-		34325	2			N	-0-					-0-
CHARLENE			WELL #: 1			RRCID -> 247686			COMPL. DATE 01/24/2009			TOTAL DEPTH 16100 PERF.15141 - 15718						
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
MCLEAN			WELL #: E 4			RRCID -> 247880			COMPL. DATE 02/14/2009			TOTAL DEPTH 15813 PERF.15380 - 15504						
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	2		N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-		1268	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038											
MCLEAN		WELL #: E 1		RRCID -> 247881		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14717 - 15597					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
REDDEN				WELL #: 3	RRCID -> 247931	COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15569 - 15581					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MCLEAN				WELL #: B 1	RRCID -> 248673	COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 16489 PERF.15169 - 15512					
12	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2		N	-0-			-0-
01	6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	6535	2		N	-0-			-0-
02	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2		N	-0-			-0-
03	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2		N	-0-			-0-
04	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2		N	-0-			-0-
05	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2		N	-0-			-0-
LAXSON				WELL #: 5	RRCID -> 250548	COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 15950 PERF.15416 - 15691					
12	31835 X	31835	-0-	-0-	-0-	31835	2		N	-0-			-0-
01	32096 X	32096	-0-	-0-	-0-	32096	2		N	-0-			-0-
02	26045 X	26045	-0-	-0-	-0-	26045	2		N	-0-			-0-
03	26861 X	26861	-0-	-0-	-0-	26861	2		N	-0-			-0-
04	28251 X	28251	-0-	-0-	-0-	28251	2		N	-0-			-0-
05	27980 X	27980	-0-	-0-	-0-	27980	2		N	-0-			-0-
MCLEAN				WELL #: D 1A	RRCID -> 250639	COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 16450 PERF.15512 - 16250					
12	7409 X	7184	-0-	-225	-0-	7184	2		N	-0-			-0-
01	7285 X	5345	-0-	-1940	-0-	5345	2		N	-0-			-0-
02	6608 X	4339	-0-	-2269	-0-	4339	2		N	-0-			-0-
03	7316 X	4331	-0-	-2985	-0-	4331	2		N	-0-			-0-
04	7080 X	4390	-0-	-2690	-0-	4390	2		N	-0-			-0-
05	7192 X	6821	-0-	-371	-0-	6821	2		N	-0-			-0-
MCLEAN				WELL #: F 3	RRCID -> 250647	COMPL. DATE 02/25/2009		TOTAL DEPTH 16050 PERF.15296 - 15826					
12	17143 X	9362	-0-	-7781	-0-	9362	2		N	-0-			-0-
01	17143 X	7728	-0-	-9415	-0-	7728	2		N	-0-			-0-
02	15484 X	7793	-0-	-7691	-0-	7793	2		N	-0-			-0-
03	9362 X	8771	-0-	-591	-0-	8771	2		N	-0-			-0-
04	9060 X	7753	-0-	-1307	-0-	7753	2		N	-0-			-0-
05	9362 X	7580	-0-	-1782	-0-	7580	2		N	-0-			-0-
MCLEAN				WELL #: H 1	RRCID -> 250980	COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 17025 PERF.15037 - 15765					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
MCLEAN		WELL #: A 1		RRCID -> 250984		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 16376 PERF.15290 - 15552				
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
12	496 N	307	-0-	-189	-0-	307 2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 2		N	-0-			-0-
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2		N	-0-			-0-
04	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2		N	-0-			-0-
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2		N	-0-			-0-
KRAEMER ENTERPRISES LLC		WELL #: 1		RRCID -> 250985		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15399 - 16001				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
S. MCLEAN		WELL #: C 1		RRCID -> 250987		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 16500 PERF.16110 - 16265				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
REDDEN		WELL #: 5		RRCID -> 251910		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15256 - 15892				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MCLEAN		WELL #: E 5		RRCID -> 252313		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 15975 PERF.15029 - 15710				
12	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	2482 2		N	-0-			-0-
01	1457 X	634	-0-	-823	-0-	634 2		N	-0-			-0-
02	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126 2		N	-0-			-0-
03	2480 X	759	-0-	-1721	-0-	759 2		N	-0-			-0-
04	2400 X	1931	-0-	-469	-0-	1931 2		N	-0-			-0-
05	3472 X	2204	-0-	-1268	-0-	2204 2		N	-0-			-0-
MCLEAN		WELL #: E 2		RRCID -> 252315		COMPL. DATE 06/09/2009		TOTAL DEPTH 15800 PERF.15196 - 15602				
12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2		N	-0-			-0-
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2		N	-0-			-0-
02	588 N	430	-0-	-158	-0-	430 2		N	-0-			-0-
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2		N	-0-			-0-
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 2		N	-0-			-0-
05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2		N	-0-			-0-
REDDEN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 252582		COMPL. DATE 07/04/2009		TOTAL DEPTH 15850 PERF.14784 - 15710				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
MCLEAN		WELL #: 1		RRCID -> 252695		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15828								
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
04	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
05	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
KIMBERLY BRUNETTE		WELL #: 2		RRCID -> 252700		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 16330 PERF.14708 - 16186								
12	26350 X	24667	-0-	-1683	-0-	24667	2			N	-0-					-0-
01	25885 X	25178	-0-	-707	-0-	25178	2			N	-0-					-0-
02	23800 X	21170	-0-	-2630	-0-	21170	2			N	-0-					-0-
03	26350 X	25108	-0-	-1242	-0-	25108	2			N	-0-					-0-
04	28260 X	28260	-0-	-0-	-0-	28260	2			N	-0-					-0-
05	28169 X	28169	-0-	-0-	-0-	28169	2			N	-0-					-0-
DODDS, R. L. JR. B		WELL #: 2		RRCID -> 253053		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 16300 PERF.15777 - 15783								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCLEAN		WELL #: A 6		RRCID -> 253131		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH 15950 PERF.14220 - 15448								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
CHARLENE		WELL #: 3		RRCID -> 253526		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 16052 PERF.15198 - 15692								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DODDS, R. L., JR. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 254743		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15948 - 16399								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LANDERS		WELL #: 2		RRCID -> 254912		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 16200 PERF.15007 - 15940								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON									
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038															
LOUISE CORN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 256023		COMPL. DATE 11/28/2009		TOTAL DEPTH 15875 PERF.13780 - 15676									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COULTER HOPPESS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 256042		COMPL. DATE 11/28/2009		TOTAL DEPTH 18200 PERF.16517 - 17628							
12	31930	X	16625	-0-	-15305	-0-	16625	2			N	-0-					-0-
01	30659	X	26146	-0-	-4513	-0-	26146	2			N	-0-					-0-
02	24248	X	6025	-0-	-18223	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
03	16616	X	6704	-0-	-9912	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
04	25290	X	6629	-0-	-18661	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
05	26133	X	21180	-0-	-4953	-0-	21180	2			N	-0-					-0-
DODDS, R. L. JR.				WELL #: 3		RRCID -> 256047		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 16800 PERF.14751 - 15829							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCLEAN				WELL #: E 6		RRCID -> 256236		COMPL. DATE 12/13/2009		TOTAL DEPTH 16350 PERF.14913 - 16084							
12	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	2695	-0-	-591	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
02	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	2663	-0-	-1367	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	2052	-0-	-1848	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
05	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
S. MCLEAN				WELL #: A 1		RRCID -> 256246		COMPL. DATE 10/26/2009		TOTAL DEPTH 17570 PERF.15345 - 17010							
12	5797	X	4471	-0-	-1326	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
01	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	4261	-0-	-1479	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5302	-0-	-1053	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5859	-0-	-291	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5220	-0-	-577	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
KENWOOD (COTTON VALLEY LIME)		49003 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON									
COASTAL EXPANSE OIL & GAS		161634															
BEDDINGFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 185453		COMPL. DATE 01/15/2002		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 0 - 14354									
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC NASH			//CONT.//		49003 075 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON									
			WELL #:		1	RRCID -> 154327		COMPL. DATE 11/01/1994		TOTAL	DEPTH 16060	PERF.14160	- 14468							
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
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-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
NASH			WELL #:		2	RRCID -> 171439		COMPL. DATE 10/14/1998		TOTAL	DEPTH 14558	PERF.14116	- 14476							
12	4991 X	4777	-0-	-214	-0-	55	1	4722	2	N	-0-			-0-					-0-	
01	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2			N	-0-			-0-					-0-	
02	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	230	1	4285	2	N	-0-			-0-					-0-	
03	4836 X	4727	-0-	-109	-0-	4727	2			N	-0-			-0-					-0-	
04	4680 X	4539	-0-	-141	-0-	12	1	4527	2	N	-0-			-0-					-0-	
05	4991 X	4741	-0-	-250	-0-	4741	2			N	-0-			-0-					-0-	
NASH			WELL #:		3	RRCID -> 251743		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL	DEPTH 14750	PERF.14131	- 14391							
12	848 X	848	-0-	-0-	-0-	115	1	733	2	N	-0-			-0-					-0-	
01	868 X	857	-0-	-11	-0-	515	1	342	2	N	-0-			-0-					-0-	
02	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-			-0-					-0-	
03	1116 X	528	-0-	-588	-0-	63	1	465	2	N	-0-			-0-					-0-	
04	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-			-0-					-0-	
05	1333 X	1311	-0-	-22	-0-	1311	2			N	-0-			-0-					-0-	
KIRVIN (TRAVIS PEAK) AP OPERATING, INC. LANE, T. W.			49692 750 027049		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE										
			WELL #:		2	RRCID -> 174252		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL	DEPTH 8995	PERF. 8419	- 8440							
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					-0-	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					-0-	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					-0-	
RICHARDSON, LETHA M.			WELL #:		3	RRCID -> 205609		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL	DEPTH 8900	PERF. 7226	- 7414							
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					-0-	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					-0-	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					-0-	
KIRVIN (TRAVIS PEAK,UPPER) AP OPERATING, INC. LANE, T. W.			49692 755 027049		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FREESTONE										
			WELL #:		3	RRCID -> 290810		COMPL. DATE 04/13/2021		TOTAL	DEPTH 9755	PERF. 7368	- 7431							
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					-0-	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					-0-	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					-0-	

KIRVIN, NE. (COTTON VALLEY)				49699 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
GERRED, D.E.				WELL #:	1	RRCID ->	066795	COMPL. DATE	03/11/1976	TOTAL	DEPTH	12161	PERF.10472	-	10486				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
LOPER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	202428	COMPL. DATE	05/29/2004	TOTAL	DEPTH	10787	PERF.10460	-	10618				
12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1606	2	36	9	N	33	3	8				177	
01	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2646	2	198	9	N	180	180	1				177	
02	2380	N	2225	-0-	-155	-0-	2225	2			N	-0-						177	
03	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-						177	
04	2550	N	2248	-0-	-302	-0-	2247	2	1	9	N	1						178	
05	2449	N	2026	-0-	-423	-0-	1894	2	132	9	N	120	176	1				122	
COLEMAN GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	202829	COMPL. DATE	05/29/2004	TOTAL	DEPTH	10938	PERF.10750	-	10764				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
COKER, ANN SNEED GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	211100	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL	DEPTH	10815	PERF.10449	-	10626				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
COLEMAN GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	233533	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL	DEPTH	10980	PERF.10608	-	10786				
12	434	N	196	-0-	-238	-0-	196	2			N	-0-						-0-	
01	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-						-0-	
02	336	N	195	-0-	-141	-0-	195	2			N	-0-						-0-	
03	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-						-0-	
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-						-0-	
05	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-						-0-	
MILLER, CLARA BARTON LEASE				WELL #:	1	RRCID ->	249216	COMPL. DATE	05/30/2007	TOTAL	DEPTH	10928	PERF.10553	-	10723				
12	6541	X	5955	-0-	-586	-0-	5955	2			N	-0-						127	
01	6541	X	6087	-0-	-454	-0-	5996	2	91	9	N	83						210	
02	5824	X	5347	-0-	-477	-0-	5169	2	178	9	N	162	192	1				180	
03	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	6034	2	165	9	N	150	177	1				153	
04	5880	X	5875	-0-	-5	-0-	5831	2	44	9	N	40						193	
05	6076	X	5923	-0-	-153	-0-	5886	2	37	9	N	34	190	1				37	

LAC (RODESSA)				50473 370	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.				090870								
CORBY #2 GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 171878	COMPL. DATE 11/06/1998	TOTAL DEPTH 7987	PERF. 7952 - 7962				
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
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3		Y	-0-			45
01	806 N	284	-0-	-522	-0-	284 3		Y	-0-			45
02	588 N	518	-0-	-70	-0-	516 3	2 9	Y	-0-			47
03	620 N	459	-0-	-161	-0-	459 3		Y	-0-			47
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3		Y	-0-			47
05	589 N	255	-0-	-334	-0-	255 3		Y	-0-			47
CORBY #2 GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 179730	COMPL. DATE 10/02/2000	TOTAL DEPTH 7998	PERF. 7958 - 7966				
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		Y	-0-			-0-
01	279 N	218	-0-	-61	-0-	218 3		Y	-0-			-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		Y	-0-			-0-
03	186 N	115	-0-	-71	-0-	115 3		Y	-0-			-0-
04	210 N	52	-0-	-158	-0-	52 3		Y	-0-			-0-
05	124 N	76	-0-	-48	-0-	76 3		Y	-0-			-0-
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
ELLIS "B"				WELL #: 2	RRCID -> 179494	COMPL. DATE 06/08/2000	TOTAL DEPTH 9504	PERF. 7968 - 7976				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LAC (RODESSA 8200)				50473 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.				090870								
CORBY #3 GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 177930	COMPL. DATE 05/01/1999	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 8210 - 8216				
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-			-0-
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-			-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-			-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-			-0-
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-			-0-
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3		N	-0-			-0-
LAKE TRINIDAD (RODESSA)				51599 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HENDERSON			
OPTIMUM EXPLORATION LLC				625161								
WARREN				WELL #: 1	RRCID -> 262316	COMPL. DATE 11/01/2010	TOTAL DEPTH 8219	PERF. 7116 - 7121				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
ENSERCH PROCESSING, INC.				WELL #: 5	RRCID -> 266402	COMPL. DATE 02/10/2012	TOTAL DEPTH 8930	PERF. 7020 - 7024				
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LAKE TRINIDAD (RODESSA)				//CONT.//	51599 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HENDERSON					
OPTIMUM EXPLORATION LLC				//CONT.//	625161										
WAREING				WELL #:	2	RRCID ->	267373	COMPL. DATE	06/30/2012	TOTAL DEPTH	8501	PERF.	7040 - 7044		
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
12	186 N	166	-0-	-20	-0-		166	2			Y	-0-			-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-		166	2			Y	-0-			-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-		154	2			Y	-0-			-0-
03	155 N	150	-0-	-5	-0-		150	2			Y	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-						Y	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-			-0-
LAKE WORTH (PENN. 5590)					51637 666	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TARRANT					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC					100351										
HYDE-HICKMAN WEST				WELL #:	2	RRCID ->	253691	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	8733	PERF.	4732 - 5629		
12	682 N	637	-0-	-45	-0-		637	2			N	-0-			-0-
01	682 N	631	-0-	-51	-0-		631	2			N	-0-			-0-
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-		608	2			N	-0-			-0-
03	651 N	610	-0-	-41	-0-		610	2			N	-0-			-0-
04	600 N	599	-0-	-1	-0-		599	2			N	-0-			-0-
05	682 N	556	-0-	-126	-0-		556	2			N	-0-			-0-
LEATHERMAN CREEK (SMACKOVER)					52733 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RAINS					
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.					237752										
GENGE				WELL #:	1	RRCID ->	119833	COMPL. DATE	05/21/1985	TOTAL DEPTH	13382	PERF.	12953 - 12993		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC					834365										
FEENEY HILL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	115427	COMPL. DATE	03/24/1989	TOTAL DEPTH	14055	PERF.	13148 - 13236		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LIGNITE (COTTON VALLEY LIME)					53562 075	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC					220903										
HOLMES				WELL #:	1	RRCID ->	169539	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	16260	PERF.	15692 - 16027		
12	1023 N	992	-0-	-31	-0-		992	2			N	-0-			-0-
01	1023 N	992	-0-	-31	-0-		992	2			N	-0-			-0-
02	924 N	890	-0-	-34	-0-		890	2			N	-0-			-0-
03	992 N	962	-0-	-30	-0-		962	2			N	-0-			-0-
04	960 N	919	-0-	-41	-0-		23	1	896	2	N	-0-			-0-
05	992 N	942	-0-	-50	-0-		14	1	928	2	N	-0-			-0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY SD.)										53940 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
CRATON OPERATING LLC										186717								
LIVINGSTON ESTATE GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 174387	COMPL. DATE 07/20/1999	TOTAL DEPTH 12400	PERF. 9341 - 9364			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-		47 2			N	-0-				46		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46		
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-		270 2			N	-0-				46		
03	14B2 EXT		482	-0-	482	-0-		482 2			N	-0-				46		
04	14B2 EXT		180	-0-	180	-0-		180 2			N	-0-				46		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	662	-0-					N	NO RPT				46		
LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME										53940 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
CRATON OPERATING LLC										186717								
WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 067152	COMPL. DATE 08/25/1975	TOTAL DEPTH 11150	PERF.10966 - 11020			
12	496	N	270	-0-	-226	-0-		270 2			N	-0-				33		
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-		839 2			N	-0-				33		
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-		319 2			N	-0-				33		
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-		457 2			N	-0-				33		
04	780	N	344	-0-	-436	-0-		344 2			N	-0-				33		
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT				33		
JACKSON, M. L. ESTATE										WELL #:	1	RRCID -> 068169	COMPL. DATE 12/31/1975	TOTAL DEPTH 11106	PERF.10845 - 10878			
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-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
FORD, HUGH M.										WELL #:	2	RRCID -> 173431	COMPL. DATE 03/07/1999	TOTAL DEPTH 11160	PERF.10928 - 10961			
12	2077	N	1324	-0-	-753	-0-		1324 2			N	-0-				157		
01	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-		2731 2	61 9		N	55				212		
02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-		1566 2	195 9		N	177	177 1			212		
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-		1630 2			N	-0-				212		
04	2010	N	1432	-0-	-578	-0-		1432 2			N	-0-				212		
05	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT				212		
LONG LAKE (TRAVIS PEAK)										54664 721	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON			
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC										501130								
ALEXANDER, JOHN D.										WELL #:	1	RRCID -> 182897	COMPL. DATE 05/08/2001	TOTAL DEPTH 9838	PERF. 9754 - 9784			
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-		543 2	1 9		N	1				96		
01	775	N	503	-0-	-272	-0-		502 2	1 9		N	1				97		
02	532	N	448	-0-	-84	-0-		447 2	1 9		N	1				98		
03	558	N	451	-0-	-107	-0-		450 2	1 9		N	1				99		
04	480	N	409	-0-	-71	-0-		408 2	1 9		N	1				100		
05	496	N	368	-0-	-128	-0-		367 2	1 9		N	1				101		
LOPER (BOSSIER)										54876 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BRG LONE STAR LTD.										090870								
BONNER										WELL #:	5	RRCID -> 212099	COMPL. DATE 06/08/2005	TOTAL DEPTH 12200	PERF.10961 - 11203			
12	1364	N	1320	-0-	-44	-0-		1214 3	106 9		N	96	152 1			20		
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-		1546 3	10 9		N	9				29		
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-		1322 3			N	-0-				29		
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-		1333 3			N	-0-				29		
04	1410	N	1291	-0-	-119	-0-		1291 3			N	-0-				29		
05	1457	N	1132	-0-	-325	-0-		1132 3			N	-0-				29		

LOPER (BOSSIER) BRG LONE STAR LTD. BONNER				//CONT.// 54876 050 090870 WELL #:	NON-ASSOCIATED 10	RRCID -> 226048	CAPACITY COMPL. DATE 12/11/2006				TOTAL DEPTH 12297	CNTY: FREESTONE PERF.11005 - 11943								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-		528	3				N	-0-						38
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-		506	3				N	-0-						38
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-		452	3				N	-0-						38
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-		528	3				N	-0-						38
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-		497	3				N	-0-						38
05	465 N	419	-0-	-46	-0-	-0-		419	3				N	-0-						38
BONNER				WELL #:	8	RRCID -> 246658	COMPL. DATE 11/21/2006				TOTAL DEPTH 12236	PERF.11817 - 12014								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LASMO-REYNOLDS LOPER				WELL #:	220903 1	RRCID -> 161031	COMPL. DATE 07/21/2009				TOTAL DEPTH 12500	PERF.10404 - 10798								
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-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
BONNER, TOM				WELL #:	1	RRCID -> 181114	COMPL. DATE 01/16/2001				TOTAL DEPTH 12000	PERF.10626 - 10858								
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-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
WOOD				WELL #:	1	RRCID -> 181356	COMPL. DATE 02/19/2001				TOTAL DEPTH 12000	PERF.10622 - 10784								
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-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
WOLENS HEIRS				WELL #:	3	RRCID -> 188433	COMPL. DATE 01/16/2002				TOTAL DEPTH 12150	PERF.10904 - 11094								
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-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-

LOPER (BOSSIER) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, TOM				//CONT.// WELL #:	54876 050 220903 2	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
						RRCID ->	189400	COMPL.	DATE	06/13/2002	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.	10754 - 11024						
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
01	02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02	03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
04	05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
WOOD							WELL #:	3	RRCID ->	190084	COMPL.	DATE	07/24/2002	TOTAL	DEPTH	11946	PERF.	10688 - 11820			
12	01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1383	2	N	20					20	
										22	9										
01	02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	174	1	1202	2	N	-0-					20	
02		1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	1127	2	N	2		2	7		20	
										2	9										
03	04	1395	N	901	-0-	-494	-0-	-0-	-0-	77	1	824	2	N	-0-					20	
04		1320	N	124	-0-	-1196	-0-	-0-	-0-	13	1	110	2	N	1		1	7		20	
										1	9										
05		1395	N	147	-0-	-1248	-0-	-0-	-0-	12	1	135	2	N	-0-					20	
BONNER, ANDY							WELL #:	1	RRCID ->	190480	COMPL.	DATE	04/27/2002	TOTAL	DEPTH	12075	PERF.	10840 - 11924			
12	01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
OSBORN							WELL #:	1	RRCID ->	190623	COMPL.	DATE	09/09/2002	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.	10732 - 10954			
12	01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
LOPER							WELL #:	3	RRCID ->	190931	COMPL.	DATE	09/19/2002	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.	10660 - 10800			
12	01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
PYRAMID LAND							WELL #:	3	RRCID ->	190961	COMPL.	DATE	09/04/2002	TOTAL	DEPTH	11996	PERF.	10858 - 10996			
12	01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

LOPER (BOSSIER)			//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903														
PYRAMID LAND			WELL #:		2	RRCID -> 191391		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL	DEPTH	12005	PERF.10808	- 11046					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	* M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-
OSBORN			WELL #:		2	RRCID -> 192535		COMPL. DATE 12/04/2002		TOTAL	DEPTH	12000	PERF.10630	- 10750					
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-
PYRAMID LAND			WELL #:		4	RRCID -> 193609		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL	DEPTH	12084	PERF.10706	- 10966					
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-
OSBORN			WELL #:		3	RRCID -> 194644		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL	DEPTH	12005	PERF.10592	- 11864					
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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-
LOPER			WELL #:		4	RRCID -> 197305		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL	DEPTH	12025	PERF.10596	- 10854					
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-
LOPER			WELL #:		5	RRCID -> 197389		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL	DEPTH	12000	PERF.10554	- 10762					
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-
BONNER, TOM			WELL #:		3	RRCID -> 197426		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL	DEPTH	12000	PERF.10670	- 10914					
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-

LOPER (BOSSIER) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PYRAMID LAND				//CONT.// //CONT.// WELL #:	54876 050 220903 5	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
						RRCID ->	198156	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL	DEPTH	12100	PERF.	10740 - 10874			
M 0	ALLOW CODE	GAS 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		
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-		
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
OSBORN				WELL #:	4	RRCID ->	200842	COMPL. DATE	02/22/2004	TOTAL	DEPTH	12103	PERF.	10958 - 11076			
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-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
PYRAMID LAND				WELL #:	6	RRCID ->	201263	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL	DEPTH	12185	PERF.	10940 - 11184			
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-		
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
LOPER				WELL #:	6	RRCID ->	201521	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL	DEPTH	12050	PERF.	10520 - 10884			
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-		
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
WOOD				WELL #:	5	RRCID ->	202349	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.	10628 - 11861			
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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27		
BONNER, ANDY				WELL #:	2	RRCID ->	202749	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL	DEPTH	12030	PERF.	10848 - 11869			
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-		5	1	98	2	N	-0-			57		
01	496 N	1	-0-	-495	-0-		1	2			N	-0-			57		
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-		29	1	217	2	N	-0-			57		
03	93 N	80	-0-	-13	-0-		7	1	73	2	N	-0-			57		
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-			57		
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-			57		
WOOD				WELL #:	4	RRCID ->	202811	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL	DEPTH	11960	PERF.	10684 - 11752			
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		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			34		

LOPER (BOSSIER) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, TOM				//CONT.// 54876 050 220903 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE								
				4		RRCID -> 202910		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10648 - 10844								
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
OSBORN				WELL #:		6	RRCID -> 203653	COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10630 - 10774								
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
OSBORN				WELL #:		5	RRCID -> 203887	COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10659 - 11026								
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-	
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
PYRAMID LAND				WELL #:		8	RRCID -> 203911	COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 12186		PERF.10990 - 11208								
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-	
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
WOOD				WELL #:		6	RRCID -> 205513	COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 11945		PERF.10707 - 11756								
12	847	N	847	-0-	-0-		-0-	40	1	785	2	N	20						68	
								22	9											
01	868	N	868	-0-	-0-		-0-	108	1	749	2	N	10						78	
								11	9											
02	786	N	786	-0-	-0-		-0-	92	1	690	2	N	4	2	7	2	8		78	
								4	9											
03	868	N	868	-0-	-0-		-0-	73	1	781	2	N	13						91	
								14	9											
04	640	N	640	-0-	-0-		-0-	69	1	561	2	N	9	1	7	1	8		98	
								10	9											
05	800	N	800	-0-	-0-		-0-	64	1	736	2	N	-0-						98	
PYRAMID LAND				WELL #:		9	RRCID -> 210441	COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11018 - 11255								
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-	
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	

LOPER (BOSSIER) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LOPER				//CONT.// //CONT.// WELL #:	54876 050 220903 7	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
						RRCID ->	212732	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL	DEPTH	12032	PERF.10534	-	10831				
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WOOD						WELL #:	7	RRCID ->	215754	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL	DEPTH	11975	PERF.10828	-	10838		
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WOOD						WELL #:	8	RRCID ->	217706	COMPL. DATE	08/13/2005	TOTAL	DEPTH	11950	PERF.10702	-	10776		
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BONNER, ANDY						WELL #:	3	RRCID ->	217791	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL	DEPTH	12227	PERF.11096	-	11160		
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WOOD						WELL #:	10	RRCID ->	217894	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL	DEPTH	12075	PERF.11160	-	11210		
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WOOD						WELL #:	9	RRCID ->	218060	COMPL. DATE	12/23/2005	TOTAL	DEPTH	12100	PERF.10784	-	10958		
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOM BONNER						WELL #:	5	RRCID ->	218853	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL	DEPTH	11900	PERF.10510	-	10814		
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903													
WOOD		WELL #:		15	RRCID -> 218859		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL	DEPTH 12228	PERF.10943	- 11019					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WOOD		WELL #:		13	RRCID -> 219218		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL	DEPTH 11907	PERF.10666	- 10770					
12	01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BONNER, ANDY		WELL #:		5	RRCID -> 219221		COMPL. DATE 11/27/2005		TOTAL	DEPTH 12155	PERF.10937	- 11038					
12	01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WOOD		WELL #:		2	RRCID -> 219817		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL	DEPTH 11950	PERF.10782	- 10853					
12	01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BONNER, ANDY		WELL #:		4	RRCID -> 220215		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL	DEPTH 12158	PERF.10965	- 11170					
12	01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WOOD		WELL #:		12	RRCID -> 220662		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL	DEPTH 11948	PERF.10689	- 11521					
12	01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPER (BOSSIER)			//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903													
WOOD			WELL #:		14	RRCID ->	220690	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10666	-	10670				
M	0	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
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-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
WOOD			WELL #:		16	RRCID ->	221517	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	12180	PERF.10920	-	11074				
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-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
WOOD			WELL #:		17	RRCID ->	222487	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	12150	PERF.10909	-	11083				
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-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
WOOD			WELL #:		11	RRCID ->	225543	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	12321	PERF.11112	-	11265				
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-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
OSBORN			WELL #:		7	RRCID ->	230058	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	12282	PERF.10743	-	11370				
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
BONNER, TOM			WELL #:		6	RRCID ->	272351	COMPL. DATE	12/26/2013	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10538	-	10790				
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-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
PYRAMID LAND			WELL #:		7	RRCID ->	276964	COMPL. DATE	04/17/2012	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10480	-	10641				
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LOPER (BOSSIER)														CNTY: FREESTONE	
PHILLIPS, JACK L. CO.															
ALBERT CYRUS ESTATE															
GAS UNIT															
WELL #:															
54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
663109															
RRCID -> 282155 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11766 PERF.10420 - 11646															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STROUD PETROLEUM, INC.															
BONNER															
WELL #:															
828082															
RRCID -> 199233 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11080 - 11160															
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BONNER															
WELL #:															
2 RRCID -> 201527 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 11195															
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BONNER															
WELL #:															
3 RRCID -> 204549 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 11258															
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
VALENT OPERATING COMPANY															
MITCHELL-WILLIAMS TRUST															
WELL #:															
881167															
RRCID -> 193277 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11242															
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MITCHELL-WILLIAMS TRUST															
WELL #:															
2 RRCID -> 197936 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11230															
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167						
MITCHELL - WILLIAMS TRUST		WELL #:		3	RRCID -> 213584		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 12154 PERF.10976 - 11170	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LOPER (COTTON VALLEY LIME)				54876 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
BRG LONE STAR LTD.				090870						
BONNER		WELL #:		1	RRCID -> 198154		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11080 - 12082	
12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 3		N	-0-	32
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3		N	-0-	32
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3		N	-0-	32
03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 3		N	-0-	32
04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3		N	-0-	32
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3		N	-0-	32
BONNER		WELL #:		2	RRCID -> 200673		COMPL. DATE 05/31/2004		TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 12103	
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-	65
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-	65
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-	65
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-	65
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-	65
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3		N	-0-	65
BONNER		WELL #:		3	RRCID -> 203875		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 12092	
12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	834 3	30 9	N	27	57
01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 3		N	-0-	57
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3		N	-0-	57
03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 3		N	-0-	57
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 3		N	-0-	57
05	775 N	679	-0-	-96	-0-	679 3		N	-0-	57
BONNER		WELL #:		4	RRCID -> 207237		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 12203 PERF.11729 - 11980	
12	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	920 3	146 9	N	133	34
01	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 3		N	-0-	34
02	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 3		N	-0-	34
03	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 3		N	-0-	34
04	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 3		N	-0-	34
05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 3		N	-0-	34
BONNER		WELL #:		5	RRCID -> 209661		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11764 - 11960	
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) BRG LONE STAR LTD. BONNER										//CONT.// 54876 225 //CONT.// 090870 WELL #: 7	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
											RRCID -> 220490	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 12200	PERF.10996	- 11220	
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	
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-					23	
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	-0-	675	3		N	-0-					23	
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-					23	
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	-0-	666	3		N	-0-					23	
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	-0-	653	3		N	-0-					23	
05	589	N	538	-0-	-51	-0-	-0-	538	3		N	-0-					23	
BONNER										WELL #: 6	RRCID -> 220513	COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL	DEPTH 12500	PERF.11011	- 11964	
12	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	-0-	1099	3		N	-0-					37	
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	-0-	1329	3		N	-0-					37	
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	-0-	1109	3		N	-0-					37	
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	-0-	1126	3		N	-0-					37	
04	1200	N	1137	-0-	-63	-0-	-0-	1137	3		N	-0-					37	
05	1240	N	996	-0-	-244	-0-	-0-	996	3		N	-0-					37	
BONNER										WELL #: 9	RRCID -> 224810	COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL	DEPTH 12300	PERF.11000	- 12060	
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-					41	
01	155	N	74	-0-	-81	-0-	-0-	74	3		N	-0-					41	
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-					41	
03	248	N	223	-0-	-25	-0-	-0-	223	3		N	-0-					41	
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-					41	
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-					41	
BONNER										WELL #: 8	RRCID -> 246657	COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL	DEPTH 12236	PERF.10723	- 10814	
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-					59	
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-					59	
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-					59	
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	-0-	181	3		N	-0-					59	
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	-0-	166	3		N	-0-					59	
05	186	N	128	-0-	-58	-0-	-0-	128	3		N	-0-					59	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LOPER										220903 WELL #: 2	RRCID -> 172505	COMPL. DATE 12/14/1998		TOTAL	DEPTH 11800	PERF.11547	- 11720	
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-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
WOOD										WELL #: 1	RRCID -> 183882	COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL	DEPTH 12000	PERF.10622	- 11628	
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-				83	
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	87	2	N	-0-				83	
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	-0-	3	1	26	2	N	-0-				83	
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	N	-0-				83	
04	90	N	54	-0-	-36	-0-	-0-	6	1	48	2	N	-0-				83	
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	219	2	N	-0-				83	

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WOLENS HEIRS												CPTY: FREESTONE															
//CONT.// 54876 225 //CONT.// 220903 WELL #: 3												CAPACITY															
RRCID -> 185379												COMPL. DATE 03/22/2002				TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11916											
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE										
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	18	1	364	2	N	129					129										
							142	9																			
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	48	1	335	2	N	-0-					129										
02	364	N	348	-0-	-16	-0-	41	1	306	2	N	1	1	7			129										
							1	9																			
03	496	N	380	-0-	-116	-0-	33	1	347	2	N	-0-					129										
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	40	1	323	2	N	-0-					129										
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	30	1	342	2	N	-0-					129										
BONNER, ANDY												WELL #: 1				RRCID -> 187939				COMPL. DATE 04/27/2002				TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924			
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	31	1	621	2	N	2					97										
							2	9																			
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	78	1	540	2	N	-0-					97										
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	66	1	497	2	N	1	1	7			97										
							1	9																			
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	56	1	602	2	N	-0-					97										
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	63	1	515	2	N	24	1	7			120										
							26	9																			
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	46	1	538	2	N	-0-					120										
BONNER, TOM												WELL #: 2				RRCID -> 189259				COMPL. DATE 11/22/2002				TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 11870			
12	3348	X	2820	-0-	-528	-0-	164	1	2639	2	N	15					172										
							17	9																			
01	3627	X	564	-0-	-3063	-0-	98	1	466	2	N	-0-	152	1			20										
02	3276	X	530	-0-	-2746	-0-	86	1	435	2	N	8	5	7			23										
							9	9																			
03	3627	X	2306	-0-	-1321	-0-	225	1	2075	2	N	5					28										
							6	9																			
04	3510	X	2887	-0-	-623	-0-	340	1	2529	2	N	16	2	7			42										
							18	9																			
05	2821	X	2765	-0-	-56	-0-	248	1	2514	2	N	3					45										
							3	9																			
OSBORN												WELL #: 1				RRCID -> 189502				COMPL. DATE 03/09/2003				TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 11158			
12	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	225	1	4448	2	N	10					27										
							11	9																			
01	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	729	1	5041	2	N	1					28										
							1	9																			
02	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	559	1	4179	2	N	10	10	7			28										
							11	9																			
03	4557	X	2925	-0-	-1632	-0-	250	1	2673	2	N	2					30										
							2	9																			
04	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	625	1	5104	2	N	12	2	7			40										
							13	9																			
05	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	454	1	5258	2	N	2					42										
							2	9																			
LOPER												WELL #: 3				RRCID -> 190495				COMPL. DATE 07/03/2003				TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 11712			
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	85					85										
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					85										
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85										
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85										
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85										
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85										

07/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 758

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PYRAMID LAND				//CONT.// //CONT.// WELL #:	54876 225 220903 3	NON-ASSOCIATED RRCID -> 190644		CAPACITY COMPL. DATE 11/18/2002				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 11860						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PYRAMID LAND				WELL #:	2	RRCID -> 190927	COMPL. DATE 11/03/2002	TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11840										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	3	3	2			N	-0-					21
02	14B2 EXT	594	-0-	594	597	70	1	524	2			N	-0-					21
03	14B2 EXT	150	-0-	150	747	13	1	137	2			N	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	747							N	-0-					21
05	747 X	-0-	-0-	-747	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

OSBORN				WELL #:	2	RRCID -> 191143	COMPL. DATE 03/17/2003	TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 11744										
12	589 N	586	-0-	-3	-0-	28	1	558	2	N		-0-						27
01	589 N	549	-0-	-40	-0-	69	1	480	2	N		-0-						27
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	57	1	424	2	N		1	1	7				27
						1	9											
03	589 N	532	-0-	-57	-0-	46	1	486	2	N		-0-						27
04	540 N	513	-0-	-27	-0-	56	1	457	2	N		-0-						27
05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	42	1	488	2	N		-0-						27

HOLLOWAY, J. GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 192431	COMPL. DATE 12/20/2002	TOTAL DEPTH 11806 PERF.11502 - 11512										
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONNER, TOM				WELL #:	3	RRCID -> 193606	COMPL. DATE 08/08/2003	TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 11692										
12	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1607	2	N	28					28
								31	9									
01	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	292	1	2017	2	N	2					30
								2	9									
02	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	226	1	1690	2	N	24	4	7			50
								26	9									
03	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	172	1	1838	2	N	10					60
								11	9									
04	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	205	1	1675	2	N	10	2	7	1	8	67
								11	9									
05	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	1646	2	N	6					73
								7	9									

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PYRAMID LAND				//CONT.// //CONT.// WELL #:	54876 225 220903 4	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE						
						RRCID ->	193608	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL	DEPTH	12084	PERF.	10706	-	11874			
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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	12546	X	12546	-0-	-0-	-0-			856 274	1 9	11416	2	N	249	192	1			214
01	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-			1772 142	1 9	10355	2	N	129	193	1			150
02	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-			1521 246	1 9	9488	2	N	224	23	7	2	8	349
03	12203	X	12203	-0-	-0-	-0-			1297 43	1 9	10863	2	N	39	194	1			194
04	11947	X	11947	-0-	-0-	-0-			1527 155	1 9	10265	2	N	141	10	7	1	8	324
05	11946	X	11946	-0-	-0-	-0-			1197 121	1 9	10628	2	N	110	194	1			240
LOPER					WELL #:	4	RRCID ->	194638	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL	DEPTH	12025	PERF.	10854	-	11690		
12	1240	N	948	-0-	-292	-0-			75 9	1 9	864	2	N	8					80
01	1271	N	1157	-0-	-114	-0-			172 8	1 9	977	2	N	7					87
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-			154 11	1 9	940	2	N	10	2	7			95
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-			147 17	1 9	1238	2	N	15					110
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-			154 3	1 9	1009	2	N	3	1	7			112
05	1209	N	889	-0-	-320	-0-			98 11	1 9	780	2	N	10					122
PYRAMID LAND					WELL #:	5	RRCID ->	194645	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL	DEPTH	12100	PERF.	10740	-	11790		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					34
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					34
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					34
WOOD					WELL #:	4	RRCID ->	196274	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL	DEPTH	11960	PERF.	11542	-	11752		
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-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
LOPER					WELL #:	5	RRCID ->	197283	COMPL. DATE	09/16/2003	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.	10554	-	11650		
12	1085	N	880	-0-	-205	-0-			72	1	808	2	N	-0-					58
01	1116	N	1044	-0-	-72	-0-			159	1	885	2	N	-0-					58
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-			153 6	1 9	933	2	N	5	2	7	1	8	60
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-			136 3	1 9	1118	2	N	3					63
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-			161 7	1 9	1068	2	N	6	1	7	1	8	67
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-			138 9	1 9	1234	2	N	8					75

LOPER (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	54876 225	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903															
BONNER, ANDY				WELL #:	2	RRCID -> 197709		COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL DEPTH 12030		PERF.11675 - 11869								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WOOD				WELL #:	5	RRCID -> 199248		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11489 - 11861								
12	01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WOOD				WELL #:	3	RRCID -> 200353		COMPL. DATE 07/21/2002		TOTAL DEPTH 11946		PERF.11500 - 11820								
12	01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PYRAMID LAND				WELL #:	6	RRCID -> 200622		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 12185		PERF.10940 - 11942								
12	01	31 N	11	-0-	-20	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-						47	
01	02	7 N	3	-0-	-4	-0-	-0-	3	2			N	-0-						47	
02	03	28 N	5	-0-	-23	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-						47	
03	04	11 N	10	-0-	-1	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-						47	
04	05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-						47	
05		5 N	4	-0-	-1	-0-	-0-	4	2			N	-0-						47	
LOPER				WELL #:	6	RRCID -> 201508		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 12050		PERF.10520 - 11624								
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47	
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47	
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47	
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47	
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47	
PYRAMID LAND				WELL #:	8	RRCID -> 202427		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 12186		PERF.10990 - 12096								
12	01	1085 N	1014	-0-	-71	-0-	-0-	78	1	936	2	N	-0-						84	
01	02	1116 N	812	-0-	-304	-0-	-0-	130	1	682	2	N	-0-						84	
02		980 N	917	-0-	-63	-0-	-0-	133	1	782	2	N	2	2	7				84	
03	04	1023 N	1009	-0-	-14	-0-	-0-	115	1	894	2	N	-0-						84	
04	05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	856	2	N	1	1	7				84	
05		1023 N	1011	-0-	-12	-0-	-0-	109	1	902	2	N	-0-						84	

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HOLLOWAY, J. GAS UNIT												CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 220903															
WELL #: 2 RRCID -> 202481 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 11716															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BONNER, TOM												WELL #: 4 RRCID -> 202909 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 11671			
12	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	58	1	1141	2	N	7				116
						8	9								
01	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	172	1	1187	2	N	-0-				116
02	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	120	1	897	2	N	6	3	7		119
						7	9								
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	47	1	502	2	N	-0-				119
04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	113	1	921	2	N	-0-				119
05	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	125	1	1452	2	N	10				129
						11	9								
OSBORN												WELL #: 5 RRCID -> 203873 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11750			
12	651 N	622	-0-	-29	-0-	30	1	591	2	N	1				69
						1	9								
01	682 N	649	-0-	-33	-0-	82	1	567	2	N	-0-				69
02	616 N	588	-0-	-28	-0-	69	1	516	2	N	3	1	7	2	69
						3	9								
03	649 N	649	-0-	-0-	-0-	55	1	591	2	N	3				72
						3	9								
04	630 N	622	-0-	-8	-0-	67	1	545	2	N	9	1	8		80
						10	9								
05	651 N	634	-0-	-17	-0-	50	1	584	2	N	-0-				80
WOOD												WELL #: 6 RRCID -> 203905 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11552 - 11756			
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-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ROBINSON, J. UNIT												WELL #: 1 RRCID -> 203975 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11777 - 11965			
12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	34	1	665	2	N	-0-				120
01	905 N	905	-0-	-0-	-0-	112	1	776	2	N	15				135
						17	9								
02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	83	1	618	2	N	1	1	7		135
						1	9								
03	871 N	871	-0-	-0-	-0-	73	1	781	2	N	15				150
						17	9								
04	690 N	671	-0-	-19	-0-	72	1	591	2	N	7	1	7	1	155
						8	9								
05	713 N	676	-0-	-37	-0-	53	1	615	2	N	7				162
						8	9								

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PYRAMID LAND				//CONT.// //CONT.// WELL #:	54876 225 220903 9	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE					
						RRCID ->	210440	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL	DEPTH	12300	PERF.	11844	-	11954		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
LOPER					WELL #:	7	RRCID ->	215142	COMPL. DATE	08/16/2005	TOTAL	DEPTH	12032	PERF.	10534	-	11738	
12	1550 N	1313	-0-	-237	-0-	63	1	1244	2	N	5							135
						6	9											
01	1426 N	1238	-0-	-188	-0-	156	1	1080	2	N	2							137
						2	9											
02	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	159	1	1189	2	N	12			3	7			146
						13	9											
03	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	127	1	1353	2	N	11							157
						12	9											
04	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	201	1	1640	2	N	1			1	7			157
						1	9											
05	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	131	1	1521	2	N	-0-							157
J. HOLLOWAY GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID ->	215154	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL	DEPTH	11860	PERF.	11563	-	11568	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WOOD					WELL #:	7	RRCID ->	215752	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL	DEPTH	11975	PERF.	10828	-	11820	
12	403 N	374	-0-	-29	-0-	18	1	356	2	N	-0-							-0-
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	69	1	481	2	N	-0-							-0-
02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	77	1	577	2	N	1			1	7			-0-
						1	9											
03	800 N	800	-0-	-0-	-0-	69	1	731	2	N	-0-							-0-
04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	113	1	920	2	N	1			1	7			-0-
						1	9											
05	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	82	1	949	2	N	-0-							-0-
BONNER, TOM					WELL #:	1	RRCID ->	216735	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.	10626	-	11561	
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	9	2	47	9	N	43							43
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-							43
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	1	1			N	-0-							43
03	62 N	8	-0-	-54	-0-	1	1	8	2	N	-0-							43
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-							43
05	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-							43

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WOOD				//CONT.// //CONT.// WELL #:	54876 225 220903 8	NON-ASSOCIATED RRCID -> 217705		CAPACITY COMPL. DATE 08/11/2005				TOTAL DEPTH 11950	CNTY: FREESTONE PERF.10702 - 11719				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2790 X	910	-0-	-1880	-0-	72	1	816	2	N		20					20
01	2790 X	576	-0-	-2214	-0-	100	1	474	2	N		2					22
02	952 X	940	-0-	-12	-0-	135	1	801	2	N		4	1	7			25
03	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	119	1	940	2	N		5					30
04	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	334	1	2486	2	N		2	1	7	1	8	30
05	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	122	1	1056	2	N		-0-					30
BONNER, ANDY				WELL #:	3	RRCID -> 217789		COMPL. DATE 08/30/2005				TOTAL DEPTH 12227	PERF.10576 - 12016				
12	13 N	2	-0-	-11	-0-	2	2			N		-0-					50
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N		-0-					50
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N		-0-					50
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N		-0-					50
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	N		-0-					50
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N		-0-					50
WOOD				WELL #:	10	RRCID -> 217895		COMPL. DATE 10/24/2005				TOTAL DEPTH 12075	PERF.11160 - 11954				
12	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	111	1	1593	2	N		-0-					205
01	2449 N	1406	-0-	-1043	-0-	205	1	1201	2	N		-0-					205
02	2156 N	1211	-0-	-945	-0-	167	1	1040	2	N		4	4	7			205
03	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	266	1	2511	2	N		-0-					205
04	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	341	1	2542	2	N		3	2	7	1	8	205
05	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	199	1	1949	2	N		-0-					205
WOOD				WELL #:	9	RRCID -> 218062		COMPL. DATE 12/12/2005				TOTAL DEPTH 12100	PERF.10784 - 11846				
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					65
WOOD				WELL #:	13	RRCID -> 218659		COMPL. DATE 03/23/2006				TOTAL DEPTH 11907	PERF.10666 - 11778				
12	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	134	1	2043	2	N		-0-					147
01	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	346	1	2181	2	N		-0-					147
02	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	313	1	2130	2	N		7	5	7			149
03	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	218	1	1996	2	N		1					150
04	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	219	1	1547	2	N		2	2	7			150
05	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	170	1	1615	2	N		-0-					150

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC TOM BONNER		//CONT.// 54876 225 //CONT.// 220903 WELL #: 5		NON-ASSOCIATED RRCID -> 218854		CAPACITY COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10510 - 11596		CNTY: FREESTONE				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	1			N	-0-					54
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	63	1	222	2	N	-0-					54
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	98	1	521	2	N	-0-					54
03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	99	1	724	2	N	-0-					54
04	797 N	797	-0-	-0-	-0-	114	1	682	2	N	1	1	7			54
						1	9									
05	845 N	845	-0-	-0-	-0-	96	1	749	2	N	-0-					54
WOOD																
		WELL #: 15		RRCID -> 218860		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 12228		PERF.10943 - 11925						
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	2	N	-0-					20
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	33	1	229	2	N	-0-					20
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	31	1	232	2	N	-0-					20
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	25	1	263	2	N	-0-					20
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	31	1	250	2	N	-0-					20
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	22	1	256	2	N	-0-					20
BONNER, ANDY																
		WELL #: 5		RRCID -> 219220		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 12155		PERF.10937 - 11913						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WOOD																
		WELL #: 2		RRCID -> 219816		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10782 - 11757						
12	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	111	1	1577	2	N	-0-					117
01	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	219	1	1299	2	N	-0-					117
02	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	189	1	1200	2	N	3	3	7			117
						3	9									
03	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	193	1	1730	2	N	-0-					117
04	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	215	1	1509	2	N	2	2	7			117
						2	9									
05	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	161	1	1508	2	N	-0-					117
BONNER, ANDY																
		WELL #: 4		RRCID -> 220213		COMPL. DATE 09/26/2005		TOTAL DEPTH 12158		PERF.10630 - 11766						
12	62 N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	2	N	-0-					77
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					77
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					77
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
J. WATSON																
		WELL #: 1		RRCID -> 220467		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10936 - 11779						
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WOOD				//CONT.// //CONT.//	54876 225 220903	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
				WELL #:	12	RRCID -> 220661				COMPL. DATE 05/30/2006				TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 11521							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
12	682	N	380	-0-		-302		-0-		15 74	1 9	291	2	N	67				67		
01	682	N	209	-0-		-473		-0-		26	1	183	2	N	-0-				67		
02	364	N	191	-0-		-173		-0-		22	1	168	2	N	1	1	7		67		
03	375	N	375	-0-		-0-		-0-		32	1	343	2	N	-0-				67		
04	341	N	341	-0-		-0-		-0-		37	1	304	2	N	-0-				67		
05	277	N	277	-0-		-0-		-0-		22	1	255	2	N	-0-				67		
WOOD								WELL #:	14	RRCID -> 220689				COMPL. DATE 04/08/2006				TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 11756			
12	1182	N	1182	-0-		-0-		-0-		86 3	1 9	1093	2	N	3				139		
01	1418	N	1418	-0-		-0-		-0-		199	1	1161	2	N	53				192		
02	1145	N	1145	-0-		-0-		-0-		58 160	9 1	983	2	N	2	2	7		192		
03	1430	N	1430	-0-		-0-		-0-		2 151	9 1	1279	2	N	-0-				192		
04	1412	N	1412	-0-		-0-		-0-		179	1	1218	2	N	14	163	1	1	7	42	
05	1615	N	1615	-0-		-0-		-0-		15 157	9 1	1457	2	N	1				43		
J. HOLLOWAY GAS UNIT								WELL #:	8	RRCID -> 221091				COMPL. DATE 05/15/2006				TOTAL DEPTH 11960 PERF.11536 - 11561			
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-		
05	SWR 10		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-		
J. HOLLOWAY GAS UNIT								WELL #:	7	RRCID -> 221379				COMPL. DATE 04/18/2006				TOTAL DEPTH 12100 PERF.11628 - 11636			
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-		
05	SWR 10		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-		
WOOD								WELL #:	16	RRCID -> 221516				COMPL. DATE 08/07/2006				TOTAL DEPTH 12180 PERF.10920 - 11947			
12	847	N	847	-0-		-0-		-0-		34 140	1 9	673	2	N	127				127		
01	713	N	690	-0-		-23		-0-		87	1	603	2	N	-0-				127		
02	672	N	617	-0-		-55		-0-		73 1	1 9	543	2	N	1	1	7		127		
03	806	N	457	-0-		-349		-0-		39	1	418	2	N	-0-				127		
04	677	N	677	-0-		-0-		-0-		74	1	603	2	N	-0-				127		
05	753	N	753	-0-		-0-		-0-		60	1	693	2	N	-0-				127		

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WOOD				//CONT.// //CONT.// WELL #:	54876 225 220903 17	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE						
						RRCID ->	222485	COMPL.	DATE 08/08/2006	TOTAL	DEPTH	12150	PERF.10909	-	11913				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	527	N	444	-0-	-0-	-83	-0-	-0-	21	1	423	2	N	-0-					74
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	419	2	N	-0-					74
02	448	N	430	-0-	-0-	-18	-0-	-0-	51	1	378	2	N	1	1	7			74
									1	9									
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	500	2	N	-0-					74
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	445	2	N	-0-					74
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	468	2	N	-0-					74
J. HOLLOWAY GAS UNIT					WELL #:	9	RRCID ->	222491	COMPL.	DATE 08/15/2006	TOTAL	DEPTH	12130	PERF.11707	-	11919			
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
J. HOLLOWAY GAS UNIT					WELL #:	11	RRCID ->	222665	COMPL.	DATE 08/14/2006	TOTAL	DEPTH	12370	PERF.11929	-	12139			
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WOOD					WELL #:	11	RRCID ->	225542	COMPL.	DATE 05/31/2006	TOTAL	DEPTH	12321	PERF.	0	-	11930		
12	713	N	627	-0-	-0-	-86	-0-	-0-	30	1	597	2	N	-0-					62
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	550	2	N	-0-					62
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	477	2	N	1	1	7			62
									1	9									
03	620	N	192	-0-	-0-	-428	-0-	-0-	16	1	176	2	N	-0-					62
04	600	N	-0-	-0-	-0-	-600	-0-	-0-					N	-0-					62
05	589	N	-0-	-0-	-0-	-589	-0-	-0-					N	-0-					62
J. HOLLOWAY GAS UNIT					WELL #:	6	RRCID ->	233774	COMPL.	DATE 07/18/2006	TOTAL	DEPTH	12081	PERF.11622	-	11844			
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LASMO-REYNOLDS LOPER					WELL #:	1	RRCID ->	252326	COMPL.	DATE 07/21/2009	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.10404	-	11587			
12	1705	N	1327	-0-	-0-	-378	-0-	-0-	87	1	1113	2	N	115					115
									127	9									
01	1302	N	904	-0-	-0-	-398	-0-	-0-	138	1	738	2	N	25					140
									28	9									
02	1652	N	1551	-0-	-0-	-101	-0-	-0-	206	1	1332	2	N	12	3	7			149
									13	9									
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	1642	2	N	5					154
									6	9									
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	178	1	1212	2	N	6	1	7			159
									7	9									
05	1705	N	1311	-0-	-0-	-394	-0-	-0-	133	1	1178	2	N	-0-					159

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PYRAMID LAND				//CONT.// 54876 225 220903 WELL #: 12	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
						RRCID -> 253267	COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11914 - 11922					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	20	1	389	2	N	-0-					159
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	42	1	291	2	N	-0-					159
02	392 N	269	-0-	-123	-0-	31	1	236	2	N	2	2	7			159
03	403 N	266	-0-	-137	-0-	23	1	243	2	N	-0-					159
04	330 N	230	-0-	-100	-0-	25	1	205	2	N	-0-					159
05	310 N	235	-0-	-75	-0-	19	1	216	2	N	-0-					159
BONNER, TOM				WELL #: 6	RRCID -> 272323	COMPL. DATE 12/26/2013		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10538 - 11708						
12	3751 X	3575	-0-	-176	-0-	200	1	3346	2	N	26					215
01	3751 X	3399	-0-	-352	-0-	444	1	2860	2	N	86	40	1			261
02	3444 X	2770	-0-	-674	-0-	346	1	2380	2	N	40	7	7			294
03	3813 X	3215	-0-	-598	-0-	304	1	2909	2	N	2	189	1			107
04	3690 X	3288	-0-	-402	-0-	385	1	2899	2	N	4	3	7	1	8	107
05	3565 X	2881	-0-	-684	-0-	258	1	2623	2	N	-0-					107
PHILLIPS, JACK L. CO. ALBERT CYRUS ESTATE GAS UNIT				WELL #: 663109	RRCID -> 281665	COMPL. DATE 10/15/2015		TOTAL DEPTH 11766		PERF.10420 - 11646						
12	8928 X	6481	-0-	-2447	-0-	6451	2	30	9	N	27					102
01	8928 X	2777	-0-	-6151	-0-	2738	2	39	9	N	35					137
02	8064 X	5651	-0-	-2413	-0-	5619	2	32	9	N	29					166
03	9275 X	9275	-0-	-0-	-0-	9098	2	177	9	N	161	192	1			135
04	7830 X	6127	-0-	-1703	-0-	5976	2	151	9	N	137	190	1			82
05	6479 X	5464	-0-	-1015	-0-	5411	2	53	9	N	48					130
VALENCE OPERATING COMPANY MITCHELL-WILLIAMS TRUST				WELL #: 881167	RRCID -> 193278	COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10910 - 11910						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
MITCHELL-WILLIAMS TRUST				WELL #: 2	RRCID -> 197935	COMPL. DATE 05/08/2003		TOTAL DEPTH 12031		PERF.10878 - 11860						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	80				Y	-0-					1
01	80 X	-0-	-0-	-80	-0-					Y	-0-					1
02	0 X	-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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
MITCHELL - WILLIAMS TRUST				WELL #: 3	RRCID -> 213583	COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 12154		PERF.10680 - 11930						
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					84
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					84
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					84
03	217 N	141	-0-	-76	-0-	141	2			Y	-0-					84
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					84
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					84

LUNA (PETTIT)		55712 260		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
CURRY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 183538		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 10775		PERF. 8201 - 8266				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KNIGHT 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 273316		COMPL. DATE 04/13/2014		TOTAL DEPTH 10758		PERF. 8288 - 8432				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LUNA (TRAVIS PEAK)		55712 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
KNIGHT A		WELL #: 1		RRCID -> 162481		COMPL. DATE 10/25/1996		TOTAL DEPTH 10758		PERF. 8754 - 8829				
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KNIGHT B		WELL #: 1		RRCID -> 162558		COMPL. DATE 12/09/1996		TOTAL DEPTH 9696		PERF. 8726 - 8740				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KNIGHT A		WELL #: 2		RRCID -> 173705		COMPL. DATE 05/14/1999		TOTAL DEPTH 8854		PERF. 8787 - 8793				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MALAKOFF, SOUTH (PETTIT)		56882 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HENDERSON						
BRG LONE STAR LTD.		090870												
CARTER GU #1		WELL #: 1		RRCID -> 113276		COMPL. DATE 10/12/1984		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 8151 - 8255				
12	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-			160
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			160
02	84 N	60	-0-	-24	-0-	60	3			N	-0-			160
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-			160
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-			160
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			160

MALAKOFF, SOUTH (PETTIT) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EVERETT														CNTY: HENDERSON			
//CONT.// 56882 500 ASSOCIATED EXEMPT																	
WELL #: 2 RRCID -> 272079 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8156 - 8330																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	53	1	1002	2	N	-0-					-0-	
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	179	1	875	2	N	1		1	8		-0-	
						1	9										
02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	133	1	822	2	N	-0-					-0-	
03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	80	1	932	2	N	-0-					-0-	
04	973 N	973	-0-	-0-	-0-	36	1	937	2	N	-0-					-0-	
05	960 N	960	-0-	-0-	-0-	91	1	869	2	N	-0-					-0-	
MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. GLADNEY #3 GU														CNTY: HENDERSON			
WELL #: 3LT RRCID -> 015454 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8656 - 8826																	
12	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	4319	3	109	9	N	99		160	1		57	
01	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4089	3	78	9	N	71					128	
02	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2858	3	37	9	N	34					162	
03	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2629	3	81	9	N	74		173	1		63	
04	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	2109	3	54	9	N	49					112	
05	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	2286	3	22	9	N	20					132	
PHILLIPS GU #1														WELL #: 1 RRCID -> 075457 COMPL. DATE 02/17/1978 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8588 - 8853			
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					21	
01	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					21	
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					21	
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					21	
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					21	
05	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					21	
DEARMAN SWD														WELL #: 1 S RRCID -> 080924 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4665 - 4718			
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-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
THOMPSON "J" GU														WELL #: 1 RRCID -> 093526 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9028 - 9269			
12	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	3			N	-0-					-0-	
01	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	3			N	-0-					-0-	
02	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					-0-	
03	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-	
04	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-	
05	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-	
CARTER GU #1														WELL #: 3 RRCID -> 144383 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8383 - 8534			
12	372 N	226	-0-	-146	-0-	226	3			N	-0-					-0-	
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-	
02	336 N	261	-0-	-75	-0-	261	3			N	-0-					-0-	
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-	
04	510 N	328	-0-	-182	-0-	328	3			N	-0-					-0-	
05	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-	

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		56882 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HENDERSON			
BRG LONE STAR LTD.				//CONT.//		090870										
PHILLIPS GU #1				WELL #:		2	RRCID -> 152810		COMPL. DATE 10/14/1994		TOTAL DEPTH 8840		PERF. 8402 - 8708			
M	0	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
12		713 N	642	-0-	-71	-0-		642 3				N	-0-			-0-
01		713 N	681	-0-	-32	-0-		681 3				N	-0-			-0-
02		644 N	281	-0-	-363	-0-		281 3				N	-0-			-0-
03		766 N	766	-0-	-0-	-0-		766 3				N	-0-			-0-
04		770 N	770	-0-	-0-	-0-		770 3				N	-0-			-0-
05		642 N	642	-0-	-0-	-0-		642 3				N	-0-			-0-

PHILLIPS GU #1				WELL #:		3	RRCID -> 180259		COMPL. DATE 10/19/2000		TOTAL DEPTH 9324		PERF. 8542 - 8745			
12		1922 N	1128	-0-	-794	-0-		1128 3				N	-0-			-0-
01		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-		2012 3				N	-0-			-0-
02		1736 N	743	-0-	-993	-0-		743 3				N	-0-			-0-
03		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-		2239 3				N	-0-			-0-
04		1860 N	1593	-0-	-267	-0-		1593 3				N	-0-			-0-
05		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-		1333 3				N	-0-			-0-

CARTER GU #1				WELL #:		5	RRCID -> 200141		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 9466		PERF. 8682 - 9376			
12		248 N	116	-0-	-132	-0-		116 3				N	-0-			35
01		363 N	363	-0-	-0-	-0-		363 3				N	-0-			35
02		224 N	117	-0-	-107	-0-		117 3				N	-0-			35
03		354 N	354	-0-	-0-	-0-		354 3				N	-0-			35
04		360 N	233	-0-	-127	-0-		233 3				N	-0-			35
05		195 N	195	-0-	-0-	-0-		195 3				N	-0-			35

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC				100566												
CARTER GU #1				WELL #:		4	RRCID -> 183576		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 9252		PERF. 8682 - 9143			
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		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-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JACKSON, WL				WELL #:		1	RRCID -> 225717		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 9655		PERF. 8531 - 8676			
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		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-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ELEON OPERATORS, LLC				247722												
HUSTEAD UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 076533		COMPL. DATE 04/07/1978		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8376 - 8786			
12		154 N	154	-0-	-0-	-0-		154 1				N	-0-			45
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-		100 1				N	-0-			45
02		168 N	75	-0-	-93	-0-		75 1				N	-0-			45
03		155 N	151	-0-	-4	-0-		151 1				N	-0-			45
04		132 N	132	-0-	-0-	-0-		132 1				N	-0-			45
*05		139 N	139	-0-	-0-	-0-		139 1				N	-0-			45

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
ELEON OPERATORS, LLC //CONT.// 247722														
SOUTH HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080595 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9131														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEARMAN UNIT -C-				WELL #:	1U	RRCID -> 093555	COMPL. DATE 01/08/1981	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 8607	-	8736			
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	1			N	-0-			-0-
01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	1			N	-0-			-0-
02	1064 N	414	-0-	-650	-0-	414	1			N	-0-			-0-
03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	1			N	-0-			-0-
04	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	1			N	-0-			-0-
*05	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	1			N	-0-			-0-

DE ARMAN "A" UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 280239	COMPL. DATE 02/02/2009	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 8137	-	8341			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC				491872										
CARTER GU #1				WELL #:	2	RRCID -> 075029	COMPL. DATE 12/09/1977	TOTAL DEPTH 8710	PERF. 8260	-	8600			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43

PERMIAN NATURAL RESOURCES				655818										
FLAGG GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 229506	COMPL. DATE 10/20/2006	TOTAL DEPTH 9990	PERF. 8518	-	8590			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			240
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			248
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			248
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			248
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			248
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			248

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.)				57144 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE							
AP OPERATING, INC.				027049										
ADAMS, J.C.				WELL #:	1	RRCID -> 164396	COMPL. DATE 07/15/1997	TOTAL DEPTH 9765	PERF. 9059	-	9617			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT			-0-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: FREESTONE								
AP OPERATING, INC. //CONT.// 027049																			
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 4											RRCID -> 226516 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 8943 - 9588								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	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-	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
LANE, T. W. WELL #: 4											RRCID -> 233041 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8993 - 9578								
12	DLQ	G-10	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-	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
LANE, T. W. WELL #: 5											RRCID -> 233230 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8990 - 9576								
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					47	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					47	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					47	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					47	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					47	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					47	
LANE, T. W. WELL #: 6											RRCID -> 234839 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8994 - 9573								
12	DLQ	G-10	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-	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 6											RRCID -> 241647 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9076 - 9639								
12	DLQ	G-10	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-	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
LANE, T. W. WELL #: 7											RRCID -> 241812 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9000 - 9594								
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
LANE, T. W. WELL #: 8											RRCID -> 244876 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9034 - 9614								
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
AP OPERATING, INC. //CONT.// 027049														
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 5 RRCID -> 247797 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9006 - 9588														
M	0	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
12	DLQ	G-10	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-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
ADAMS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 247830 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9202 - 9796														
12	DLQ	G-10	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-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
T. W. LANE WELL #: 9 RRCID -> 250956 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9654														
12	DLQ	G-10	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-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
MANZIKERT (COTTON VALLEY LIME) 57277 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903														
MANZIKERT WELL #: 1 RRCID -> 162646 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14501 - 14790														
12	3281	R	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2		N	-0-			-0-
01	3378	R	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2		N	-0-			-0-
02	2940	#	2621	-0-	-319	-0-	2621	2		N	-0-			-0-
03	3286	#	3240	-0-	-46	-0-	3240	2		N	-0-			-0-
04	3441	R	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2		N	-0-			-0-
05	3379	#	2731	-0-	-648	-0-	2731	2		N	-0-			-0-
MARSTERS, N.E. 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
BRG LONE STAR LTD. 090870														
WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 120546 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 11989 PERF.10920 - 11010														
12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3		N	-0-			98
01	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	3		N	-0-			98
02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3		N	-0-			98
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3		N	-0-			98
04	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3		N	-0-			98
05	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2611	3	1 9	N	-0-	1		99
UTLEY-HILL GU WELL #: 1 RRCID -> 153472 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10830 - 10992														
12	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3		N	-0-			1
01	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	3		N	-0-			1
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			1
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-			1
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3		N	-0-			1
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3		N	-0-			1

MARSTERS, N.E.				//CONT.//		57733 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BRG LONE STAR LTD.				//CONT.//		090870									
HILL-SHAW				WELL #:		1	RRCID ->	155992	COMPL. DATE	09/02/1995	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10874 - 11094		
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
12	93 N	61	-0-	-32	-0-			61	3		N	-0-			-0-
01	155 N	86	-0-	-69	-0-			86	3		N	-0-			-0-
02	56 N	55	-0-	-1	-0-			55	3		N	-0-			-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-			60	3		N	-0-			-0-
04	90 N	80	-0-	-10	-0-			80	3		N	-0-			-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-			65	3		N	-0-			-0-
DENT GU				WELL #:		1	RRCID ->	157144	COMPL. DATE	12/08/1995	TOTAL DEPTH	11325	PERF.10925 - 11152		
12	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-			1030	3		N	-0-			3
01	961 N	950	-0-	-11	-0-			950	3		N	-0-			3
02	868 N	845	-0-	-23	-0-			845	3		N	-0-			3
03	961 N	952	-0-	-9	-0-			952	3		N	-0-			3
04	951 N	951	-0-	-0-	-0-			951	3		N	-0-			3
05	996 N	996	-0-	-0-	-0-			996	3		N	-0-			3
HILL-LAMBERT GU				WELL #:		1	RRCID ->	160596	COMPL. DATE	09/28/1996	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11012 - 11221		
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-			364	3		N	-0-			-0-
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-			411	3		N	-0-			-0-
02	364 N	308	-0-	-56	-0-			308	3		N	-0-			-0-
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-			374	3		N	-0-			-0-
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-			409	3		N	-0-			-0-
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-			393	3		N	-0-			-0-
BONNER				WELL #:		1	RRCID ->	162924	COMPL. DATE	02/13/1997	TOTAL DEPTH	11372	PERF.10948 - 11195		
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_____ 10/22/2024															
HILL-SNEED GU				WELL #:		1	RRCID ->	163221	COMPL. DATE	03/26/1997	TOTAL DEPTH	11406	PERF.11050 - 11243		
12	93 N	61	-0-	-32	-0-			61	3		N	-0-			-0-
01	124 N	86	-0-	-38	-0-			86	3		N	-0-			-0-
02	56 N	55	-0-	-1	-0-			55	3		N	-0-			-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-			58	3		N	-0-			-0-
04	90 N	80	-0-	-10	-0-			80	3		N	-0-			-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-			63	3		N	-0-			-0-
HILL RANCH				WELL #:		1	RRCID ->	166887	COMPL. DATE	10/10/1997	TOTAL DEPTH	11577	PERF.11170 - 11426		
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-			488	3	9 9	N	8			55
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-			349	3		N	-0-			55
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-			294	3	6 9	N	5			60
03	403 N	342	-0-	-61	-0-			342	3		N	-0-			60
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-			413	3		N	-0-			60
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-			470	3		N	-0-			60
WATSON TRUST GU				WELL #:		3	RRCID ->	226901	COMPL. DATE	07/22/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10808 - 10966		
12	966 N	966	-0-	-0-	-0-			966	3		N	-0-			84
01	899 N	843	-0-	-56	-0-			843	3		N	-0-			84
02	905 N	905	-0-	-0-	-0-			905	3		N	-0-			84
03	941 N	941	-0-	-0-	-0-			941	3		N	-0-			84
04	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-			1032	3		N	-0-			84
05	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-			1196	3		N	-0-			84

MARSTERS, N.E.		//CONT.//		57733 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870						
WATSON, M. L. GU #1		WELL #:		6	RRCID ->	227108	COMPL. DATE	07/03/2006	TOTAL DEPTH	12100 PERF.11035 - 11124
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059 3		N	-0-	25
01	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1034 3		N	-0-	25
02	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571 3		N	-0-	25
03	3100 N	3215	-0-	115	115	3215 3		N	-0-	25
04	3000 N	3186	-0-	186	301	3186 3		N	-0-	25
05	3100 N	3263	-0-	163	464	3263 3		N	-0-	25
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC				100566						
WATSON, M. L. GU #1		WELL #:		3	RRCID ->	147973	COMPL. DATE	12/30/1993	TOTAL DEPTH	11275 PERF.10916 - 11104
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	12
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	12
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	12
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	12
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	12
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	12
WATSON, M. L. GU #1		WELL #:		4	RRCID ->	151273	COMPL. DATE	08/05/1994	TOTAL DEPTH	11275 PERF.10925 - 11107
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WATSON TRUST GU		WELL #:		1	RRCID ->	156137	COMPL. DATE	09/30/1995	TOTAL DEPTH	11175 PERF.10790 - 10964
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WATSON, M.L. GU #1		WELL #:		5	RRCID ->	168535	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	11225 PERF. 7160 - 7301
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903						
BONNER, ROY		WELL #:		1	RRCID ->	132589	COMPL. DATE	11/07/1989	TOTAL DEPTH	12060 PERF.10944 - 11140
12	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	295 1	1054 2	N	-0-	113
01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	178 1	687 2	N	-0-	113
02	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	313 1	759 2	N	9	122
						10 9				
03	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	222 1	1031 2	N	20	142
						22 9				
04	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	207 1	841 2	N	8	150
						9 9				
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	79 1	403 2	N	-0-	150

MARSTERS, N.E. DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THORNTON, SARAH													CNTY: FREESTONE																			
//CONT.// 57733 100 220903 WELL #: 1													NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE											
RRCID -> 133365													COMPL. DATE 12/24/1989				TOTAL DEPTH 12080				PERF.10990 - 11190											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE									
12	01	971 N	971	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		194	1	777	2	N	-0-								82									
		1085 N	1011	-0-	-74	-0-	-0-	-0-		179	1	832	2	N	-0-								82									
		980 N	844	-0-	-136	-0-	-0-	-0-		230	1	614	2	N	-0-								82									
		961 N	712	-0-	-249	-0-	-0-	-0-		111	1	601	2	N	-0-								82									
		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		205	1	977	2	N	-0-								82									
		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		145	1	1223	2	N	-0-								82									

THORNTON, SUE													WELL #: 1				RRCID -> 136012				COMPL. DATE 10/05/1990				TOTAL DEPTH 12020				PERF.11041 - 11222			
12	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								36									
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								36									
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								36									
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								36									
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								36									
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								36									

MARSTERS, CHRISTINE													WELL #: 2				RRCID -> 136546				COMPL. DATE 10/06/1990				TOTAL DEPTH 12090				PERF.10960 - 11144			
12	01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		133	1	410	2	N	-0-								38									
		502 N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		114	1	388	2	N	-0-								38									
		476 N	415	-0-	-61	-0-	-0-	-0-		134	1	281	2	N	-0-								38									
		558 N	447	-0-	-111	-0-	-0-	-0-		96	1	351	2	N	-0-								38									
		480 N	430	-0-	-50	-0-	-0-	-0-		99	1	331	2	N	-0-								38									
		465 N	425	-0-	-40	-0-	-0-	-0-		73	1	352	2	N	-0-								38									

BONNER, TOM													WELL #: 2				RRCID -> 153490				COMPL. DATE 01/12/1995				TOTAL DEPTH 11170				PERF.10846 - 11030			
12	01	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		232	1	929	2	N	134								172									
										147	9																					
		990 N	990	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		175	1	815	2	N	-0-								172									
		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		309	1	822	2	N	-0-								172									
		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		184	1	993	2	N	-0-								172									
		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		195	1	931	2	N	-0-								172									
		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		122	1	1033	2	N	-0-								172									

COCKERELL													WELL #: 1				RRCID -> 153949				COMPL. DATE 03/04/1995				TOTAL DEPTH 11300				PERF.10944 - 11127			
12	01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		107	2			N	-0-								28									
		107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		107	2			N	-0-								28									
		70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	46	2	N	-0-								28									
		93 N	78	-0-	-15	-0-	-0-	-0-		8	1	70	2	N	-0-								28									
		90 N	42	-0-	-48	-0-	-0-	-0-		7	1	35	2	N	-0-								28									
		93 N	24	-0-	-69	-0-	-0-	-0-		24	2			N	-0-								28									

MARSTERS, CHRISTINE													WELL #: 3				RRCID -> 156271				COMPL. DATE 10/13/1995				TOTAL DEPTH 12200				PERF.10970 - 11164			
12	01	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		817	1	3268	2	N	5								89									
										6	9																					
		3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		656	1	3058	2	N	-0-								89									
		4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1162	1	3095	2	N	5								94									
										6	9																					
		1178 X	405	-0-	-773	-0-	-0-	-0-		63	1	342	2	N	-0-								94									
		2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		354	1	1685	2	N	-0-								94									
		1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		140	1	1185	2	N	-0-								94									

MARSTERS, N.E. DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, LAURA	//CONT.// //CONT.// WELL #:	57733 100 220903 2	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE
		RRCID -> 185940	COMPL.	DATE 08/13/2001	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10959 - 11078
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE
						AMT CODE AMT CODE
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-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0- -0-
THORNTON, SUE						
			WELL #:	3	RRCID -> 191273	COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10979 - 11950
12	1271 X	843	-0-	-428	-0-	169 1 674 2 N -0- 65
01	1271 X	587	-0-	-684	-0-	104 1 483 2 N -0- 65
02	784 X	279	-0-	-505	-0-	76 1 203 2 N -0- 65
03	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	193 1 1044 2 N -0- 65
04	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	177 1 846 2 N -0- 65
05	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	106 1 895 2 N -0- 65
MARSTERS, CHRISTINE						
			WELL #:	4	RRCID -> 196635	COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10932 - 11032
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	N 25 25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0- 25
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	N -0- 25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0- 25
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	N -0- 25
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	N -0- 25
BONNER, TOM						
			WELL #:	3	RRCID -> 205078	COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10972 - 11121
12	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	1121 1 3991 2 N 15 192
						17 9
01	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	908 1 3654 2 N 6 37
						7 9
02	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	1019 1 2417 2 N 3 40
						3 9
03	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	736 1 3313 2 N 15 55
						17 9
04	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	898 1 3709 2 N 14 68
						15 9
05	5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	719 1 5032 2 N 12 80
						13 9
BONNER, ROY						
			WELL #:	2	RRCID -> 205601	COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10977 - 11159
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	107 1 430 2 N -0- 10
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	94 1 438 2 N -0- 10
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	129 1 344 2 N -0- 10
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	82 1 444 2 N -0- 10
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	87 1 412 2 N -0- 10
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	55 1 463 2 N -0- 10
NITRO OIL & GAS, LLC MARSTERS						
			611014 WELL #:	2	RRCID -> 136011	COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10900 - 11098
12	279 N	245	-0-	-34	-0-	12 1 233 3 N -0- -0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	N -0- -0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-	N -0- -0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0- -0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0- -0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0- -0-

MARSTERS, N.E.		//CONT.//		57733 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
OLD UNION OPERATING COMPANY				621149										
BONNER, LAURA		WELL #:		1	RRCID -> 121562		COMPL. DATE 02/17/1986		TOTAL DEPTH 12222		PERF.10912 - 11041			
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
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-			96
01	186 N	55	-0-	-131	-0-	55	2			N	-0-			96
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			96
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-			96
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			96
*05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			96

EPPEES, C.A. ET AL		WELL #:		1 C	RRCID -> 133999		COMPL. DATE 03/01/1990		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10866 - 11008			
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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EPPEES, C.A. ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 151894		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 11340		PERF.10911 - 11115			
12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-			183
01	589 N	409	-0-	-180	-0-	409	2			N	-0-			183
02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-			183
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-			183
04	390 N	280	-0-	-110	-0-	280	2			N	-0-			183
05	589 N	214	-0-	-375	-0-	214	2			N	-0-			183

MCBEE (PETTIT)				58784 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903										
THORNE-BARKLEY UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 130872		COMPL. DATE 04/25/1989		TOTAL DEPTH 11562		PERF. 9487 - 9670			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCBEE (RODESSA)				58784 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903										
BARKLEY, LIZZIE		WELL #:		1	RRCID -> 015459		COMPL. DATE 08/19/1955		TOTAL DEPTH 10444		PERF. 8792 - 8794			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20			20
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

GOLIE, M.		WELL #:		1 C	RRCID -> 015460		COMPL. DATE 03/10/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8833 - 8841			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCBEE (RODESSA)			//CONT.//		58784 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903														
THORNE, O. W. GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 031266		COMPL. DATE 09/25/1963		TOTAL DEPTH 8829		PERF. 8772 - 8778							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
MCBRIDE GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 034768		COMPL. DATE 12/23/1964		TOTAL DEPTH 8845		PERF. 8650 - 8663							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCBEE (TRAVIS PEAK)					58784 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC					220903														
GOLIE, M.			WELL #:		1 T	RRCID -> 015461		COMPL. DATE 02/27/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10039 - 10204							
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
THORNE-BARKLEY GU 1			WELL #:		1	RRCID -> 234745		COMPL. DATE 08/12/2022		TOTAL DEPTH 11080		PERF.10774 - 11010							
12	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	1012	1	2764	2	N	23	3 8						194
							25	9											
01	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	1475	1	2091	2	N	6	3 8						197
							7	9											
02	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	717	1	2292	2	N	19	2 8						214
							21	9											
03	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3043	2	6	9	N	5	154 1	2 8					63
04	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2881	2	15	9	N	14	25 1	3 8					49
05	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2951	2	12	9	N	11	1 8						59
GOLIE, MILTON GAS UNIT NO. 1			WELL #:		1	RRCID -> 241801		COMPL. DATE 11/18/2022		TOTAL DEPTH 11055		PERF.10034 - 10162							
12	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	1272	1	3475	2	N	5	5 8						122
							6	9											
01	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	2045	1	2901	2	N	3	3 8						122
							3	9											
02	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	990	1	3165	2	N	15	2 8						135
							17	9											
03	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3108	2	13	9	N	12	2 8						145
04	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2976	2	9	9	N	8	145 1	3 8					5
05	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2996	2	1	9	N	1	1 8						5

MCSWANE (COTTON VALLEY LIME)				60023 001		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY				386310														
MCSWANE				WELL #: 1		RRCID -> 087570		COMPL. DATE 03/12/1980		TOTAL DEPTH 14764		PERF.14586 - 14608						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	14670	13907	-0-	-763	-0-	13906	2	1	9	N		1	1	8			-0-	
01	12648 #	12548	-0-	-100	-0-	12547	2	1	9	N		1	1	8			-0-	
02	11564 #	9947	-0-	-1617	-0-	9947	2			N		-0-					-0-	
03	13144	11448	-0-	-1696	-0-	11447	2	1	9	N		1	1	8			-0-	
04	12720	11171	-0-	-1549	-0-	11170	2	1	9	N		1	1	8			-0-	
05	13144	12141	-0-	-1003	-0-	12140	2	1	9	N		1	1	8			-0-	
MEXIA (NACATOCH)				60918 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE								
BRINKLEY, GREG D.				093422														
KIMBELL, WILLIAM				WELL #: 1		RRCID -> 088235		COMPL. DATE 04/07/1980		TOTAL DEPTH 696		PERF. 639 - 646						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
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-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
ROGERS, L. W.				WELL #: 2		RRCID -> 108448		COMPL. DATE 05/16/1984		TOTAL DEPTH 737		PERF. 655 - 678						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
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-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
MILLS, BILLY F.				569200														
GAMBLE, LOUISA				WELL #: 2		RRCID -> 078273		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
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-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
MICHAEL BIRCH				60983 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE								
DELTEX PETROLEUM CORP.				214095														
HILL "A" 3 GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 108319		COMPL. DATE 09/10/1983		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8875 - 8883						
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-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
MICHAEL BIRCH (RODESSA LOWER)				60983 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY				386310														
HILL-A3 GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 126858		COMPL. DATE 03/25/1988		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 9022 - 9120						
12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y		-0-					34	
01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y		-0-					34	
02	812 N	773	-0-	-39	-0-	773	2			Y		-0-					34	
03	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y		-0-					34	
04	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y		-0-					34	
05	868 N	828	-0-	-40	-0-	828	2			Y		-0-					34	

MIMMS CREEK (COTTON VALLEY)				61780 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FREESTONE			
VENTANA MIDSTREAM LLC				884518						
CHAVERS, MARK E. ET UX				WELL #: 1D	RRCID -> 183858	COMPL. DATE 07/12/2001	TOTAL DEPTH 5104	PERF. 4552	-	4920
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

179 FEE				WELL #: 1	RRCID -> 201195	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3080	PERF. 4704	-	4832
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-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MOORE STATION (JAMES LIME)				62723 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HENDERSON			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847						
HIGHTOWER ET AL GU 1				WELL #: 2	RRCID -> 182890	COMPL. DATE 05/03/2001	TOTAL DEPTH 10798	PERF. 10450	-	10526
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

MUMFORD, N. (COTTON VALLEY LIME)				63767 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ROBERTSON			
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444						
MUSE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 181775	COMPL. DATE 11/22/2000	TOTAL DEPTH 16767	PERF. 15662	-	15715
12	1829		-0-	-0-	-1829	-0-	N	-0-		-0-
01	1829		-0-	-0-	-1829	-0-	N	-0-		-0-
02	1652		-0-	-0-	-1652	-0-	N	-0-		-0-
03	1829		-0-	-0-	-1829	-0-	N	-0-		-0-
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MUMFORD, N. (CV SANDS)				63767 080	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ROBERTSON			
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444						
MUSE, MARY				WELL #: 1R	RRCID -> 188413	COMPL. DATE 02/04/2001	TOTAL DEPTH 13248	PERF. 12228	-	12766
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076	N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4076	N	NO RPT		-0-

MYRTLE SPRINGS (SMACKOVER 13250)				64235 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VAN ZANDT			
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365						
MARTIN				WELL #: 1	RRCID -> 039784	COMPL. DATE 00/00/1972	TOTAL DEPTH 5212	PERF. 4630	-	5130
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-
05	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MYRTLE SPRINGS (SMACKOVER 13250)//CONT.// 64235 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT												
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365												
BRUCE FARMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052496 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 13544 PERF.12894 - 13189												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	7657 #	NO RPT	-0-	-7657	-0-							-0-
01	7440 #	NO RPT	-0-	-7440	-0-							-0-
02	6720 #	NO RPT	-0-	-6720	-0-							-0-
03	7440 #	NO RPT	-0-	-7440	-0-							-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321												
SHILOH WELL #: 1 RRCID -> 170389 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12967 - 13014												
12	837 N	761	-0-	-76	-0-	761 2						-0-
01	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-							-0-
02	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2673 2						-0-
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-							-0-
RED, LYLE WELL #: 2 RRCID -> 192888 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12854 - 12866												
12	2914 X	1683	-0-	-1231	-0-	1680 2	3 9	N	3			122
01	2480 X	2261	-0-	-219	-0-	2255 2	6 9	N	5			127
02	2660 X	2472	-0-	-188	-0-	2470 2	2 9	N	2			129
03	2945 X	1736	-0-	-1209	-0-	1736 2		N	-0-			129
04	2850 X	1675	-0-	-1175	-0-	1672 2	3 9	N	3			132
*05	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2765 2	25 9	N	23			155
RED, LYLE WELL #: 1 RRCID -> 198081 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12801 - 12824												
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2		N	-0-			23
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2		N	-0-			23
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	75 2		N	-0-			23
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2		N	-0-			23
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	73 2		N	-0-			23
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2		N	-0-			23
IVY WELL #: 1 RRCID -> 220103 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13555 PERF.13206 - 13300												
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-			45
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-			45
02	420 N	369	-0-	-51	-0-	369 2		N	-0-			45
03	434 N	366	-0-	-68	-0-	366 2		N	-0-			45
04	390 N	347	-0-	-43	-0-	347 2		N	-0-			45
05	403 N	211	-0-	-192	-0-	211 2		N	-0-			45
STUDDARD STEWARD "M" WELL #: 1 RRCID -> 251089 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 14495 PERF.13601 - 13646												
12	5797 X	3849	-0-	-1948	-0-	3849 2		N	-0-			-0-
01	5797 X	3808	-0-	-1989	-0-	3808 2		N	-0-			-0-
02	5236 X	3922	-0-	-1314	-0-	3922 2		N	-0-			-0-
03	5797 X	4727	-0-	-1070	-0-	4727 2		N	-0-			-0-
04	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4873 2		N	-0-			-0-
05	4340 X	3472	-0-	-868	-0-	3472 2		N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE									
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566									
STEWART "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222840 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10615 - 11448									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	108
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	108
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	108
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	108
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	108
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	108
MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229233 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12001 PERF.10182 - 11640									
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
CORSA RESOURCES, LLC 100584									
ANDERSON TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 184927 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12888									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
ANDERSON TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 189025 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12696 - 12832									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
MCADAMS "B" WELL #: 2 RRCID -> 190638 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13145 - 13250									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799									
MANAHAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 111452 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11290 - 12232									
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2	N	3
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2	N	3
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2	N	3
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2	N	3
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2	N	3
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2	N	3

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE									
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799									
HANCOCK "W" WELL #: 1 RRCID -> 112194 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12243 - 12358									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	EOM BALANCE
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2		N	-0-
01	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2		N	-0-
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2		N	-0-
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2		N	-0-
04	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2		N	-0-
05	775 N	770	-0-	-5	-0-	770 2		N	-0-
HILL "C" WELL #: 1 RRCID -> 178890 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12301 - 12821									
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180523 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12304 - 12808									
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 X	-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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
HANCOCK "W" WELL #: 2 RRCID -> 185952 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.12240 - 12360									
12	1705 N	1204	-0-	-501	-0-	1204 2		N	10
01	1178 N	1175	-0-	-3	-0-	1175 2		N	10
02	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 2		N	10
03	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886 2		N	10
04	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 2		N	10
05	1705 N	1506	-0-	-199	-0-	1506 2		N	10
MANAHAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 186089 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12015 - 12288									
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	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-
04	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2		N	-0-
05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2		N	-0-
HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 188733 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12060 - 12314									
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
HILL "C" WELL #: 2 RRCID -> 188736 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12550 - 12804									
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)			//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//		108799										
HANCOCK "W"			WELL #:		3	RRCID ->	189188	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL	DEPTH	12385	PERF.12000	- 12330	
M	0	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
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		7

HANCOCK " W "			WELL #:		4	RRCID ->	193783	COMPL. DATE	01/30/2003	TOTAL	DEPTH	12390	PERF.12006	- 12286	
12	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2				N	-0-		-0-
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2				N	-0-		-0-
02	1400	N	391	-0-	-1009	-0-	391	2				N	-0-		-0-
03	1550	N	532	-0-	-1018	-0-	532	2				N	-0-		-0-
04	1260	N	417	-0-	-843	-0-	417	2				N	-0-		-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2				N	-0-		-0-

MANAHAN "B"			WELL #:		3	RRCID ->	195952	COMPL. DATE	02/19/2003	TOTAL	DEPTH	12393	PERF.11991	- 12210	
12	1798	X	1328	-0-	-470	-0-	1328	2				N	-0-		13
01	1798	X	1735	-0-	-63	-0-	1735	2				N	-0-		13
02	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2				N	-0-		13
03	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2				N	-0-		13
04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2				N	-0-		13
05	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2				N	-0-		13

HANCOCK "W"			WELL #:		5	RRCID ->	195953	COMPL. DATE	03/23/2003	TOTAL	DEPTH	12465	PERF.12000	- 12330	
12	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2				N	-0-		7
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2				N	-0-		7
02	588	N	470	-0-	-118	-0-	470	2				N	-0-		7
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2				N	-0-		7
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2				N	-0-		7
05	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	2				N	-0-		7

MANAHAN "B"			WELL #:		5	RRCID ->	197388	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL	DEPTH	12405	PERF.11992	- 12270	
12	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2				N	-0-		17
01	5704	X	5689	-0-	-15	-0-	5689	2				N	-0-		17
02	5012	X	4434	-0-	-578	-0-	4434	2				N	-0-		17
03	5704	X	5428	-0-	-276	-0-	5428	2				N	-0-		17
04	5520	X	5356	-0-	-164	-0-	5356	2				N	-0-		17
05	5704	X	5534	-0-	-170	-0-	5534	2				N	-0-		17

MANAHAN "B"			WELL #:		4	RRCID ->	205606	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL	DEPTH	12530	PERF.12182	- 12340	
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2				N	-0-		5
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2				N	-0-		5
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2				N	-0-		5
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2				N	-0-		5
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2				N	-0-		5
*05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2				N	-0-		5

MANAHAN "B"			WELL #:		6	RRCID ->	207252	COMPL. DATE	01/23/2005	TOTAL	DEPTH	12595	PERF.12038	- 12280	
12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2				N	-0-		-0-
01	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2				N	-0-		-0-
02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2				N	-0-		-0-
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2				N	-0-		-0-
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2				N	-0-		-0-
05	1488	N	1185	-0-	-303	-0-	1185	2				N	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) BURK ROYALTY CO., LTD. MANAHAN "B"				//CONT.// //CONT.//	64409 210 108799	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: FREESTONE						
				WELL #:	7	RRCID ->	213637	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL	DEPTH	12530	PERF.	12044	-	12326				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	434	N	248	-0-	-0-	-186		-0-		248	2			N	-0-					-0-
01	310	N	305	-0-	-0-	-5		-0-		305	2			N	-0-					-0-
02	364	N	293	-0-	-0-	-71		-0-		293	2			N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-		-0-		312	2			N	-0-					-0-
04	300	N	284	-0-	-0-	-16		-0-		284	2			N	-0-					-0-
05	310	N	298	-0-	-0-	-12		-0-		298	2			N	-0-					-0-
MANAHAN "B"					WELL #:	9	RRCID ->	213641	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL	DEPTH	12460	PERF.	12190	-	12224			
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-		-0-		866	2			N	-0-					3
01	372	N	343	-0-	-0-	-29		-0-		343	2			N	-0-					3
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-		-0-		435	2			N	-0-					3
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-		-0-		852	2			N	-0-					3
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-		-0-		784	2			N	-0-					3
*05	739	N	739	-0-	-0-	-0-		-0-		739	2			N	-0-					3
WHEELER, JOE					WELL #:	1H	RRCID ->	243433	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL	DEPTH	12033	PERF.	11228	-	12458			
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HILL, F. E. COMPANY					WELL #:	220903 1	RRCID ->	101646	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL	DEPTH	12665	PERF.	11150	-	11184			
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-		-0-		41	1	508	2	Y	-0-					-0-
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-		-0-		39	1	388	2	Y	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-		-0-		38	1	362	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	117	-0-	-0-	-131		-0-		5	1	99	2	Y	12					12
										13	9									
04	240	N	91	-0-	-0-	-149		-0-		5	1	86	2	Y	-0-					12
05	248	N	147	-0-	-0-	-101		-0-		9	1	138	2	Y	-0-					12
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1					WELL #:	1	RRCID ->	102005	COMPL. DATE	08/10/1982	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.	12414	-	12572			
12	186	N	-0-	-0-	-0-	-186		-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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1					WELL #:	1	RRCID ->	105694	COMPL. DATE	05/13/1983	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.	12379	-	12617			
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
HILL					WELL #:	1	RRCID ->	107823	COMPL. DATE	02/15/2002	TOTAL	DEPTH	12700	PERF.	11362	-	11370			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED				01/15/2025																

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903									
WILSON ZA GU1 WELL #: 1 RRCID -> 108525 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12228 - 12251									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
EMMONS, MG GU1 WELL #: 1 RRCID -> 109123 COMPL. DATE 10/12/1983 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12088 - 12195									
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
PEYTON, MT GU1 WELL #: 1 RRCID -> 109259 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12286 - 12653									
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	84 1	1033 2	-0-
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	56 1	562 2	-0-
02	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	209 1	2002 2	-0-
03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	113 1	2341 2	-0-
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	78 1	1413 2	-0-
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	41 1	643 2	-0-
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 1 RRCID -> 109982 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12560 - 12829									
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	48 1	597 2	-0-
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	35 1	357 2	-0-
02	420	N	136	-0-	-284	-0-	13 1	123 2	-0-
03	465	N	49	-0-	-416	-0-	2 1	47 2	-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-		Y	-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-		Y	-0-
WHEELLOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 110017 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12559 - 12817									
12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	135 1	1667 2	-0-
01	1612	N	819	-0-	-793	-0-	74 1	745 2	-0-
02	1148	N	134	-0-	-1014	-0-	13 1	121 2	-0-
03	1705	N	172	-0-	-1533	-0-	8 1	164 2	-0-
04	780	N	51	-0-	-729	-0-	3 1	48 2	-0-
05	155	N	21	-0-	-134	-0-	1 1	20 2	-0-
FOLK WELL #: 1 RRCID -> 110388 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11162 - 11471									
12	496	X	408	-0-	-88	-0-	408 2	N	-0-
01	496	X	484	-0-	-12	-0-	484 2	N	-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432 2	N	-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482 2	N	-0-
04	480	N	366	-0-	-114	-0-	366 2	N	-0-
05	465	N	355	-0-	-110	-0-	355 2	N	-0-
HILL, FS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111320 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 12703 PERF.12130 - 12600									
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-

PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2025

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903							
CROUCH, BL GUI		WELL #: 1		RRCID -> 114077		COMPL. DATE 11/03/1984		TOTAL DEPTH 13313	
								PERF.12555 - 13160	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5 1	63 2	Y	-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	4 1	42 2	Y	-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4 1	34 2	Y	-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	42 2	Y	-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3 1	46 2	Y	-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	41 2	Y	-0-
PYLE, HB GUI		WELL #: 1		RRCID -> 114335		COMPL. DATE 12/01/1984		TOTAL DEPTH 13000	
								PERF.12026 - 12734	
12	465 N	459	-0-	-6	-0-	35 1	424 2	Y	-0-
01	465 N	458	-0-	-7	-0-	41 1	417 2	Y	-0-
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	40 1	380 2	Y	-0-
03	465 N	462	-0-	-3	-0-	21 1	441 2	Y	-0-
04	450 N	446	-0-	-4	-0-	23 1	423 2	Y	-0-
05	465 N	459	-0-	-6	-0-	28 1	431 2	Y	-0-
S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 115443		COMPL. DATE 12/05/1984		TOTAL DEPTH 13055	
								PERF.12810 - 12872	
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 123524		COMPL. DATE 02/15/1987		TOTAL DEPTH 12940	
								PERF.12754 - 12836	
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	8 1	100 2	Y	-0-
01	217 N	105	-0-	-112	-0-	10 1	95 2	Y	-0-
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	5 1	44 2	Y	-0-
03	62 N	29	-0-	-33	-0-	1 1	28 2	Y	-0-
04	60 N	10	-0-	-50	-0-	1 1	9 2	Y	-0-
05	62 N	27	-0-	-35	-0-	2 1	25 2	Y	-0-
KOONCE, HOMER		WELL #: 1		RRCID -> 124429		COMPL. DATE 05/06/1987		TOTAL DEPTH 12990	
								PERF.12686 - 12726	
12	248 N	106	-0-	-142	-0-	8 1	98 2	Y	-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-			Y	-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
PEYTON, MT GU1		WELL #: 2		RRCID -> 151179		COMPL. DATE 09/08/1994		TOTAL DEPTH 12825	
								PERF.12304 - 12631	
12	93 N	59	-0-	-34	-0-	4 1	55 2	Y	-0-
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	8 1	84 2	Y	-0-
02	56 N	13	-0-	-43	-0-	1 1	12 2	Y	-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5 1	107 2	Y	-0-
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	4 1	69 2	Y	-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4 1	64 2	Y	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903														
HILL, F.E. COMPANY				WELL #:	2	RRCID -> 153295		COMPL. DATE 12/04/1994		TOTAL	DEPTH 12750	PERF.12064 - 12550							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	930 N	546	-0-	-384	-0-		41	1	505	2	Y		-0-					-0-	
01	899 N	454	-0-	-445	-0-		41	1	413	2	Y		-0-					-0-	
02	728 N	432	-0-	-296	-0-		41	1	389	2	Y		2		2	8		-0-	
							2	9											
03	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-		57	1	1189	2	Y		-0-					-0-	
04	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-		98	1	1772	2	Y		1		1	8		-0-	
							1	9											
05	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-		149	1	2307	2	Y		-0-					-0-	
JONES, E. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID -> 153782		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL	DEPTH 13000	PERF.12685 - 12863							
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-		47	1	584	2	Y		-0-					-0-	
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-		55	1	558	2	Y		-0-					-0-	
02	T. A.	1450	-0-	1450	1450		137	1	1313	2	Y		-0-					-0-	
03	T. A.	1751	-0-	1751	3201		80	1	1671	2	Y		-0-					-0-	
04	T. A.	1568	-0-	1568	4769		82	1	1486	2	Y		-0-					-0-	
05	5445 X	676	-0-	-4769	-0-		41	1	635	2	Y		-0-					-0-	
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1				WELL #:	2	RRCID -> 154735		COMPL. DATE 01/01/2021		TOTAL	DEPTH 12685	PERF.10943 - 11156							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
01	0 N	-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-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID -> 156268		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL	DEPTH 12860	PERF.12441 - 12666							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
CARROLL, C.L. (CV) GU 1				WELL #:	2	RRCID -> 157773		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL	DEPTH 12800	PERF.12020 - 12590							
12	1054 N	802	-0-	-252	-0-		60	1	742	2	Y		-0-					-0-	
01	1023 N	751	-0-	-272	-0-		68	1	683	2	Y		-0-					-0-	
02	922 N	922	-0-	-0-	-0-		87	1	835	2	Y		-0-					-0-	
03	806 N	542	-0-	-264	-0-		25	1	517	2	Y		-0-					-0-	
04	720 N	580	-0-	-140	-0-		30	1	550	2	Y		-0-					-0-	
05	1023 N	593	-0-	-430	-0-		36	1	557	2	Y		-0-					-0-	
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1				WELL #:	2	RRCID -> 161100		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL	DEPTH 12950	PERF.12590 - 12773							
12	1240 N	791	-0-	-449	-0-		59	1	732	2	Y		-0-					-0-	
01	1240 N	843	-0-	-397	-0-		76	1	767	2	Y		-0-					-0-	
02	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-		111	1	1059	2	Y		-0-					-0-	
03	806 N	383	-0-	-423	-0-		18	1	365	2	Y		-0-					-0-	
04	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-		62	1	1122	2	Y		-0-					-0-	
05	1271 N	902	-0-	-369	-0-		55	1	847	2	Y		-0-					-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 167280		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL	DEPTH	13000	PERF.12627 - 12818
M	0	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PYLE, HB GU1		WELL #:		2	RRCID -> 168107		COMPL. DATE 01/23/1998		TOTAL	DEPTH	12910	PERF.12116 - 12638
12	1581 N	872	-0-	-709	-0-	66	1	806 2	Y	-0-		-0-
01	1736 N	556	-0-	-1180	-0-	50	1	506 2	Y	-0-		-0-
02	1456 N	151	-0-	-1305	-0-	14	1	135 2	Y	2	2 8	-0-
						2	9					
03	868 N	52	-0-	-816	-0-	2	1	50 2	Y	-0-		-0-
04	540 N	262	-0-	-278	-0-	14	1	247 2	Y	1	1 8	-0-
						1	9					
05	155 N	109	-0-	-46	-0-	7	1	102 2	Y	-0-		-0-

PEYTON, MT GU1		WELL #:		3	RRCID -> 172632		COMPL. DATE 09/17/1998		TOTAL	DEPTH	12820	PERF.12030 - 12624
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176 2	Y	-0-		-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	18	1	176 2	Y	-0-		-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	17	1	164 2	Y	-0-		-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197 2	Y	-0-		-0-
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	198 2	Y	-0-		-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233 2	Y	-0-		-0-

WHELOCK GU 1		WELL #:		2	RRCID -> 172928		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL	DEPTH	12933	PERF.12560 - 12794
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KOONCE, HOMER		WELL #:		2	RRCID -> 172939		COMPL. DATE 11/03/1998		TOTAL	DEPTH	12935	PERF.12670 - 12816
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WILSON ZA GU1		WELL #:		2	RRCID -> 173075		COMPL. DATE 01/22/1999		TOTAL	DEPTH	12730	PERF.12206 - 12534
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)			//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903											
PEYTON, MT GU1			WELL #:		4		RRCID -> 179343		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL	DEPTH 12890	PERF.12348	- 12702		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	01	775 N	733	-0-	-42	-0-	-0-	55	1	678	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	684	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	05	672 N	671	-0-	-1	-0-	-0-	63	1	608	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	07	744 N	734	-0-	-10	-0-	-0-	34	1	700	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	09	720 N	681	-0-	-39	-0-	-0-	36	1	645	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	11	745 N	745	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	700	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
HOMER KOONCE																
		WELL #:		3		RRCID -> 180428		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL	DEPTH 12935	PERF.12775	- 12814			
12	01	1116 N	1065	-0-	-51	-0-	-0-	80	1	985	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	03	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	1043	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	05	983 N	983	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	890	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	07	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1267	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	09	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1561	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	11	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1130	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
S. NAN-SU-GAIL GU 1																
		WELL #:		3		RRCID -> 181065		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL	DEPTH 12964	PERF.12819	- 12876			
12	01	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1075	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	03	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	1076	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	05	990 N	990	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	896	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	07	3100 N	3195	-0-	95	95	147	1	3048	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	09	3000 N	3128	-0-	128	223	163	1	2965	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	11	3100 N	3043	-0-	-57	166	184	1	2859	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
JONES, E. GAS UNIT NO. 1																
		WELL #:		4		RRCID -> 181131		COMPL. DATE 12/15/2000		TOTAL	DEPTH 13000	PERF.12706	- 12854			
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
FOLK																
		WELL #:		2SH		RRCID -> 181135		COMPL. DATE 10/17/2010		TOTAL	DEPTH 12249	PERF.12808	- 15020			
12	01	6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	-0-	6963	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	03	5704 X	4801	-0-	-903	-0-	-0-	4801	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	05	5572 X	4479	-0-	-1093	-0-	-0-	4479	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	07	6169 X	5915	-0-	-254	-0-	-0-	5915	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	09	5970 X	4588	-0-	-1382	-0-	-0-	4587	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-
10	11	6169 X	6052	-0-	-117	-0-	-0-	6052	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
PEYTON, MT GU1																
		WELL #:		5		RRCID -> 182249		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL	DEPTH 12751	PERF.12494	- 12549			
12	01	3720 X	11	-0-	-3709	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	03	3720 X	10	-0-	-3710	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	05	3360 X	12	-0-	-3348	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	07	3689 X	538	-0-	-3151	-0-	-0-	25	1	513	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	09	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	-0-	174	1	3161	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	11	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	-0-	252	1	3910	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1																
		WELL #:		3		RRCID -> 182377		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL	DEPTH 12722	PERF.12319	- 12565			
12	01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
WHITAKER		WELL #: 1		RRCID -> 182433		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11349 - 11531								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1054 N	1016	-0-	-38	-0-	203	1	813	2	N	-0-					-0-
01	1147 N	939	-0-	-208	-0-	166	1	773	2	N	-0-					-0-
02	952 N	700	-0-	-252	-0-	191	1	509	2	N	-0-					-0-
03	1023 N	868	-0-	-155	-0-	135	1	733	2	N	-0-					-0-
04	900 N	798	-0-	-102	-0-	138	1	660	2	N	-0-					-0-
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	93	1	786	2	N	-0-					-0-
AULTMAN GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 182564		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 12260 PERF.11808 - 11960						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HOMER KOONCE				WELL #: 4		RRCID -> 182961		COMPL. DATE 01/23/2021		TOTAL DEPTH 12947 PERF.12372 - 12460						
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1				WELL #: 4		RRCID -> 183286		COMPL. DATE 12/31/2020		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11966 - 12268						
12	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	108	1	1333	2	N	-0-					-0-
01	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	148	1	1492	2	N	-0-					-0-
02	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	132	1	1268	2	N	-0-					-0-
03	1426 N	1024	-0-	-402	-0-	47	1	977	2	N	-0-					-0-
04	1590 N	1038	-0-	-552	-0-	54	1	984	2	N	-0-					-0-
05	1550 N	1011	-0-	-539	-0-	61	1	950	2	N	-0-					-0-
AULTMAN GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 183342		COMPL. DATE 06/16/2001		TOTAL DEPTH 12385 PERF.12124 - 12272						
12	651 N	524	-0-	-127	-0-	80	1	444	2	N	-0-					-0-
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	84	1	519	2	N	-0-					-0-
02	532 N	391	-0-	-141	-0-	97	1	294	2	N	-0-					-0-
03	527 N	363	-0-	-164	-0-	133	1	230	2	N	-0-					-0-
04	570 N	352	-0-	-218	-0-	71	1	280	2	N	-0-	1	1	8		-0-
						1	9									
05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	117	1	440	2	N	-0-					-0-
NEAL, C.E. GAS UNIT B-1				WELL #: 3		RRCID -> 183589		COMPL. DATE 06/05/2001		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12420 - 12703						
12	961 N	704	-0-	-257	-0-	53	1	651	2	Y	-0-					-0-
01	899 N	803	-0-	-96	-0-	73	1	730	2	Y	-0-					-0-
02	898 N	898	-0-	-0-	-0-	85	1	813	2	Y	-0-					-0-
03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	34	1	707	2	Y	-0-					-0-
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	44	1	790	2	Y	-0-					-0-
05	930 N	464	-0-	-466	-0-	28	1	436	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903													
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	5	RRCID ->	184627	COMPL. DATE	07/11/2001	TOTAL	DEPTH	12700	PERF.12256	-	12265			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12		594 N	594	-0-	-0-	-0-		45 1	549 2	N	-0-						-0-	
01		590 N	590	-0-	-0-	-0-		53 1	537 2	N	-0-						-0-	
02		537 N	537	-0-	-0-	-0-		51 1	486 2	N	-0-						-0-	
03		599 N	599	-0-	-0-	-0-		28 1	571 2	N	-0-						-0-	
04		574 N	574	-0-	-0-	-0-		30 1	544 2	N	-0-						-0-	
05		589 N	563	-0-	-26	-0-		34 1	529 2	N	-0-						-0-	
EMMONS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	184667	COMPL. DATE	08/29/2001	TOTAL	DEPTH	12980	PERF.12625	-	12929			
12		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-		124 1	1522 2	N	-0-						-0-	
01		1364 N	1122	-0-	-242	-0-		102 1	1020 2	N	-0-						-0-	
02		1652 N	838	-0-	-814	-0-		79 1	759 2	N	-0-						-0-	
03		1643 N	1201	-0-	-442	-0-		55 1	1146 2	N	-0-						-0-	
04		1080 N	734	-0-	-346	-0-		38 1	696 2	N	-0-						-0-	
05		930 N	744	-0-	-186	-0-		45 1	699 2	N	-0-						-0-	
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1				WELL #:	4	RRCID ->	185474	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.12430	-	12710			
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-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
AULTMAN GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	185858	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL	DEPTH	12420	PERF.11940	-	12172			
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-						-0-	
01		747 N	747	-0-	-0-	-0-		105 1	642 2	N	-0-						-0-	
02		113 N	113	-0-	-0-	-0-		28 1	85 2	N	-0-						-0-	
03		182 N	182	-0-	-0-	-0-		67 1	115 2	N	-0-						-0-	
04		720 N	26	-0-	-694	-0-		5 1	21 2	N	-0-						-0-	
05		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-		300 1	1127 2	N	-0-						-0-	
ANDERSON TRUST "A"				WELL #:	2	RRCID ->	186933	COMPL. DATE	11/21/2001	TOTAL	DEPTH	13346	PERF.12562	-	12689			
12		904 N	904	-0-	-0-	-0-		60 1	844 2	Y	-0-						-0-	
01		899 N	899	-0-	-0-	-0-		41 1	858 2	Y	-0-						-0-	
02		812 N	805	-0-	-7	-0-		30 1	775 2	Y	-0-						-0-	
03		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-		43 1	1014 2	Y	-0-						-0-	
04		870 N	822	-0-	-48	-0-		44 1	778 2	Y	-0-						-0-	
05		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-		62 1	990 2	Y	-0-						-0-	
S. NAN-SU-GAIL GU 1				WELL #:	4	RRCID ->	187199	COMPL. DATE	04/30/2016	TOTAL	DEPTH	12980	PERF.11318	-	11965			
12		391 N	391	-0-	-0-	-0-		29 1	362 2	Y	-0-						-0-	
01		372 N	269	-0-	-103	-0-		24 1	245 2	Y	-0-						-0-	
02		252 N	98	-0-	-154	-0-		9 1	89 2	Y	-0-						-0-	
03		310 N	153	-0-	-157	-0-		7 1	146 2	Y	-0-						-0-	
04		271 N	271	-0-	-0-	-0-		14 1	257 2	Y	-0-						-0-	
05		271 N	271	-0-	-0-	-0-		16 1	255 2	Y	-0-						-0-	
EMMONS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	187341	COMPL. DATE	01/18/2002	TOTAL	DEPTH	12845	PERF.12634	-	12644			
12		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-		138 1	1700 2	N	-0-						-0-	
01		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-		166 1	1664 2	N	-0-						-0-	
02		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-		154 1	1477 2	N	-0-						-0-	
03		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-		47 1	977 2	N	-0-						-0-	
04		540 N	311	-0-	-229	-0-		16 1	295 2	N	-0-						-0-	
05		2767 N	2767	-0-	-0-	-0-		168 1	2599 2	N	-0-						-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC TERRY "A"										//CONT.// //CONT.//		64409 210 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
										WELL #:		1	RRCID -> 187347		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 12710		PERF.12472 - 12532				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE				
12	1116 N	1061	-0-	-55	-0-	71	1	990	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	992 N	844	-0-	-148	-0-	39	1	805	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	1008 N	939	-0-	-69	-0-	35	1	904	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	59	1	1373	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	996 N	996	-0-	-0-	-0-	53	1	943	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
05	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	70	1	1122	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				

S. NAN SU GAIL GU 1										WELL #:		5	RRCID -> 187685		COMPL. DATE 01/15/2002		TOTAL DEPTH 13020		PERF.12749 - 12918				
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	47	1	580	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	95	1	952	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	100	1	963	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	53	1	1099	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	54	1	980	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
05	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	63	1	973	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				

MCADAMS "B"										WELL #:		1	RRCID -> 187920		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 13460		PERF.13008 - 13086				
12	3782 X	3469	-0-	-313	-0-	232	1	3237	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	3782 X	3466	-0-	-316	-0-	159	1	3306	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1		1 8	-0-	-0-				
						1	9																
02	3836 X	3032	-0-	-804	-0-	114	1	2915	2	Y	-0-	-0-	-0-	3		3 8	-0-	-0-	-0-				
						3	9																
03	4247 X	3813	-0-	-434	-0-	157	1	3654	2	Y	-0-	-0-	-0-	2		2 8	-0-	-0-	-0-				
						2	9																
04	4110 X	3240	-0-	-870	-0-	172	1	3068	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
05	3472 X	3195	-0-	-277	-0-	187	1	3006	2	Y	-0-	-0-	-0-	2		2 8	-0-	-0-	-0-				
						2	9																

TERRY "B"										WELL #:		1	RRCID -> 187990		COMPL. DATE 12/18/2001		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12782 - 13293				
12	775 N	717	-0-	-58	-0-	48	1	669	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	651 N	609	-0-	-42	-0-	28	1	581	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	736 N	736	-0-	-0-	-0-	28	1	708	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	713 N	708	-0-	-5	-0-	29	1	679	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	712 N	712	-0-	-0-	-0-	38	1	674	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
05	806 N	475	-0-	-331	-0-	28	1	447	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				

TERRY "A"										WELL #:		2	RRCID -> 188732		COMPL. DATE 03/14/2002		TOTAL DEPTH 12880		PERF.12585 - 12718				
12	1643 N	1522	-0-	-121	-0-	102	1	1420	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	73	1	1511	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	53	1	1347	2	Y	-0-	-0-	-0-	1		1 8	-0-	-0-	-0-				
						1	9																
03	1519 N	1313	-0-	-206	-0-	54	1	1259	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	87	1	1554	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
05	1550 N	1471	-0-	-79	-0-	86	1	1385	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				

TERRY "C"										WELL #:		1	RRCID -> 188737		COMPL. DATE 03/17/2002		TOTAL DEPTH 12825		PERF.12414 - 12569				
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	39	1	550	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	29	1	606	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	476 N	469	-0-	-7	-0-	18	1	451	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	120	1	2810	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	151	1	2682	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
05	2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	174	1	2804	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC TERRY "C"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	64409 210 220903 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE						
						RRCID ->	188739	COMPL.	DATE	03/13/2002	TOTAL	DEPTH	12756	PERF.	12354	-	12565		
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	1338	2	Y	-0-					-0-
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1415	2	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1028	-0-	-540	-0-	-0-	-0-	39	1	989	2	Y	-0-					-0-
03	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	2069	2	Y	-0-					-0-
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	1720	2	Y	-0-					-0-
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	1441	2	Y	-0-					-0-
ANDERSON TRUST "A"					WELL #:	3	RRCID ->	189257	COMPL.	DATE	05/06/2002	TOTAL	DEPTH	12950	PERF.	12646	-	12767	
12	372	N	353	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	24	1	329	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	349	-0-	-147	-0-	-0-	-0-	16	1	333	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	113	-0-	-279	-0-	-0-	-0-	4	1	109	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	142	-0-	-199	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	15	-0-	-315	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	348	2	Y	-0-					-0-
EMMONS UNIT					WELL #:	4	RRCID ->	189406	COMPL.	DATE	05/27/2002	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.	12627	-	12720	
12	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	215	1	2648	2	N	-0-					-0-
01	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	266	1	2673	2	N	-0-					-0-
02	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	343	1	3286	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4833	-0-	1733	-0-	1733	-0-	222	1	4611	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	5673	-0-	2673	-0-	4406	-0-	296	1	5376	2	N	1	1	8			-0-
05	9499	X	5093	-0-	-4406	-0-	-0-	-0-	308	1	4785	2	N	-0-					-0-
MCADAMS "B"					WELL #:	4L	RRCID ->	190537	COMPL.	DATE	03/05/2007	TOTAL	DEPTH	12730	PERF.	11990	-	12236	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ANDERSON TRUST "A"					WELL #:	8	RRCID ->	190538	COMPL.	DATE	08/29/2002	TOTAL	DEPTH	13095	PERF.	12408	-	12848	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	914	-0-	914	-0-	914	-0-	49	1	865	2	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	323	-0-	323	-0-	1237	-0-	19	1	304	2	Y	-0-					-0-
TERRY "A"					WELL #:	5	RRCID ->	190624	COMPL.	DATE	08/16/2002	TOTAL	DEPTH	12775	PERF.	12426	-	12635	
12	1147	N	937	-0-	-210	-0-	-0-	-0-	63	1	874	2	Y	-0-					-0-
01	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1680	2	Y	-0-					-0-
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	1006	2	Y	-0-					-0-
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	1220	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1086	-0-	-84	-0-	-0-	-0-	58	1	1028	2	Y	-0-					-0-
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1131	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)												CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
EMMONS UNIT															
WELL #: 5															
RRCID -> 190912															
COMPL. DATE 08/20/2002															
TOTAL DEPTH 12800															
PERF.12424 - 12583															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	01	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	109	1	1340	2	N	-0-			-0-
01	02	1581 N	1362	-0-	-219	-0-	123	1	1239	2	N	-0-			-0-
02	03	1484 N	1147	-0-	-337	-0-	108	1	1039	2	N	-0-			-0-
03	04	1457 N	787	-0-	-670	-0-	36	1	751	2	N	-0-			-0-
04	05	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	72	1	1315	2	N	-0-			-0-
		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	95	1	1471	2	N	-0-			-0-
AULTMAN GAS UNIT															
WELL #: 4															
RRCID -> 190935															
COMPL. DATE 08/22/2002															
TOTAL DEPTH 12452															
PERF.12182 - 12277															
12	01	1209 N	688	-0-	-521	-0-	105	1	583	2	N	-0-			-0-
01	02	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	163	1	999	2	N	-0-			-0-
02	03	897 N	897	-0-	-0-	-0-	222	1	675	2	N	-0-			-0-
03	04	682 N	547	-0-	-135	-0-	201	1	346	2	N	-0-			-0-
04	05	1110 N	561	-0-	-549	-0-	114	1	447	2	N	-0-			-0-
		992 N	800	-0-	-192	-0-	168	1	632	2	N	-0-			-0-
EMMONS UNIT															
WELL #: 6															
RRCID -> 191620															
COMPL. DATE 10/20/2002															
TOTAL DEPTH 12770															
PERF.12557 - 12567															
12	01	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	143	1	1755	2	N	-0-			-0-
01	02	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	137	1	1379	2	N	-0-			-0-
02	03	1820 N	966	-0-	-854	-0-	91	1	875	2	N	-0-			-0-
03	04	1891 N	742	-0-	-1149	-0-	34	1	708	2	N	-0-			-0-
04	05	1470 N	734	-0-	-736	-0-	38	1	696	2	N	-0-			-0-
		1085 N	542	-0-	-543	-0-	33	1	509	2	N	-0-			-0-
PILLANS															
WELL #: 2															
RRCID -> 192551															
COMPL. DATE 11/23/2002															
TOTAL DEPTH 11900															
PERF.11674 - 11752															
12	01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	79	1	130	2	N	-0-			-0-
01	02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	94	1	238	2	N	-0-			-0-
02	03	84 N	69	-0-	-15	-0-	25	1	44	2	N	-0-			-0-
03	04	93 N	82	-0-	-11	-0-	8	1	74	2	N	-0-			-0-
04	05	90 N	13	-0-	-77	-0-	3	1	10	2	N	-0-			-0-
		101 N	101	-0-	-0-	-0-	15	1	86	2	N	-0-			-0-
EMMONS UNIT															
WELL #: 7															
RRCID -> 192769															
COMPL. DATE 12/28/2002															
TOTAL DEPTH 12865															
PERF.12538 - 12654															
12	01	1736 N	1247	-0-	-489	-0-	94	1	1153	2	N	-0-			-0-
01	02	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	101	1	1011	2	N	-0-			-0-
02	03	1176 N	1128	-0-	-48	-0-	107	1	1021	2	N	-0-			-0-
03	04	1240 N	1112	-0-	-128	-0-	51	1	1061	2	N	-0-			-0-
04	05	1080 N	1053	-0-	-27	-0-	55	1	998	2	N	-0-			-0-
		1240 N	676	-0-	-564	-0-	41	1	635	2	N	-0-			-0-
AULTMAN GAS UNIT															
WELL #: 5															
RRCID -> 192770															
COMPL. DATE 12/17/2002															
TOTAL DEPTH 12430															
PERF.12184 - 12194															
12	01	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	194	1	1078	2	N	-0-			-0-
01	02	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	184	1	1130	2	N	-0-			-0-
02	03	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	362	1	1100	2	N	-0-			-0-
03	04	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	586	1	1008	2	N	-0-			-0-
04	05	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	274	1	1071	2	N	-0-			-0-
		1426 N	901	-0-	-525	-0-	190	1	711	2	N	-0-			-0-
EMMONS UNIT															
WELL #: 8															
RRCID -> 193654															
COMPL. DATE 01/27/2003															
TOTAL DEPTH 12785															
PERF.12471 - 12596															
12	01	847 N	847	-0-	-0-	-0-	64	1	783	2	N	-0-			-0-
01	02	837 N	832	-0-	-5	-0-	75	1	757	2	N	-0-			-0-
02	03	840 N	738	-0-	-102	-0-	70	1	668	2	N	-0-			-0-
03	04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	40	1	830	2	N	-0-			-0-
04	05	810 N	579	-0-	-231	-0-	30	1	549	2	N	-0-			-0-
		806 N	524	-0-	-282	-0-	32	1	492	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 194372 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.12840 - 12952															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	-0-	258	1	3181	2	Y	-0-			-0-
01	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	-0-	302	1	3039	2	Y	-0-			-0-
02	2940 X	2808	-0-	-132	-0-	-0-	265	1	2543	2	Y	-0-			-0-
03	3255 X	2696	-0-	-559	-0-	-0-	124	1	2572	2	Y	-0-			-0-
04	3150 X	3033	-0-	-117	-0-	-0-	158	1	2874	2	Y	1	1 8		-0-
							1	9							
05	3255 X	3004	-0-	-251	-0-	-0-	182	1	2822	2	Y	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194448 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12605 - 12615															
12	3100 N	2876	-0-	-224	477	216	1	2660	2	N	-0-				-0-
01	3100 N	3992	-0-	892	1369	361	1	3631	2	N	-0-				-0-
02	3385 X	2016	-0-	-1369	-0-	190	1	1826	2	N	-0-				-0-
03	1798 X	1686	-0-	-112	-0-	77	1	1609	2	N	-0-				-0-
04	1740 X	1411	-0-	-329	-0-	74	1	1334	2	N	3				3
						3	9								
05	1798 X	1129	-0-	-669	-0-	68	1	1061	2	N	-0-				3

KOONCE, HOMER WELL #: 5 RRCID -> 195874 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12738 - 12788															
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	24	1	294	2	Y	-0-				-0-
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	41	1	417	2	Y	-0-				-0-
02	196 N	164	-0-	-32	-0-	15	1	149	2	Y	-0-				-0-
03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	34	1	712	2	Y	-0-				-0-
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	34	1	613	2	Y	-0-				-0-
05	607 N	607	-0-	-0-	-0-	37	1	570	2	Y	-0-				-0-

DENT, MARY GRACE WELL #: 1 RRCID -> 195942 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12489 - 12611															
12	3100 N	2671	-0-	-429	205	201	1	2470	2	Y	-0-				-0-
01	4059 X	3854	-0-	-205	-0-	349	1	3505	2	Y	-0-				-0-
02	2520 X	820	-0-	-1700	-0-	77	1	743	2	Y	-0-				-0-
03	2790 X	922	-0-	-1868	-0-	42	1	880	2	Y	-0-				-0-
04	2700 X	607	-0-	-2093	-0-	32	1	574	2	Y	1	1 8			-0-
						1	9								
05	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	186	1	2880	2	Y	-0-				-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196582 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12240 - 12254															
12	527 N	432	-0-	-95	-0-	66	1	366	2	Y	-0-				-0-
01	279 N	52	-0-	-227	-0-	7	1	45	2	Y	-0-				-0-
02	448 N	21	-0-	-427	-0-	5	1	16	2	Y	-0-				-0-
03	434 N	33	-0-	-401	-0-	12	1	21	2	Y	-0-				-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-

EMMONS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197311 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12596 - 12606															
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												//CONT.// 64409 210								
EMMONS UNIT												//CONT.// 220903								
												WELL #: 12								
												RRCID -> 197436								
												COMPL. DATE 07/14/2003								
												TOTAL DEPTH 12880								
												PERF.12568 - 12654								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
									AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE	
12		6818 X	6818	-0-	-0-	-0-			512	1	6306	2	N	-0-						-0-
01		7096 X	7096	-0-	-0-	-0-			642	1	6454	2	N	-0-						-0-
02		728 X	370	-0-	-358	-0-			35	1	335	2	N	-0-						-0-
03		806 X	402	-0-	-404	-0-			18	1	384	2	N	-0-						-0-
04		780 X	377	-0-	-403	-0-			20	1	357	2	N	-0-						-0-
05		806 X	387	-0-	-419	-0-			23	1	364	2	N	-0-						-0-
EMMONS UNIT												WELL #: 13								
												RRCID -> 198186								
												COMPL. DATE 10/09/2003								
												TOTAL DEPTH 12800								
												PERF.12548 - 12558								
12		493 N	493	-0-	-0-	-0-			37	1	456	2	N	-0-						-0-
01		577 N	577	-0-	-0-	-0-			52	1	525	2	N	-0-						-0-
02		140 N	93	-0-	-47	-0-			9	1	84	2	N	-0-						-0-
03		660 N	660	-0-	-0-	-0-			30	1	630	2	N	-0-						-0-
04		473 N	473	-0-	-0-	-0-			25	1	448	2	N	-0-						-0-
05		411 N	411	-0-	-0-	-0-			25	1	386	2	N	-0-						-0-
S. NAN-SU-GAIL GU 1												WELL #: 7								
												RRCID -> 198898								
												COMPL. DATE 07/01/2003								
												TOTAL DEPTH 13000								
												PERF.12694 - 12818								
12		2771 N	2771	-0-	-0-	-0-			237	1	2534	2	Y	-0-						-0-
01		2732 N	2732	-0-	-0-	-0-			275	1	2457	2	Y	-0-						-0-
02		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-			255	1	2179	2	Y	-0-						-0-
03		2634 N	2634	-0-	-0-	-0-			151	1	2483	2	Y	-0-						-0-
04		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-			153	1	2242	2	Y	-0-						-0-
05		2449 N	2318	-0-	-131	-0-			169	1	2149	2	Y	-0-						-0-
AULTMAN GAS UNIT												WELL #: 7								
												RRCID -> 199274								
												COMPL. DATE 11/17/2003								
												TOTAL DEPTH 12425								
												PERF.12232 - 12242								
12		1271 N	586	-0-	-685	-0-			89	1	497	2	N	-0-						-0-
01		682 N	434	-0-	-248	-0-			61	1	373	2	N	-0-						-0-
02		672 N	-0-	-0-	-672	-0-							N	-0-						-0-
03		589 N	297	-0-	-292	-0-			109	1	188	2	N	-0-						-0-
04		420 N	166	-0-	-254	-0-			34	1	132	2	N	-0-						-0-
05		472 N	472	-0-	-0-	-0-			99	1	373	2	N	-0-						-0-
EMMONS UNIT												WELL #: 15								
												RRCID -> 199606								
												COMPL. DATE 12/12/2003								
												TOTAL DEPTH 12700								
												PERF.12562 - 12572								
12		2045 X	2045	-0-	-0-	-0-			182	1	1863	2	N	-0-						-0-
01		2803 X	2803	-0-	-0-	-0-			282	1	2521	2	N	-0-						-0-
02		2603 X	2603	-0-	-0-	-0-			271	1	2332	2	N	-0-						-0-
03		1705 X	1070	-0-	-635	-0-			79	1	991	2	N	-0-						-0-
04		2568 X	2568	-0-	-0-	-0-			163	1	2405	2	N	-0-						-0-
05		2184 X	2184	-0-	-0-	-0-			161	1	2023	2	N	-0-						-0-
S. NAN-SU-GAIL GU 1												WELL #: 8								
												RRCID -> 199725								
												COMPL. DATE 08/15/2003								
												TOTAL DEPTH 13200								
												PERF.12815 - 12967								
12		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-			158	1	1949	2	Y	-0-						-0-
01		2108 N	2082	-0-	-26	-0-			188	1	1894	2	Y	-0-						-0-
02		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-			173	1	1659	2	Y	-0-						-0-
03		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-			93	1	1929	2	Y	-0-						-0-
04		1890 N	1881	-0-	-9	-0-			98	1	1783	2	Y	-0-						-0-
05		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-			120	1	1855	2	Y	-0-						-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.// 220903									
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1				WELL #: 5		RRCID -> 200000		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 12926		PERF.12550 - 12696	
M	0	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EMMONS UNIT				WELL #: 17		RRCID -> 200134		COMPL. DATE 01/19/2004		TOTAL DEPTH 12925		PERF.12676 - 12686	
12	124	N	14	-0-	-110	-0-	1	1	13	2	N	-0-	-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	38	1	385	2	N	-0-	-0-
02	112	N	91	-0-	-21	-0-	9	1	82	2	N	-0-	-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	19	1	391	2	N	-0-	-0-
04	420	N	286	-0-	-134	-0-	15	1	271	2	N	-0-	-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	32	1	503	2	N	-0-	-0-

EMMONS UNIT				WELL #: 16		RRCID -> 200618		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 12925		PERF.12656 - 12666	
12	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	161	1	1987	2	N	-0-	-0-
01	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	196	1	1965	2	N	-0-	-0-
02	1960	N	1927	-0-	-33	-0-	182	1	1743	2	N	2	8
							2	9					
03	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	107	1	2225	2	N	-0-	-0-
04	2100	N	1847	-0-	-253	-0-	96	1	1750	2	N	1	8
							1	9					
05	2139	N	2077	-0-	-62	-0-	126	1	1951	2	N	-0-	-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1				WELL #: 6		RRCID -> 200672		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 13050		PERF.12740 - 12900	
12	1364	N	1266	-0-	-98	-0-	95	1	1171	2	Y	-0-	-0-
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	137	1	1373	2	Y	-0-	-0-
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	118	1	1133	2	Y	-0-	-0-
03	744	N	252	-0-	-492	-0-	12	1	240	2	Y	-0-	-0-
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	55	1	1007	2	Y	-0-	-0-
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	93	1	1445	2	Y	-0-	-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1				WELL #: 7		RRCID -> 200714		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 13004		PERF.12691 - 12870	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1				WELL #: 5		RRCID -> 200880		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 12930		PERF.12625 - 12760	
12	2852	X	2775	-0-	-77	-0-	209	1	2566	2	Y	-0-	-0-
01	2852	X	2594	-0-	-258	-0-	235	1	2359	2	Y	-0-	-0-
02	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	244	1	2339	2	Y	3	8
							3	9					
03	2790	N	2748	-0-	-42	-0-	126	1	2622	2	Y	-0-	-0-
04	2520	N	2493	-0-	-27	-0-	130	1	2361	2	Y	2	8
							2	9					
05	2821	N	1945	-0-	-876	-0-	118	1	1827	2	Y	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.// 220903											
EMMONS UNIT				WELL #: 14		RRCID -> 201350		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12546 - 12598			
M	0	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	
12	01	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	86 1	1058	2	N	-0-			-0-	
	02	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	141 1	1415	2	N	-0-			-0-	
	03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	96 1	916	2	N	-0-			-0-	
	04	1147 N	766	-0-	-381	-0-	35 1	731	2	N	-0-			-0-	
	05	1230 N	460	-0-	-770	-0-	24 1	436	2	N	-0-			-0-	
		1116 N	437	-0-	-679	-0-	26 1	411	2	N	-0-			-0-	
EMMONS UNIT				WELL #: 18		RRCID -> 201830		COMPL. DATE 04/05/2004		TOTAL DEPTH 12855		PERF.12660 - 12670			
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
	05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
PYLE, H.B. GU1				WELL #: 3		RRCID -> 202039		COMPL. DATE 02/09/2004		TOTAL DEPTH 12850		PERF.12571 - 12696			
12	01	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	96 1	1175	2	Y	-0-			-0-	
	02	1178 N	1176	-0-	-2	-0-	106 1	1070	2	Y	-0-			-0-	
	03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	84 1	807	2	Y	-0-			-0-	
	04	1178 N	918	-0-	-260	-0-	42 1	876	2	Y	-0-			-0-	
	05	1140 N	944	-0-	-196	-0-	49 1	895	2	Y	-0-			-0-	
		992 N	99	-0-	-893	-0-	6 1	93	2	Y	-0-			-0-	
HILL, F.E. COMPANY				WELL #: 3		RRCID -> 202853		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12437 - 12676			
12	01	3534 X	3125	-0-	-409	-0-	264 1	2861	2	Y	-0-			-0-	
		3534 X	3089	-0-	-445	-0-	305 1	2751	2	Y	30			30	
							33 9								
02		2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	251 1	2134	2	Y	5			35	
							6 9								
03		3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	198 1	3463	2	Y	-0-			35	
04		2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	173 1	2593	2	Y	12	2 8		45	
							13 9								
05		2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	200 1	2618	2	Y	-0-			45	
JONES, E. GAS UNIT NO. 1				WELL #: 8		RRCID -> 203664		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12698 - 12855			
12	01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	38 1	471	2	Y	-0-			-0-	
	02	747 N	747	-0-	-0-	-0-	68 1	679	2	Y	-0-			-0-	
	03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	57 1	544	2	Y	-0-			-0-	
	04	791 N	791	-0-	-0-	-0-	36 1	755	2	Y	-0-			-0-	
	05	788 N	788	-0-	-0-	-0-	41 1	747	2	Y	-0-			-0-	
		465 N	94	-0-	-371	-0-	6 1	88	2	Y	-0-			-0-	
PEYTON, MT GU1				WELL #: 6		RRCID -> 203872		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 12860		PERF.12521 - 12664			
12	01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	12 1	146	2	Y	-0-			-0-	
	02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	32 1	319	2	Y	-0-			-0-	
	03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	25 1	235	2	Y	-0-			-0-	
	04	155 N	148	-0-	-7	-0-	7 1	141	2	Y	-0-			-0-	
	05	210 N	119	-0-	-91	-0-	6 1	113	2	Y	-0-			-0-	
		217 N	104	-0-	-113	-0-	6 1	98	2	Y	-0-			-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PILLANS										//CONT.// 64409 210 220903 WELL #:		NON-ASSOCIATED RRCID -> 204411		CAPACITY COMPL. DATE 06/14/2004		TOTAL DEPTH 11830		CNTY: FREESTONE PERF.11482 - 11641		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						9

JONES, E. GAS UNIT NO. 1						WELL #:	9	RRCID -> 205125		COMPL. DATE 12/05/2020		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12634 - 12786						
12	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	1804	2	Y	-0-							-0-
01	1860	N	1818	-0-	-42	-0-	-0-	165	1	1653	2	Y	-0-							-0-
02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	1550	2	Y	-0-							-0-
03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	1879	2	Y	-0-							-0-
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1785	2	Y	-0-							-0-
05	1860	N	1774	-0-	-86	-0-	-0-	107	1	1667	2	Y	-0-							-0-

FRYER "A"						WELL #:	1	RRCID -> 205156		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12386 - 12512						
12	1395	N	1198	-0-	-197	-0-	-0-	80	1	1118	2	N	-0-							-0-
01	1054	N	967	-0-	-87	-0-	-0-	44	1	923	2	N	-0-							-0-
02	1120	N	452	-0-	-668	-0-	-0-	17	1	435	2	N	-0-							-0-
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1388	2	N	-0-							-0-
04	930	N	412	-0-	-518	-0-	-0-	22	1	390	2	N	-0-							-0-
05	496	N	282	-0-	-214	-0-	-0-	17	1	265	2	N	-0-							-0-

KOONCE, HOMER						WELL #:	7	RRCID -> 205589		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 12970		PERF.12654 - 12790						
12	1550	N	1388	-0-	-162	-0-	-0-	104	1	1284	2	Y	-0-							-0-
01	1457	N	1345	-0-	-112	-0-	-0-	122	1	1223	2	Y	-0-							-0-
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	1271	2	Y	-0-							-0-
03	1395	N	949	-0-	-446	-0-	-0-	44	1	905	2	Y	-0-							-0-
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1454	2	Y	-0-	1		1	8			-0-
								1	9											
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	1481	2	Y	-0-							-0-

AULTMAN GAS UNIT						WELL #:	8	RRCID -> 206063		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12260 - 12272						
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	504	2	Y	-0-							-0-
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	551	2	Y	-0-							-0-
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	410	2	Y	-0-							-0-
03	589	N	262	-0-	-327	-0-	-0-	96	1	166	2	Y	-0-							-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-					Y	-0-							-0-

AULTMAN GAS UNIT						WELL #:	9	RRCID -> 207234		COMPL. DATE 02/11/2020		TOTAL DEPTH 12433		PERF.11756 - 11763						
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.// 220903									
S. NAN-SU-GAIL GU 1				WELL #: 10		RRCID -> 207243		COMPL. DATE 01/27/2021		TOTAL DEPTH 13120 PERF.11440 - 11453			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	Y	-0-		-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	2	Y	-0-		-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	11	1	107	2	Y	-0-		-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	Y	-0-		-0-
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	Y	-0-		-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	2	Y	-0-		-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1				WELL #: 9		RRCID -> 207344		COMPL. DATE 09/11/2004		TOTAL DEPTH 13078 PERF.12730 - 12926			
12	1178 N	695	-0-	-483	-0-	52	1	643	2	Y	-0-		-0-
01	1178 N	932	-0-	-246	-0-	84	1	848	2	Y	-0-		-0-
02	1680 N	1382	-0-	-298	-0-	131	1	1251	2	Y	-0-		-0-
03	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	61	1	1275	2	Y	-0-		-0-
04	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	80	1	1447	2	Y	-0-		-0-
05	1519 N	1502	-0-	-17	-0-	91	1	1411	2	Y	-0-		-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1				WELL #: 12		RRCID -> 207369		COMPL. DATE 11/25/2004		TOTAL DEPTH 13044 PERF.12818 - 12858			
12	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	137	1	1683	2	Y	-0-		-0-
01	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	180	1	1812	2	Y	-0-		-0-
02	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	161	1	1547	2	Y	-0-		-0-
03	1829 N	1564	-0-	-265	-0-	72	1	1492	2	Y	-0-		-0-
04	1800 N	1551	-0-	-249	-0-	81	1	1470	2	Y	-0-		-0-
05	1860 N	1656	-0-	-204	-0-	100	1	1556	2	Y	-0-		-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1				WELL #: 6		RRCID -> 209303		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 12880 PERF.12557 - 12717			
12	2480 N	2439	-0-	-41	-0-	183	1	2256	2	Y	-0-		-0-
01	2418 N	2405	-0-	-13	-0-	218	1	2187	2	Y	-0-		-0-
02	2156 N	2021	-0-	-135	-0-	191	1	1830	2	Y	-0-		-0-
03	2449 N	1814	-0-	-635	-0-	83	1	1731	2	Y	-0-		-0-
04	2340 N	2156	-0-	-184	-0-	113	1	2042	2	Y	1	1 8	-0-
05	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	141	1	2192	2	Y	-0-		-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1				WELL #: 10		RRCID -> 209592		COMPL. DATE 01/10/2005		TOTAL DEPTH 12675 PERF.12426 - 12500			
12	173 X	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	2	Y	-0-		-0-
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	16	1	165	2	Y	10		10
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	11	9	169	2	Y	1	1 8	10
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	18	1	206	2	Y	-0-		10
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	195	2	Y	1	1 8	10
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	198	2	Y	-0-		10

PEYTON, MT GU1				WELL #: 10		RRCID -> 209657		COMPL. DATE 02/06/2021		TOTAL DEPTH 12801 PERF.12026 - 12622			
12	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	114	1	1405	2	Y	-0-		-0-
01	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	135	1	1362	2	Y	-0-		-0-
02	1372 N	1351	-0-	-21	-0-	128	1	1223	2	Y	-0-		-0-
03	1519 N	1499	-0-	-20	-0-	69	1	1430	2	Y	-0-		-0-
04	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	76	1	1375	2	Y	1	1 8	-0-
05	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1	9	1414	2	Y	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																	
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 11 RRCID -> 209663 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12108 - 12311																	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	459	2	Y	-0-					-0-
01	496 N	490	-0-	-6	-0-	-0-	44	1	446	2	Y	-0-					-0-
02	448 N	443	-0-	-5	-0-	-0-	42	1	401	2	Y	-0-					-0-
03	496 N	493	-0-	-3	-0-	-0-	23	1	470	2	Y	-0-					-0-
04	480 N	470	-0-	-10	-0-	-0-	25	1	445	2	Y	-0-					-0-
05	496 N	478	-0-	-18	-0-	-0-	29	1	449	2	Y	-0-					-0-

FOLK WELL #: 3 RRCID -> 210634 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12028 - 12363																	
12	2449 N	2173	-0-	-276	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
01	2542 N	2303	-0-	-239	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
02	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
03	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
04	2220 N	1699	-0-	-521	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
05	2418 N	2065	-0-	-353	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-

EMMONS, MG GU1 WELL #: 2 RRCID -> 211024 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12064 - 12166																	
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILLANS WELL #: 6 RRCID -> 212454 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11494 - 11596																	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

PILLANS WELL #: 8 RRCID -> 213243 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11510 - 11671																	
12	62 N	11	-0-	-51	-0-	-0-	4	1	7	2	N	-0-					3
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	9	2	N	-0-					3
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	55	2	N	-0-					3
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	N	-0-					3
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	18	2	N	-0-					3
05	62 N	27	-0-	-35	-0-	-0-	4	1	23	2	N	-0-					3

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 216517 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12104 - 12547																	
12	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	1119	2	N	-0-					-0-
01	1395 N	1251	-0-	-144	-0-	-0-	113	1	1138	2	N	-0-					-0-
02	1120 N	1021	-0-	-99	-0-	-0-	96	1	924	2	N	1	1 8				-0-
							1	9									
03	1209 N	1115	-0-	-94	-0-	-0-	51	1	1064	2	N	-0-					-0-
04	1200 N	1176	-0-	-24	-0-	-0-	61	1	1115	2	N	-0-					-0-
05	1116 N	1028	-0-	-88	-0-	-0-	62	1	966	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)					//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC					//CONT.// 220903															
PYLE, HB GU1					WELL #: 4		RRCID -> 216624		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12720 - 12738							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1																				
					WELL #: 7	RRCID -> 217217		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 12670		PERF.12380 - 12466								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
TERRY "A"																				
					WELL #: 4	RRCID -> 217245		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 12780		PERF.12412 - 12619								
12	1612 N	1368	-0-	-244	-0-	91	1	1277	2	N	-0-					-0-				
01	1612 N	1323	-0-	-289	-0-	61	1	1262	2	N	-0-					-0-				
02	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	54	1	1372	2	N	1	1 8				-0-				
						1	9													
03	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	58	1	1361	2	N	-0-					-0-				
04	1290 N	1259	-0-	-31	-0-	67	1	1192	2	N	-0-					-0-				
05	1581 N	1055	-0-	-526	-0-	62	1	993	2	N	-0-					-0-				
PILLANS																				
					WELL #: 5	RRCID -> 217468		COMPL. DATE 10/03/2005		TOTAL DEPTH 11820		PERF.11448 - 11646								
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31				
KOONCE, HOMER																				
					WELL #: 6	RRCID -> 217624		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 12920		PERF.12666 - 12682								
12	217 N	6	-0-	-211	-0-	6	2			Y	-0-					-0-				
01	155 N	20	-0-	-135	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-				
02	84 N	9	-0-	-75	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-				
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-				
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-				
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-				
IVY "B" GU 1																				
					WELL #: 5	RRCID -> 217629		COMPL. DATE 07/03/2005		TOTAL DEPTH 12212		PERF.11528 - 11980								
12	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1049	1	887	2	Y	-0-					-0-				
01	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	988	1	776	2	Y	-0-					-0-				
02	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	963	1	843	2	Y	-0-					-0-				
03	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	728	1	607	2	Y	-0-					-0-				
04	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	789	1	667	2	Y	-0-					-0-				
05	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1069	1	907	2	Y	-0-					-0-				

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE											
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												//CONT.// 64409 210				NON-ASSOCIATED											
S. NAN-SU-GAIL GU 1												//CONT.// 220903				WELL #: 15											
												RRCID -> 217631				COMPL. DATE 07/07/2005				TOTAL DEPTH 13150 PERF.12855 - 12950							
M	0	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												
12		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	119	1	1469	2	Y	-0-			-0-												
01		1581 N	1553	-0-	-28	-0-	141	1	1412	2	Y	-0-			-0-												
02		1428 N	1421	-0-	-7	-0-	134	1	1287	2	Y	-0-			-0-												
03		1581 N	227	-0-	-1354	-0-	10	1	217	2	Y	-0-			-0-												
04		1500 N	971	-0-	-529	-0-	51	1	920	2	Y	-0-			-0-												
05		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	147	1	2275	2	Y	-0-			-0-												

S. NAN-SU-GAIL GU 1												WELL #: 13H				RRCID -> 217811				COMPL. DATE 10/02/2005				TOTAL DEPTH 12833 PERF.12787 - 14084			
12		3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	275	1	3388	2	Y	-0-			-0-												
01		3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	280	1	2816	2	Y	-0-			-0-												
02		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	287	1	2748	2	Y	-0-			-0-												
03		2542 X	2235	-0-	-307	-0-	103	1	2132	2	Y	-0-			-0-												
04		2460 X	2381	-0-	-79	-0-	124	1	2257	2	Y	-0-			-0-												
05		2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	181	1	2807	2	Y	-0-			-0-												

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1												WELL #: 7				RRCID -> 217839				COMPL. DATE 09/22/2005				TOTAL DEPTH 12900 PERF.12466 - 12732			
12		1364 N	1362	-0-	-2	-0-	102	1	1260	2	Y	-0-			-0-												
01		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	120	1	1209	2	Y	-0-			-0-												
02		1232 N	997	-0-	-235	-0-	94	1	903	2	Y	-0-			-0-												
03		1364 N	798	-0-	-566	-0-	37	1	761	2	Y	-0-			-0-												
04		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	71	1	1281	2	Y	-0-			-0-												
05		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	69	1	1071	2	Y	-0-			-0-												

FOLK GAS UNIT												WELL #: 5T				RRCID -> 218152				COMPL. DATE 07/21/2007				TOTAL DEPTH 12500 PERF.12000 - 12286			
12		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-			-0-												
01		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-			-0-												
02		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-			-0-												
03		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-			-0-												
04		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-			-0-												
05		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-			-0-												

PILLANS												WELL #: 7				RRCID -> 218169				COMPL. DATE 03/05/2006				TOTAL DEPTH 11817 PERF.11338 - 11642			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54												

PYLE, HB GU1												WELL #: 5				RRCID -> 218172				COMPL. DATE 01/01/2006				TOTAL DEPTH 12902 PERF.12676 - 12687			
12		62 N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	2	Y	-0-			-0-												
01		31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-												
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-												
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-			-0-												
04		194 N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	Y	-0-			-0-												
05		195 N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	2	Y	-0-			-0-												

HOMER KOONCE GU												WELL #: 9				RRCID -> 218178				COMPL. DATE 04/04/2016				TOTAL DEPTH 13000 PERF.11297 - 11970			
12		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	91	1	1118	2	Y	-0-			-0-												
01		2015 N	381	-0-	-1634	-0-	34	1	347	2	Y	-0-			-0-												
02		868 N	197	-0-	-671	-0-	19	1	178	2	Y	-0-			-0-												
03		961 N	232	-0-	-729	-0-	11	1	221	2	Y	-0-			-0-												
04		360 N	219	-0-	-141	-0-	11	1	208	2	Y	-0-			-0-												
05		217 N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	2	Y	-0-			-0-												

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)												CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
IVY, PHILLIP GU															
//CONT.// 64409 210															
//CONT.// 220903															
WELL #: 7															
RRCID -> 218183															
COMPL. DATE 11/01/2005															
TOTAL DEPTH 12500															
PERF.11906 - 11968															
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	1421	1	1203	2	Y	-0-				-0-
01	3080 N	3080	-0-	-0-	-0-	1725	1	1355	2	Y	-0-				-0-
02	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	1299	1	1137	2	Y	-0-				-0-
03	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	1347	1	1122	2	Y	-0-				-0-
04	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	1477	1	1247	2	Y	1	1	8		-0-
05	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	1414	1	1200	2	Y	-0-				-0-
PEYTON, MT GU1															
WELL #: 7H															
RRCID -> 218184															
COMPL. DATE 12/04/2005															
TOTAL DEPTH 12469															
PERF.12754 - 15927															
12	3844 X	3825	-0-	-19	-0-	288	1	3537	2	Y	-0-				-0-
01	3844 X	3785	-0-	-59	-0-	342	1	3443	2	Y	-0-				-0-
02	3472 X	2019	-0-	-1453	-0-	189	1	1809	2	Y	19	2	8		17
03	3813 X	3301	-0-	-512	-0-	152	1	3149	2	Y	-0-				17
04	3690 X	3386	-0-	-304	-0-	177	1	3207	2	Y	2	2	8		17
05	3813 X	3674	-0-	-139	-0-	222	1	3452	2	Y	-0-				17
KOONCE, HOMER															
WELL #: 10															
RRCID -> 219312															
COMPL. DATE 02/05/2006															
TOTAL DEPTH 13025															
PERF.12625 - 12802															
12	124 N	75	-0-	-49	-0-	6	1	69	2	Y	-0-				-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	Y	-0-				-0-
02	84 N	34	-0-	-50	-0-	3	1	31	2	Y	-0-				-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	2	Y	-0-				-0-
04	60 N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	2	Y	-0-				-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-				-0-
KOONCE, HOMER															
WELL #: 8															
RRCID -> 220514															
COMPL. DATE 03/09/2006															
TOTAL DEPTH 13000															
PERF.12764 - 12776															
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	Y	-0-				-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	19	1	187	2	Y	-0-				-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	2	Y	-0-				-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	31	1	558	2	Y	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1															
WELL #: 3H															
RRCID -> 220724															
COMPL. DATE 02/26/2006															
TOTAL DEPTH 12363															
PERF.12524 - 14130															
12	868 N	546	-0-	-322	-0-	36	1	444	2	Y	60				60
01	403 N	380	-0-	-23	-0-	34	1	346	2	Y	-0-				60
02	504 N	268	-0-	-236	-0-	25	1	243	2	Y	-0-				60
03	558 N	391	-0-	-167	-0-	17	1	354	2	Y	18				78
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	31	1	556	2	Y	-0-				78
05	310 N	209	-0-	-101	-0-	13	1	196	2	Y	-0-				78
MEIER, FRED H.															
WELL #: 1															
RRCID -> 221093															
COMPL. DATE 01/28/2021															
TOTAL DEPTH 12850															
PERF.12576 - 12690															
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	Y	-0-				-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	7	1	70	2	Y	-0-				-0-
03	93 N	75	-0-	-18	-0-	3	1	72	2	Y	-0-				-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-				-0-
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	2	Y	-0-				-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																		
AULTMAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 221478 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12193 PERF.12375 - 13761																		
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-			316	1	1763	2	N	-0-					-0-
01	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-			301	1	1853	2	N	-0-					-0-
02	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-			400	1	1214	2	N	-0-					-0-
03	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-			929	1	1598	2	N	-0-					-0-
04	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-			535	1	2095	2	N	-0-					-0-
05	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-			520	1	1950	2	N	-0-					-0-
PILLANS WELL #: 12 RRCID -> 223248 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11470 - 11668																		
12	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-			1610	1	2668	2	N	-0-					139
01	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-			1367	1	3482	2	N	-0-					139
02	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-			1624	1	2890	2	N	-0-					139
03	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-			380	1	3716	2	N	-0-					139
04	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-			734	1	3053	2	N	-0-					139
05	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-			482	1	2860	2	N	-0-					139
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 223576 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12752 - 15450																		
12	8184 X	7953	-0-	-231	-0-			598	1	7355	2	N	-0-					-0-
01	8184 X	7860	-0-	-324	-0-			710	1	7139	2	N	10					10
02	7392 X	6159	-0-	-1233	-0-			582	1	5576	2	N	1	8				10
03	8792 X	8792	-0-	-0-	-0-			404	1	8388	2	N	-0-					10
04	7845 X	7845	-0-	-0-	-0-			410	1	7434	2	N	1	8				10
05	7967 X	6825	-0-	-1142	-0-			413	1	6412	2	N	-0-					10
FRYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 223594 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11920 - 12350																		
12	1860 N	1627	-0-	-233	-0-			109	1	1518	2	N	-0-					-0-
01	1860 N	811	-0-	-1049	-0-			37	1	773	2	N	1	8				-0-
02	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-			50	1	1290	2	N	-0-					-0-
03	1612 N	753	-0-	-859	-0-			31	1	722	2	N	-0-					-0-
04	780 N	568	-0-	-212	-0-			30	1	538	2	N	-0-					-0-
05	1488 N	551	-0-	-937	-0-			32	1	519	2	N	-0-					-0-
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 14H RRCID -> 226306 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12716 - 15750																		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
PEYTON, MT GU1 WELL #: 11H RRCID -> 229562 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12582 - 14466																		
12	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-			204	1	2505	2	Y	-0-					-0-
01	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-			244	1	2452	2	Y	-0-					-0-
02	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-			240	1	2306	2	Y	-0-					-0-
03	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-			153	1	3187	2	Y	-0-					-0-
04	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-			140	1	2547	2	Y	-0-					-0-
05	2821 X	1066	-0-	-1755	-0-			65	1	1001	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1				//CONT.// 64409 210 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
				WELL #: 11		RRCID -> 230461		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12454 - 12544	
M	0	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	
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-		-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

S. NAN-SU-GAIL GU 1				WELL #: 14H		RRCID -> 232256		COMPL. DATE 08/23/2007		TOTAL DEPTH 12819		PERF.13263 - 15227	
12	3069	X	1828	-0-	-1241	-0-	137	1	1691	2	Y	-0-	
01	3441	X	1157	-0-	-2284	-0-	105	1	1052	2	Y	-0-	
02	2856	X	171	-0-	-2685	-0-	16	1	153	2	Y	-0-	
							2	9					
03	3162	X	80	-0-	-3082	-0-	4	1	76	2	Y	-0-	
04	2760	X	363	-0-	-2397	-0-	19	1	343	2	Y	-0-	
							1	9					
05	1829	X	108	-0-	-1721	-0-	7	1	101	2	Y	-0-	

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1				WELL #: 12H		RRCID -> 234867		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 12660		PERF.12682 - 15703	
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	29	1	357	2	Y	-0-	
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	28	1	281	2	Y	-0-	
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	41	1	388	2	Y	-0-	
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	19	1	397	2	Y	-0-	
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	20	1	354	2	Y	-0-	
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	27	1	413	2	Y	-0-	

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1				WELL #: 17H		RRCID -> 237273		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 12444		PERF.12628 - 15323	
12	9	X	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-	
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
05	T. A.	24139	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1				WELL #: 19H		RRCID -> 241152		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 12447		PERF.12589 - 14816	
12	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	272	1	3344	2	Y	-0-	
01	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	326	1	3273	2	Y	-0-	
02	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	289	1	2776	2	Y	-0-	
03	3348	X	3289	-0-	-59	-0-	151	1	3138	2	Y	-0-	
04	3240	X	2755	-0-	-485	-0-	144	1	2610	2	Y	-0-	
							1	9					
05	3348	X	3090	-0-	-258	-0-	187	1	2903	2	Y	-0-	

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1				WELL #: 19H		RRCID -> 241559		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 12424		PERF.12671 - 15840	
12	9300	X	8441	-0-	-859	-0-	634	1	7807	2	Y	-0-	
01	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	847	1	8518	2	Y	-0-	
02	7784	X	5632	-0-	-2152	-0-	532	1	5096	2	Y	-0-	
							4	9					
03	8618	X	6808	-0-	-1810	-0-	313	1	6495	2	Y	-0-	
04	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	557	1	10103	2	Y	-0-	
							2	9					
05	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	564	1	8743	2	Y	-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC FOLK GAS UNIT				//CONT.// 64409 210 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
				WELL #:	6H	RRCID -> 241716	COMPL. DATE 07/31/2008	TOTAL	DEPTH 16360	PERF.12713	-	0					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	11056 X	11056	-0-	-0-	-0-		11056	2			N	-0-					-0-
01	15305 X	15305	-0-	-0-	-0-		15305	2			N	-0-					-0-
02	12134 X	12134	-0-	-0-	-0-		12131	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	9328 X	9328	-0-	-0-	-0-		9328	2			N	-0-					-0-
04	14707 X	14707	-0-	-0-	-0-		14704	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	12795 X	12795	-0-	-0-	-0-		12795	2			N	-0-					-0-
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1																	
				WELL #:	15H	RRCID -> 242947	COMPL. DATE 07/11/2008	TOTAL	DEPTH 12340	PERF.12772	-	15541					
12	9579 X	7833	-0-	-1746	-0-		589	1	7244	2	Y	-0-					-0-
01	9579 X	5639	-0-	-3940	-0-		510	1	5129	2	Y	-0-					-0-
02	8977 X	8977	-0-	-0-	-0-		847	1	8126	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	9431 X	9431	-0-	-0-	-0-		433	1	8998	2	Y	-0-					-0-
04	8910 X	8849	-0-	-61	-0-		462	1	8381	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
05	9207 X	8848	-0-	-359	-0-		536	1	8312	2	Y	-0-					-0-
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1																	
				WELL #:	16H	RRCID -> 243407	COMPL. DATE 04/18/2008	TOTAL	DEPTH 12438	PERF.12601	-	15299					
12	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-		279	1	3430	2	Y	-0-					-0-
01	3968 X	3690	-0-	-278	-0-		334	1	3356	2	Y	-0-					-0-
02	3584 X	2969	-0-	-615	-0-		280	1	2687	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	3968 X	3445	-0-	-523	-0-		158	1	3287	2	Y	-0-					-0-
04	3600 X	3420	-0-	-180	-0-		179	1	3240	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3720 X	2549	-0-	-1171	-0-		154	1	2395	2	Y	-0-					-0-
M.T. PEYTON (NEAL) B (SA)																	
				WELL #:	12H	RRCID -> 244352	COMPL. DATE 08/30/2008	TOTAL	DEPTH 12591	PERF.12861	-	16281					
12	11005 X	10212	-0-	-793	-0-		768	1	9444	2	Y	-0-					-0-
01	10664 X	10192	-0-	-472	-0-		922	1	9270	2	Y	-0-					-0-
02	9436 X	9291	-0-	-145	-0-		877	1	8408	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
03	10354 X	9845	-0-	-509	-0-		452	1	9393	2	Y	-0-					-0-
04	10020 X	9832	-0-	-188	-0-		513	1	9315	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
05	10292 X	9937	-0-	-355	-0-		602	1	9335	2	Y	-0-					-0-
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1																	
				WELL #:	15H	RRCID -> 244644	COMPL. DATE 07/25/2008	TOTAL	DEPTH 12549	PERF.12759	-	15241					
12	5518 X	4840	-0-	-678	-0-		364	1	4476	2	Y	-0-					-0-
01	5518 X	4860	-0-	-658	-0-		440	1	4420	2	Y	-0-					-0-
02	4760 X	3998	-0-	-762	-0-		378	1	3620	2	Y	-0-					-0-
03	5115 X	4636	-0-	-479	-0-		213	1	4423	2	Y	-0-					-0-
04	4710 X	4581	-0-	-129	-0-		239	1	4341	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	4867 X	3947	-0-	-920	-0-		239	1	3708	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903													
HILL-CRENSHAW F.R. (SA)				WELL #:	1H	RRCID	->	244842	COMPL.	DATE	05/25/2008	TOTAL	DEPTH	12413	PERF.12611	-	15337	
M	0	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	
12		5797 X	5326	-0-	-471	-0-		400	1	4926	2	Y	-0-				-0-	
01		5394 X	5188	-0-	-206	-0-		469	1	4719	2	Y	-0-				-0-	
02		6949 X	6949	-0-	-0-	-0-		656	1	6291	2	Y	2		2	8	-0-	
								2	9									
03		5606 X	5606	-0-	-0-	-0-		258	1	5348	2	Y	-0-				-0-	
04		5412 X	5412	-0-	-0-	-0-		282	1	5128	2	Y	2		2	8	-0-	
								2	9									
05		5501 X	5501	-0-	-0-	-0-		333	1	5168	2	Y	-0-				-0-	

PEYTON, MT GU1				WELL #:	17H	RRCID	->	245004	COMPL.	DATE	09/30/2008	TOTAL	DEPTH	12503	PERF.12678	-	15290	
12		8680 X	7938	-0-	-742	-0-		597	1	7341	2	Y	-0-				-0-	
01		8680 X	7975	-0-	-705	-0-		722	1	7253	2	Y	-0-				-0-	
02		7728 X	7070	-0-	-658	-0-		667	1	6399	2	Y	4		4	8	-0-	
								4	9									
03		8768 X	8768	-0-	-0-	-0-		403	1	8365	2	Y	-0-				-0-	
04		7710 X	6698	-0-	-1012	-0-		350	1	6345	2	Y	3		3	8	-0-	
								3	9									
05		7967 X	7890	-0-	-77	-0-		478	1	7412	2	Y	-0-				-0-	

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1				WELL #:	21H	RRCID	->	247582	COMPL.	DATE	12/27/2008	TOTAL	DEPTH	12324	PERF.12686	-	14284	
12		4712 X	4149	-0-	-563	-0-		312	1	3837	2	Y	-0-				-0-	
01		4785 X	4785	-0-	-0-	-0-		433	1	4352	2	Y	-0-				-0-	
02		5404 X	4589	-0-	-815	-0-		433	1	4156	2	Y	-0-				-0-	
03		5983 X	5339	-0-	-644	-0-		245	1	5094	2	Y	-0-				-0-	
04		5790 X	5185	-0-	-605	-0-		271	1	4913	2	Y	1		1	8	-0-	
								1	9									
05		5425 X	5425	-0-	-0-	-0-		329	1	5096	2	Y	-0-				-0-	

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1				WELL #:	15H	RRCID	->	250552	COMPL.	DATE	12/12/2008	TOTAL	DEPTH	12607	PERF.13114	-	15738	
12		14792 X	14792	-0-	-0-	-0-		1112	1	13680	2	Y	-0-				-0-	
01		13914 X	13914	-0-	-0-	-0-		1259	1	12655	2	Y	-0-				-0-	
02		13881 X	13881	-0-	-0-	-0-		1310	1	12565	2	Y	5		5	8	-0-	
								6	9									
03		13175 X	13151	-0-	-24	-0-		604	1	12547	2	Y	-0-				-0-	
04		12750 X	12527	-0-	-223	-0-		654	1	11869	2	Y	4		4	8	-0-	
								4	9									
05		13175 X	6108	-0-	-7067	-0-		370	1	5738	2	Y	-0-				-0-	

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	17H	RRCID	->	251096	COMPL.	DATE	03/31/2009	TOTAL	DEPTH	12434	PERF.12659	-	14690	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 16H RRCID -> 251118 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13154 - 16078												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
12	5549 X	5317	-0-	-232	-0-	400	1	4917	2	Y	-0-	-0-
01	7680 X	7680	-0-	-0-	-0-	695	1	6985	2	Y	-0-	-0-
02	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	562	1	5391	2	Y	-0-	-0-
03	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	204	1	4235	2	Y	-0-	-0-
04	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	339	1	6153	2	Y	1	-0-
						1	9				1 8	
05	3255 X	2990	-0-	-265	-0-	181	1	2809	2	Y	-0-	-0-
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 14H RRCID -> 251125 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12722 - 14475												
12	10106 X	9976	-0-	-130	-0-	750	1	9226	2	Y	-0-	-0-
01	9951 X	9832	-0-	-119	-0-	890	1	8942	2	Y	-0-	-0-
02	8885 X	8885	-0-	-0-	-0-	839	1	8043	2	Y	3	-0-
						3	9				3 8	
03	9923 X	9923	-0-	-0-	-0-	456	1	9467	2	Y	-0-	-0-
04	9645 X	9645	-0-	-0-	-0-	504	1	9140	2	Y	1	-0-
						1	9				1 8	
05	9827 X	9539	-0-	-288	-0-	578	1	8961	2	Y	-0-	-0-
IVY B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 255066 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 12120 PERF.12196 - 15940												
12	22055 X	22055	-0-	-0-	-0-	11945	1	10110	2	Y	-0-	88
01	24239 X	24239	-0-	-0-	-0-	13573	1	10666	2	Y	-0-	88
02	20059 X	20059	-0-	-0-	-0-	10691	1	9365	2	Y	3	88
						3	9				3 8	
03	22018 X	22018	-0-	-0-	-0-	12013	1	10005	2	Y	-0-	88
04	21405 X	21405	-0-	-0-	-0-	11604	1	9798	2	Y	3	88
						3	9				3 8	
05	22029 X	22029	-0-	-0-	-0-	11919	1	10110	2	Y	-0-	88
FOLK GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 256509 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 12301 PERF.13064 - 15320												
12	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			N	-0-	-0-
01	5518 X	4797	-0-	-721	-0-	4797	2			N	-0-	-0-
02	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	5140	2	3	9	N	3	-0-
03	5518 X	5278	-0-	-240	-0-	5278	2			N	-0-	-0-
04	4980 X	4599	-0-	-381	-0-	4596	2	3	9	N	3	-0-
05	5704 X	4457	-0-	-1247	-0-	4457	2			N	-0-	-0-
MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 257370 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12906 - 16239												
12	11532 X	10898	-0-	-634	-0-	819	1	10079	2	Y	-0-	-0-
01	11346 X	10797	-0-	-549	-0-	977	1	9820	2	Y	-0-	-0-
02	9753 X	9753	-0-	-0-	-0-	920	1	8822	2	Y	10	10
						11	9					
03	10788 X	10756	-0-	-32	-0-	494	1	10262	2	Y	-0-	10
04	10440 X	10165	-0-	-275	-0-	531	1	9633	2	Y	1	10
						1	9				1 8	
05	10788 X	10540	-0-	-248	-0-	638	1	9902	2	Y	-0-	10
FOLK GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257488 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12495 - 15695												
12	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-	-0-
01	3007 X	2381	-0-	-626	-0-	2381	2			N	-0-	-0-
02	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-	-0-
03	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-	-0-
04	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-	-0-
05	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																	
HB PYLE A-NEAL B (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257541 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13328 - 15100																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	8231 X	8231	-0-	-0-	-0-	-0-	619	1	7612	2	Y	-0-					-0-
01	8157 X	8157	-0-	-0-	-0-	-0-	738	1	7419	2	Y	-0-					-0-
02	8318 X	8318	-0-	-0-	-0-	-0-	785	1	7531	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	8091 X	7877	-0-	-214	-0-	-0-	362	1	7515	2	Y	-0-					-0-
04	7830 X	7688	-0-	-142	-0-	-0-	401	1	7285	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	8091 X	7501	-0-	-590	-0-	-0-	454	1	7047	2	Y	-0-					-0-
F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 5H RRCID -> 258866 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12760 - 15020																	
12	8831 X	8831	-0-	-0-	-0-	-0-	664	1	8167	2	Y	-0-					-0-
01	9207 X	8676	-0-	-531	-0-	-0-	785	1	7891	2	Y	-0-					-0-
02	8092 X	7038	-0-	-1054	-0-	-0-	665	1	6373	2	Y	-0-					-0-
03	8959 X	8288	-0-	-671	-0-	-0-	381	1	7907	2	Y	-0-					-0-
04	8670 X	7917	-0-	-753	-0-	-0-	413	1	7503	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	8835 X	4641	-0-	-4194	-0-	-0-	281	1	4360	2	Y	-0-					-0-
F R HILL-CRENSHAW (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259527 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12728 - 15990																	
12	4619 X	73	-0-	-4546	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-
01	4123 X	1298	-0-	-2825	-0-	-0-	117	1	1181	2	Y	-0-					-0-
02	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	-0-	552	1	5294	2	Y	-0-					-0-
03	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1	3896	2	Y	-0-					-0-
04	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	3515	2	Y	-0-					-0-
05	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	-0-	265	1	4119	2	Y	-0-					-0-
F R HILL- CRENSHAW (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259528 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12701 - 15325																	
12	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	-0-	274	1	3369	2	Y	-0-					-0-
01	3565 X	3130	-0-	-435	-0-	-0-	283	1	2847	2	Y	-0-					-0-
02	3332 X	167	-0-	-3165	-0-	-0-	16	1	151	2	Y	-0-					-0-
03	3689 X	100	-0-	-3589	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
04	3570 X	33	-0-	-3537	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
05	3658 X	115	-0-	-3543	-0-	-0-	7	1	108	2	Y	-0-					-0-
F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259529 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12638 - 15150																	
12	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	-0-	224	1	2751	2	Y	-0-					-0-
01	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	-0-	270	1	2715	2	Y	-0-					-0-
02	3276 X	2613	-0-	-663	-0-	-0-	247	1	2366	2	Y	-0-					-0-
03	3627 X	2674	-0-	-953	-0-	-0-	123	1	2551	2	Y	-0-					-0-
04	3060 X	2639	-0-	-421	-0-	-0-	138	1	2501	2	Y	-0-					-0-
05	2976 X	2669	-0-	-307	-0-	-0-	162	1	2507	2	Y	-0-					-0-
FOLK GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259726 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12754 - 15125																	
12	2387 X	2301	-0-	-86	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
01	11009 X	11009	-0-	-0-	-0-	-0-	11009	2			N	-0-					-0-
02	15644 X	15644	-0-	-0-	-0-	-0-	15644	2			N	-0-					-0-
03	15814 X	15814	-0-	-0-	-0-	-0-	15814	2			N	-0-					-0-
04	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	-0-	5917	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	-0-	4844	2			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												//CONT.// 64409 210				NON-ASSOCIATED			
MT PEYTON-FE HILL (SA)												//CONT.// 220903				WELL #: 3H			
												RRCID -> 259806				COMPL. DATE 09/30/2010			
												TOTAL				DEPTH 12618			
												PERF.13034 - 15340							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		8029 X	4694	-0-	-0-	-3335	-0-	-0-	353	1	4341	2	Y	-0-					-0-
01		7812 X	4690	-0-	-0-	-3122	-0-	-0-	424	1	4266	2	Y	-0-					-0-
02		4592 X	3968	-0-	-0-	-624	-0-	-0-	375	1	3593	2	Y	-0-					-0-
03		4898 X	4289	-0-	-0-	-609	-0-	-0-	197	1	4092	2	Y	-0-					-0-
04		4740 X	4181	-0-	-0-	-559	-0-	-0-	218	1	3963	2	Y	-0-					-0-
05		4681 X	4194	-0-	-0-	-487	-0-	-0-	254	1	3940	2	Y	-0-					-0-
F R HILL-PEYTON (SA)												WELL #: 1H				RRCID -> 259901			
												COMPL. DATE 10/04/2010				TOTAL			
												DEPTH 12510				PERF.12910 - 14376			
12		3534 X	3299	-0-	-0-	-235	-0-	-0-	248	1	3051	2	Y	-0-					-0-
01		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	329	1	3303	2	Y	-0-					-0-
02		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	319	1	3055	2	Y	-0-					-0-
03		3410 X	3021	-0-	-0-	-389	-0-	-0-	139	1	2882	2	Y	-0-					-0-
04		3300 X	3241	-0-	-0-	-59	-0-	-0-	169	1	3072	2	Y	-0-					-0-
05		3410 X	2976	-0-	-0-	-434	-0-	-0-	180	1	2796	2	Y	-0-					-0-
C. E. NEAL GU B-1												WELL #: 19				RRCID -> 260710			
												COMPL. DATE 01/21/2011				TOTAL			
												DEPTH 13538				PERF.11185 - 11217			
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2741						Y	-0-					-0-
01		2741 X	-0-	-0-	-0-	-2741	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
F. E. HILL COMPANY												WELL #: 5				RRCID -> 260769			
												COMPL. DATE 02/24/2011				TOTAL			
												DEPTH 13563				PERF.12342 - 12730			
12		173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	160	2	Y	-0-					-0-
01		169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	154	2	Y	-0-					-0-
02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	134	2	Y	-0-					-0-
03		161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	Y	-0-					-0-
04		156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					-0-
05		155 N	153	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	9	1	144	2	Y	-0-					-0-
MT PEYTON-FE HILL-CARROLL (SA)												WELL #: 1H				RRCID -> 264999			
												COMPL. DATE 09/22/2011				TOTAL			
												DEPTH 12623				PERF.12782 - 15988			
12		11036 X	8148	-0-	-0-	-2888	-0-	-0-	612	1	7536	2	Y	-0-					-0-
01		10757 X	9054	-0-	-0-	-1703	-0-	-0-	819	1	8235	2	Y	-0-					-0-
02		9212 X	7065	-0-	-0-	-2147	-0-	-0-	667	1	6392	2	Y	-0-			5	2 8	3
									6	9									
03		9486 X	6690	-0-	-0-	-2796	-0-	-0-	307	1	6383	2	Y	-0-					3
04		8760 X	4923	-0-	-0-	-3837	-0-	-0-	257	1	4665	2	Y	-0-			1	8	3
									1	9									
05		9052 X	4937	-0-	-0-	-4115	-0-	-0-	299	1	4638	2	Y	-0-					3
HILCORP ENERGY COMPANY												386310							
DAUGHERTY GAS UNIT												WELL #: 1				RRCID -> 241886			
												COMPL. DATE 07/23/2008				TOTAL			
												DEPTH 12065				PERF.11033 - 11890			
12		775 N	770	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	12	1	758	2	N	-0-					13
01		806 N	502	-0-	-0-	-304	-0-	-0-	1	1	501	2	N	-0-					13
02		728 N	615	-0-	-0-	-113	-0-	-0-	30	1	585	2	N	-0-					13
03		775 N	387	-0-	-0-	-388	-0-	-0-	2	1	385	2	N	-0-					13
04		665 N	665	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	641	2	N	-0-					13
05		784 N	784	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	752	2	N	-0-					13

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
REYNOLDS, CINDY		WELL #: 1		RRCID -> 241888		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 13060 PERF.12318 - 12888								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
05	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-

WATSON, E. M.				WELL #: 1	RRCID -> 245605	COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 12282 PERF.11122 - 12170								
12	2108 N	1910	-0-	-198	-0-	30	1	1880	2	N	-0-					168
01	2015 N	1785	-0-	-230	-0-	2	1	1782	2	N	1	1	8			168
						1	9									
02	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	85	1	1675	2	N	90	185	1			73
						99	9									
03	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	10	1	2035	2	N	2	2	8			73
						2	9									
04	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	70	1	1839	2	N	1	1	8			73
						1	9									
05	2046 N	1932	-0-	-114	-0-	79	1	1852	2	N	1	1	8			73
						1	9									

JACK RUSSELL OIL, LLC		428008														
NEAL, CE JR GUI		WELL #: 1		RRCID -> 109258		COMPL. DATE 12/09/1983		TOTAL DEPTH 13015 PERF.12697 - 12945								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL "B"				WELL #: 1	RRCID -> 177773	COMPL. DATE 12/31/1999		TOTAL DEPTH 14375 PERF.12988 - 13445								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL RANCH GAS UNIT 1				WELL #: 1	RRCID -> 182290	COMPL. DATE 12/25/2000		TOTAL DEPTH 12210 PERF.11688 - 11910								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB				WELL #: 1	RRCID -> 182741	COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 11813 PERF.11290 - 11397								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE									
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008									
HILL RANCH UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 184634 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11810 - 12137									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
HILL RANCH UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 185193 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11679 - 11991									
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WARD-WHEELER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186093 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11502 - 11655									
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
HILL RANCH UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 186286 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11405 - 11415									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				30
HILL RANCH UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 186431 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11136 - 11273									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				36
HILL-KELLOGG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 186617 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11480 - 11615									
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
ANDERSON-YOUNG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188031 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12149 - 12184									
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008														
SANDERS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188884 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11710 - 11973														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-			-0-
HILL "H" WELL #: 1 RRCID -> 189517 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12156 - 12660														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SANDERS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191419 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11860 - 12101														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 1 RRCID -> 191827 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11862 - 11872														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
HILL RANCH UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192357 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11483 - 11665														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WEBB WELL #: 2 RRCID -> 192962 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 11791 PERF.11503 - 11596														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HOLLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199252 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12020														
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			16
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			16
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-			16
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-			16
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-			16
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-			16

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE									
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008									
HILL RANCH UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 202256 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11444 - 11573									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				12
HILL RANCH UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 202301 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 12365 PERF.12046 - 12179									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				30
SANDERS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203031 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12010 - 12042									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				14
HILL RANCH UNIT 13 WELL #: 1 RRCID -> 203091 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11296 - 11396									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				7
HOLLEMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203344 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 12222 PERF.11980 - 11990									
12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3		6
01	496 N	224	-0-	-272	-0-	224	3		6
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3		6
03	1023 N	358	-0-	-665	-0-	358	3		6
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		6
05	744 N	524	-0-	-220	-0-	524	3		6
HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 205124 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11984 - 12140									
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
HOLLEMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205511 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12030 - 12184									
12	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3		-0-
01	496 N	260	-0-	-236	-0-	260	3		-0-
02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3		-0-
03	961 N	603	-0-	-358	-0-	603	3		-0-
04	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3		-0-
05	713 N	621	-0-	-92	-0-	621	3		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE									
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008									
W & L DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 229234 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10558 - 11831									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3		N	173
01	682 N	248	-0-	-434	-0-	248 3		N	173
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3		N	173
03	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2792 3	13 9	N	26
04	3000 N	3585	-0-	585	585	3581 3	4 9	N	30
05	3100 N	3356	-0-	256	841	3345 3	11 9	N	40
O'RYAN OIL AND GAS 617042									
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 243031 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12010 - 12114									
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3		N	-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3		N	-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254635 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12056 - 12168									
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3		N	-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3		N	-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-
OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264453 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.11568 - 12072									
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-
01	62 N	9	-0-	-53	-0-	9 3		N	-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-
03	62 N	20	-0-	-42	-0-	20 3		N	-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		N	-0-
OWENS GAS UNIT NO 2 WELL #: 1 RRCID -> 265783 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11622 - 11984									
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3		N	-0-
01	372 N	67	-0-	-305	-0-	67 3		N	-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-
03	527 N	154	-0-	-373	-0-	154 3		N	-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-
*05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3		N	-0-
BOON-OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267007 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11606 - 11680									
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		N	-0-
01	217 N	39	-0-	-178	-0-	39 3		N	-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-
03	310 N	90	-0-	-220	-0-	90 3		N	-0-
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-
*05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE									
STROUD PETROLEUM, INC. 828082									
MCLEOD WELL #: 1 RRCID -> 213647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12542 - 12743									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2232 X	1032	-0-	-1200	-0-	1032	2	N	-0-
01	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2	N	-0-
02	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2	N	-0-
03	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2	N	-0-
04	3000 N	3451	-0-	451	451	3451	2	N	-0-
05	3100 N	2924	-0-	-176	275	2924	2	N	-0-
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 216780 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12410 - 12582									
12	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2	N	-0-
01	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2	N	-0-
02	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2	N	-0-
03	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2	N	-0-
04	1050 N	929	-0-	-121	-0-	929	2	N	-0-
05	2108 N	1097	-0-	-1011	-0-	1097	2	N	-0-
STEWARD WELL #: 2 RRCID -> 219852 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12423 - 12674									
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	2
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	2
02	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2	N	2
03	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2	N	2
04	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2	N	2
05	1395 N	955	-0-	-440	-0-	955	2	N	2
MCLEOD WELL #: 2 RRCID -> 222539 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12544 - 12664									
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2	N	-0-
01	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2	N	-0-
02	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2	N	-0-
03	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2	N	-0-
04	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2	N	-0-
05	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2	N	-0-
HUCKABY WELL #: 1 RRCID -> 223246 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12744 - 13000									
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2	N	-0-
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2	N	-0-
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2	N	-0-
03	465 N	448	-0-	-17	-0-	448	2	N	-0-
04	420 N	373	-0-	-47	-0-	373	2	N	-0-
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2	N	-0-
VESTAL-C. REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226288 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12820 - 12840									
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	112
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	112
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2	N	112
03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2	N	112
04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2	N	112
*05	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2	N	112
HORTON WELL #: 2 RRCID -> 229546 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12692 - 12917									
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2	N	-0-
03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2	N	-0-
04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2	N	-0-
05	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2	N	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//		828082												
LANCASTER		WELL #:		1	RRCID -> 230119		COMPL. DATE 07/09/2007		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12809 - 12820					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-				-0-	
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-				-0-	
02	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-				-0-	
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-				-0-	
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-				-0-	
*05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-				-0-	

STEWARD				WELL #:		3	RRCID -> 244968		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 12840		PERF.12421 - 12703			
12	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-				25	
01	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-				25	
02	1372 N	1342	-0-	-30	-0-	1342	2			N	-0-				25	
03	2325 N	1467	-0-	-858	-0-	1467	2			N	-0-				25	
04	2820 N	1959	-0-	-861	-0-	1959	2			N	-0-				25	
05	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-				25	

MCLEOD				WELL #:		3	RRCID -> 251086		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 12944		PERF.12570 - 12776			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

VALENCE OPERATING COMPANY				881167												
BLOUNT "A"				WELL #:		1	RRCID -> 098928		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11816 - 11826			
12	3937 X	2465	-0-	-1472	-0-	76	1	2389	2	Y	-0-				17	
01	2976 X	1528	-0-	-1448	-0-	55	1	1473	2	Y	-0-				17	
02	2408 X	2060	-0-	-348	-0-	75	1	1985	2	Y	-0-				17	
03	2666 X	1500	-0-	-1166	-0-	53	1	1447	2	Y	-0-				17	
04	2400 X	541	-0-	-1859	-0-	21	1	520	2	Y	-0-				17	
05	2480 X	1131	-0-	-1349	-0-	41	1	1090	2	Y	-0-				17	

CULLUM				WELL #:		1	RRCID -> 102009		COMPL. DATE 05/27/1982		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
12	775 N	609	-0-	-166	-0-	609	2			N	-0-				182	
01	775 N	671	-0-	-104	-0-	671	2			N	-0-				182	
02	700 N	568	-0-	-132	-0-	568	2			N	-0-				182	
03	620 N	433	-0-	-187	-0-	433	2			N	-0-				182	
04	660 N	451	-0-	-209	-0-	451	2			N	-0-				182	
05	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-				182	

CARTWRIGHT "A"				WELL #:		1	RRCID -> 102768		COMPL. DATE 06/24/1982		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11739 - 11815			
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-				-0-	
01	93 N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-				-0-	
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-				-0-	
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-				-0-	
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-				-0-	
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-				-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
VALENCIA OPERATING COMPANY				//CONT.//	881167														
WILLIFORD "E"				WELL #:	1	RRCID -> 106919		COMPL. DATE 07/23/1983		TOTAL		DEPTH 12550	PERF.12285 - 12391						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	682 N	561	-0-	-121	-0-		17	1	544	2	Y	-0-						95	
01	952 N	952	-0-	-0-	-0-		34	1	918	2	Y	-0-						95	
02	756 N	705	-0-	-51	-0-		26	1	679	2	Y	-0-						95	
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-		21	1	563	2	Y	-0-						95	
04	955 N	955	-0-	-0-	-0-		37	1	918	2	Y	-0-						95	
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-		28	1	751	2	Y	-0-						95	

MANAHAN "A"				WELL #:	1	RRCID -> 108964		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH 12450	PERF.11810 - 12275				
12	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-		44	1	1406	2	Y	-0-						143	
01	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-		52	1	1399	2	Y	-0-						143	
02	1372 N	1256	-0-	-116	-0-		46	1	1210	2	Y	-0-						143	
03	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-		52	1	1408	2	Y	-0-						143	
04	1410 N	1281	-0-	-129	-0-		49	1	1232	2	Y	-0-						143	
05	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-		58	1	1544	2	Y	-0-						143	

EPPES "B"				WELL #:	1	RRCID -> 109122		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL		DEPTH 12680	PERF.12136 - 12580						
12	651 N	465	-0-	-186	-0-		14	1	451	2	Y	-0-						-0-	
01	930 N	571	-0-	-359	-0-		21	1	550	2	Y	-0-						-0-	
02	896 N	642	-0-	-254	-0-		23	1	619	2	Y	-0-						-0-	
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-		17	1	476	2	Y	-0-						-0-	
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-		23	1	577	2	Y	-0-						-0-	
05	713 N	442	-0-	-271	-0-		16	1	426	2	Y	-0-						-0-	

BONNER "C"				WELL #:	1	RRCID -> 112517		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH 12375	PERF.11014 - 12175				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	

FRYER GAS UNIT "B"				WELL #:	1	RRCID -> 117404		COMPL. DATE 02/06/2000		TOTAL		DEPTH 13170	PERF.12425 - 12554						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	

MANAHAN "A"				WELL #:	2	RRCID -> 181489		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL		DEPTH 12450	PERF.11092 - 12250						
12	496 N	373	-0-	-123	-0-		11	1	362	2	Y	-0-						-0-	
01	403 N	269	-0-	-134	-0-		10	1	259	2	Y	-0-						-0-	
02	420 N	326	-0-	-94	-0-		12	1	314	2	Y	-0-						-0-	
03	372 N	255	-0-	-117	-0-		9	1	246	2	Y	-0-						-0-	
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-		11	1	279	2	Y	-0-						-0-	
05	372 N	272	-0-	-100	-0-		10	1	262	2	Y	-0-						-0-	

IVY, JIM				WELL #:	1	RRCID -> 190002		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH 12950	PERF.12372 - 12766				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	637	-0-	637	-0-		23	1	614	2	Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	866	-0-	866	-0-		31	1	835	2	Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	1503 X	-0-	-0-	-1503	-0-						Y	-0-						-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167															
FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 190843 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12138 - 12628															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	1596	2	Y	-0-			-0-
01	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	1261	2	Y	-0-			-0-
02	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	982	2	Y	-0-			-0-
03	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1469	2	Y	-0-			-0-
04	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1384	2	Y	-0-			-0-
05	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1460	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 3 RRCID -> 193546 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12340															
12	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	3901	2	Y	-0-			-0-
01	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	4255	2	Y	-0-			-0-
02	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	3485	2	Y	-0-			-0-
03	4030 X	3759	-0-	-271	-0-	-0-	133	1	3626	2	Y	-0-			-0-
04	4260 X	3579	-0-	-681	-0-	-0-	137	1	3442	2	Y	-0-			-0-
05	4402 X	3405	-0-	-997	-0-	-0-	123	1	3282	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 5 RRCID -> 195649 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12108 - 12380															
12	4650 X	4412	-0-	-238	-0-	-0-	135	1	4277	2	Y	-0-			-0-
01	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	4688	2	Y	-0-			-0-
02	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	3636	2	Y	-0-			-0-
03	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	3861	2	Y	-0-			-0-
04	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	3931	2	Y	-0-			-0-
05	3410 X	2914	-0-	-496	-0-	-0-	105	1	2809	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 4 RRCID -> 195650 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12106 - 12380															
12	8339 X	7592	-0-	-747	-0-	-0-	233	1	7359	2	Y	-0-			-0-
01	8451 X	8451	-0-	-0-	-0-	-0-	305	1	8146	2	Y	-0-			-0-
02	6987 X	6987	-0-	-0-	-0-	-0-	253	1	6734	2	Y	-0-			-0-
03	7427 X	7427	-0-	-0-	-0-	-0-	262	1	7165	2	Y	-0-			-0-
04	6600 X	6524	-0-	-76	-0-	-0-	250	1	6274	2	Y	-0-			-0-
05	6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	-0-	252	1	6720	2	Y	-0-			-0-

IVY, JIM WELL #: 2 RRCID -> 196569 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 12894 PERF.12710 - 12730															
12	3565 X	958	-0-	-2607	-0-	-0-	29	1	929	2	Y	-0-			-0-
01	3565 X	690	-0-	-2875	-0-	-0-	25	1	665	2	Y	-0-			-0-
02	504 X	361	-0-	-143	-0-	-0-	13	1	348	2	Y	-0-			-0-
03	558 X	217	-0-	-341	-0-	-0-	8	1	209	2	Y	-0-			-0-
04	548 X	548	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	527	2	Y	-0-			-0-
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	543	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 6 RRCID -> 197868 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12118 - 12380															
12	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	1227	2	Y	-0-			-0-
01	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	2049	2	Y	-0-			-0-
02	1596 X	1563	-0-	-33	-0-	-0-	57	1	1506	2	Y	-0-			-0-
03	1767 X	1558	-0-	-209	-0-	-0-	55	1	1503	2	Y	-0-			-0-
04	2070 X	1333	-0-	-737	-0-	-0-	51	1	1282	2	Y	-0-			-0-
05	2139 X	1943	-0-	-196	-0-	-0-	70	1	1873	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//		881167												
MANAHAN "A"				WELL #:		4		RRCID -> 199038		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 12426		PERF.11976 - 12210				
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
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01		0 N	-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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MANAHAN "A"				WELL #:		3		RRCID -> 199253		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11990 - 12220				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B"				WELL #:		3		RRCID -> 200103		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 12753		PERF.12500 - 12520				
12	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-		74	1	2326	2	Y	-0-					-0-
01	1364	X	939	-0-	-425	-0-		34	1	905	2	Y	-0-					-0-
02	1596	X	665	-0-	-931	-0-		24	1	641	2	Y	-0-					-0-
03	2387	X	1911	-0-	-476	-0-		68	1	1843	2	Y	-0-					-0-
04	2310	X	1205	-0-	-1105	-0-		46	1	1159	2	Y	-0-					-0-
05	2387	X	557	-0-	-1830	-0-		20	1	537	2	Y	-0-					-0-

MANAHAN "A"				WELL #:		7		RRCID -> 200730		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 12370		PERF.12176 - 12196				
12	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-		63	1	1976	2	Y	-0-					-0-
01	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-		67	1	1786	2	Y	-0-					-0-
02	1960	X	1238	-0-	-722	-0-		45	1	1193	2	Y	-0-					-0-
03	2046	N	1191	-0-	-855	-0-		42	1	1149	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	907	-0-	-893	-0-		35	1	872	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1050	-0-	-314	-0-		38	1	1012	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E"				WELL #:		8		RRCID -> 202854		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 12488		PERF.12157 - 12450				
12	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-		67	1	2117	2	Y	-0-					-0-
01	640	X	640	-0-	-0-	-0-		23	1	617	2	Y	-0-					-0-
02	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-		136	1	3612	2	Y	-0-					-0-
03	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-		167	1	4568	2	Y	-0-					-0-
04	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-		108	1	2705	2	Y	-0-					-0-
05	3565	X	2246	-0-	-1319	-0-		81	1	2165	2	Y	-0-					-0-

EPPES "B"				WELL #:		3		RRCID -> 203979		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12300 - 12496				
12	1240	N	1216	-0-	-24	-0-		37	1	1179	2	Y	-0-					-0-
01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-		46	1	1224	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	676	-0-	-528	-0-		25	1	651	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	722	-0-	-487	-0-		26	1	696	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	782	-0-	-448	-0-		30	1	752	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	631	-0-	-113	-0-		23	1	608	2	Y	-0-					-0-

EPPES "B"				WELL #:		4		RRCID -> 203982		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 12820		PERF.12140 - 12490				
12	403	N	365	-0-	-38	-0-		11	1	354	2	Y	-0-					-0-
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-		17	1	447	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	382	-0-	-10	-0-		14	1	368	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	357	-0-	-15	-0-		13	1	344	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	331	-0-	-119	-0-		13	1	318	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	257	-0-	-177	-0-		9	1	248	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY																			
FRYER GAS UNIT "B"																			
WELL #: 6										RRCID -> 205546		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 12820		PERF.12340 - 12560			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		2449 X	1534	-0-	-0-	-915	-0-	-0-	47	1	1487	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		2201 X	1367	-0-	-0-	-834	-0-	-0-	49	1	1318	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1454	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1522	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		1320 N	430	-0-	-0-	-890	-0-	-0-	17	1	413	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		1581 N	1025	-0-	-0-	-556	-0-	-0-	37	1	988	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

EPPEPES "B"										WELL #: 2		RRCID -> 205789		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 12844		PERF.12228 - 12620	
12		3162 X	1581	-0-	-0-	-1581	-0-	-0-	48	1	1533	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		3162 X	2593	-0-	-0-	-569	-0-	-0-	94	1	2499	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	2751	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		2945 X	2203	-0-	-0-	-742	-0-	-0-	78	1	2125	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		2850 X	1962	-0-	-0-	-888	-0-	-0-	75	1	1887	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		2945 X	2031	-0-	-0-	-914	-0-	-0-	74	1	1957	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FRYER GAS UNIT "B"										WELL #: 4		RRCID -> 205790		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 12793		PERF.11004 - 12570	
12		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	3338	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		2542 X	1365	-0-	-0-	-1177	-0-	-0-	49	1	1316	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		3024 X	1656	-0-	-0-	-1368	-0-	-0-	60	1	1596	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	3723	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	3239	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		3441 X	2019	-0-	-0-	-1422	-0-	-0-	73	1	1946	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BLOUNT "A"										WELL #: 2		RRCID -> 205792		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 12523		PERF.11874 - 12320	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48

FRYER GAS UNIT "B"										WELL #: 7		RRCID -> 206061		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 12854		PERF.12100 - 12650	
12		833 N	833	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	807	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		659 N	659	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	635	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		723 N	723	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	697	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		883 N	883	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	852	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		868 N	868	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	835	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		953 N	953	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	918	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FRYER GAS UNIT "C"										WELL #: 1		RRCID -> 209672		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 12590		PERF.11910 - 12360	
12		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	3316	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	2107	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1944	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	2246	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		1860 X	1852	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	71	1	1781	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		1922 X	1048	-0-	-0-	-874	-0-	-0-	38	1	1010	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CULLUM										WELL #: 2		RRCID -> 212906		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 12504		PERF.11846 - 12270	
12		3069 X	2109	-0-	-0-	-960	-0-	-0-	65	1	2044	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29
01		2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	2096	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29
02		2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1937	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29
03		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	2148	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29
04		2100 N	1724	-0-	-0-	-376	-0-	-0-	66	1	1658	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29
05		2232 N	1936	-0-	-0-	-296	-0-	-0-	70	1	1866	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167												
FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 212908 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12342 - 12604												
M	0	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
12	1891	X	1243	-0-	-648	-0-	38 1	1205 2	Y	-0-		-0-
01	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	62 1	1642 2	Y	-0-		-0-
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	49 1	1295 2	Y	-0-		-0-
03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	68 1	1848 2	Y	-0-		-0-
04	1650	N	1457	-0-	-193	-0-	56 1	1401 2	Y	-0-		-0-
05	1488	N	1211	-0-	-277	-0-	44 1	1167 2	Y	-0-		-0-
FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 216983 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11852 - 12330												
12	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1794 2		Y	-0-		-0-
01	1302	X	1130	-0-	-172	-0-	1130 2		Y	-0-		-0-
02	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2		Y	-0-		-0-
03	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	1962 2		Y	-0-		-0-
04	1740	X	1389	-0-	-351	-0-	1389 2		Y	-0-		-0-
05	1798	X	1261	-0-	-537	-0-	1261 2		Y	-0-		-0-
METZGAR WELL #: 1 RRCID -> 217857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.12140 - 12604												
12	1798	X	1306	-0-	-492	-0-	40 1	1266 2	Y	-0-		-0-
01	1643	X	1088	-0-	-555	-0-	39 1	1049 2	Y	-0-		-0-
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	32 1	851 2	Y	-0-		-0-
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	41 1	1127 2	Y	-0-		-0-
04	900	N	869	-0-	-31	-0-	33 1	836 2	Y	-0-		-0-
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	40 1	1074 2	Y	-0-		-0-
WILLIFORD "E" WELL #: 7 RRCID -> 217920 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12625 PERF.11896 - 12396												
12	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	139 1	4405 2	Y	-0-		-0-
01	4371	X	4195	-0-	-176	-0-	152 1	4043 2	Y	-0-		-0-
02	4256	X	3270	-0-	-986	-0-	119 1	3151 2	Y	-0-		-0-
03	4712	X	4180	-0-	-532	-0-	148 1	4032 2	Y	-0-		-0-
04	4560	X	3880	-0-	-680	-0-	149 1	3731 2	Y	-0-		-0-
05	4557	X	3969	-0-	-588	-0-	144 1	3825 2	Y	-0-		-0-
FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 217927 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12286 - 12646												
12	3410	X	2743	-0-	-667	-0-	84 1	2659 2	Y	-0-		-0-
01	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	103 1	2747 2	Y	-0-		-0-
02	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	93 1	2476 2	Y	-0-		-0-
03	1240	X	695	-0-	-545	-0-	25 1	670 2	Y	-0-		-0-
04	1200	N	968	-0-	-232	-0-	37 1	931 2	Y	-0-		-0-
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	46 1	1215 2	Y	-0-		-0-
WILLIFORD "E" WELL #: 11 RRCID -> 218104 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11928 - 12472												
12	3751	X	2945	-0-	-806	-0-	90 1	2855 2	Y	-0-		-0-
01	3658	X	2712	-0-	-946	-0-	98 1	2614 2	Y	-0-		-0-
02	3360	X	2383	-0-	-977	-0-	86 1	2297 2	Y	-0-		-0-
03	3720	X	3338	-0-	-382	-0-	118 1	3220 2	Y	-0-		-0-
04	3600	X	3100	-0-	-500	-0-	119 1	2981 2	Y	-0-		-0-
05	2945	X	2633	-0-	-312	-0-	95 1	2538 2	Y	-0-		-0-
FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 218105 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 12872 PERF.12100 - 12624												
12	2387	X	1707	-0-	-680	-0-	52 1	1655 2	Y	-0-		-0-
01	2015	X	1578	-0-	-437	-0-	57 1	1521 2	Y	-0-		-0-
02	1540	X	699	-0-	-841	-0-	25 1	674 2	Y	-0-		-0-
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	64 1	1739 2	Y	-0-		-0-
04	1530	N	1300	-0-	-230	-0-	50 1	1250 2	Y	-0-		-0-
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	39 1	1047 2	Y	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																			
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167																			
FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 218856 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11928 - 12346																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	01	02	03	04	05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	10	1	312	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						257 N	257	-0-	-0-	-0-	9	1	248	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						196 X	186	-0-	-10	-0-	7	1	179	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						310 X	279	-0-	-31	-0-	10	1	269	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						420 X	420	-0-	-0-	-0-	16	1	404	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						310 X	264	-0-	-46	-0-	10	1	254	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
WILLIFORD "E" WELL #: 10 RRCID -> 221028 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11934 - 12404																			
12	01	02	03	04	05	465 N	461	-0-	-4	-0-	14	1	447	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						518 N	518	-0-	-0-	-0-	19	1	499	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						551 N	551	-0-	-0-	-0-	20	1	531	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						469 N	469	-0-	-0-	-0-	17	1	452	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						510 N	467	-0-	-43	-0-	18	1	449	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						620 N	459	-0-	-161	-0-	17	1	442	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
METZGAR WELL #: 2 RRCID -> 224257 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12214 - 12560																			
12	01	02	03	04	05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	16	1	500	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						584 N	584	-0-	-0-	-0-	21	1	563	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						414 N	414	-0-	-0-	-0-	15	1	399	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						527 N	318	-0-	-209	-0-	11	1	307	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						570 N	335	-0-	-235	-0-	13	1	322	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						3100 N	4044	-0-	944	944	146	1	3898	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
WILLIFORD "E" WELL #: 9 RRCID -> 230804 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11946 - 12470																			
12	01	02	03	04	05	6076 X	3391	-0-	-2685	-0-	104	1	3287	2	Y	-0-	-0-	-0-	1
						5146 X	3289	-0-	-1857	-0-	119	1	3170	2	Y	-0-	-0-	-0-	1
						4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	178	1	4720	2	Y	-0-	-0-	-0-	1
						5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	187	1	5116	2	Y	-0-	-0-	-0-	1
						5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	199	1	4990	2	Y	-0-	-0-	-0-	1
						5425 X	5393	-0-	-32	-0-	195	1	5198	2	Y	-0-	-0-	-0-	1
WILLIFORD "E" WELL #: 12 RRCID -> 231221 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11854 - 12382																			
12	01	02	03	04	05	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	68	1	2154	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	103	1	2745	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	84	1	2221	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	90	1	2467	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						2430 N	1892	-0-	-538	-0-	73	1	1819	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						2511 N	2401	-0-	-110	-0-	87	1	2314	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
METZGAR WELL #: 4 RRCID -> 233690 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11948 - 12390																			
12	01	02	03	04	05	3720 X	2349	-0-	-1371	-0-	72	1	2277	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						3720 X	1906	-0-	-1814	-0-	69	1	1837	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						2436 X	799	-0-	-1637	-0-	29	1	770	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						2697 X	2304	-0-	-393	-0-	81	1	2223	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						2280 X	813	-0-	-1467	-0-	31	1	782	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						2356 X	1104	-0-	-1252	-0-	40	1	1064	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
WILLIFORD "E" WELL #: 13 RRCID -> 233782 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11942 - 12410																			
12	01	02	03	04	05	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	54	1	1704	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	76	1	2016	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						1652 N	1520	-0-	-132	-0-	55	1	1465	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	65	1	1772	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						2010 N	1748	-0-	-262	-0-	67	1	1681	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						1674 N	1373	-0-	-301	-0-	50	1	1323	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY												NON-ASSOCIATED							
METZGAR												WELL #: 5				RRCID -> 233806			
												COMPL. DATE 09/29/2007				TOTAL DEPTH 12745			
												PERF.11970 - 12550							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12		3720 X	2212	-0-	-1508	-0-			68 1	2144 2	Y	-0-						-0-	
01		2480 X	2250	-0-	-230	-0-			81 1	2169 2	Y	-0-						-0-	
02		2296 X	2086	-0-	-210	-0-			76 1	2010 2	Y	-0-						-0-	
03		2542 X	2000	-0-	-542	-0-			71 1	1929 2	Y	-0-						-0-	
04		2190 N	1536	-0-	-654	-0-			59 1	1477 2	Y	-0-						-0-	
05		2325 N	1490	-0-	-835	-0-			54 1	1436 2	Y	-0-						-0-	
WILLIFORD "E"												WELL #: 14				RRCID -> 234057			
												COMPL. DATE 11/21/2007				TOTAL DEPTH 12634			
												PERF.11892 - 12360							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
METZGAR												WELL #: 3				RRCID -> 240285			
												COMPL. DATE 12/05/2007				TOTAL DEPTH 12650			
												PERF.11930 - 12400							
12		372 N	316	-0-	-56	-0-			10 1	306 2	Y	-0-						-0-	
01		411 N	411	-0-	-0-	-0-			15 1	396 2	Y	-0-						-0-	
02		336 N	285	-0-	-51	-0-			10 1	275 2	Y	-0-						-0-	
03		310 N	263	-0-	-47	-0-			9 1	254 2	Y	-0-						-0-	
04		390 N	260	-0-	-130	-0-			10 1	250 2	Y	-0-						-0-	
05		310 N	273	-0-	-37	-0-			10 1	263 2	Y	-0-						-0-	
BLOUNT "A"												WELL #: 3				RRCID -> 252882			
												COMPL. DATE 05/27/2009				TOTAL DEPTH 12563			
												PERF.11870 - 12310							
12		3906 X	3827	-0-	-79	-0-			117 1	3710 2	Y	-0-						48	
01		4278 X	2817	-0-	-1461	-0-			102 1	2715 2	Y	-0-						48	
02		2604 X	2215	-0-	-389	-0-			80 1	2135 2	Y	-0-						48	
03		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-			115 1	3143 2	Y	-0-						48	
04		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-			129 1	3228 2	Y	-0-						48	
05		2984 X	2984	-0-	-0-	-0-			108 1	2876 2	Y	-0-						48	
WILLIFORD "E"												WELL #: 15				RRCID -> 252886			
												COMPL. DATE 07/11/2009				TOTAL DEPTH 12727			
												PERF.11102 - 12480							
12		3543 X	3543	-0-	-0-	-0-			109 1	3434 2	Y	-0-						-0-	
01		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-			121 1	3224 2	Y	-0-						-0-	
02		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-			130 1	3446 2	Y	-0-						-0-	
03		2755 X	2755	-0-	-0-	-0-			97 1	2658 2	Y	-0-						-0-	
04		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-			136 1	3409 2	Y	-0-						-0-	
05		3833 X	3833	-0-	-0-	-0-			139 1	3694 2	Y	-0-						-0-	
VENTANA MIDSTREAM LLC												884518							
BOYCE FULLER												WELL #: 1D				RRCID -> 238194			
												COMPL. DATE 05/28/2008				TOTAL DEPTH 5250			
												PERF. 4716 - 5010							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

NAN-SU-GAIL (HAYNESVILLE) VALENCE OPERATING COMPANY IVY "A" GAS UNIT				64409 267 881167	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE						
WELL #:				2	RRCID ->	199261	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL	DEPTH	12785	PERF.	12526 - 12536		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) JACK RUSSELL OIL, LLC ORAND-GROUNDS UNIT 1				64409 333 428008	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
WELL #:				1	RRCID ->	190174	COMPL. DATE	07/30/2002	TOTAL	DEPTH	12350	PERF.	3998 - 12170		
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OLD UNION OPERATING COMPANY BONNER, JIM B., JR., ET AL				621149	RRCID ->		036685	COMPL. DATE	06/15/1965	TOTAL	DEPTH	4549	PERF.	N/A	
12	821 N	821	-0-	-0-	-0-	820	2	1	9	N		1			20
01	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1491	2	1	9	N		1			21
02	861 N	861	-0-	-0-	-0-	860	2	1	9	N		1			22
03	682 N	264	-0-	-418	-0-	263	2	1	9	N		1			23
*04	660 N	626	-0-	-34	-0-	625	2	1	9	N		1			24
05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	750	2	1	9	N		1			25
CRENSHAW, FLORA H., ET AL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	036686	COMPL. DATE	05/06/1965	TOTAL	DEPTH	4649	PERF.	4183 - 4185	
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N		-0-			-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N		-0-			-0-
02	140 N	122	-0-	-18	-0-	122	2			N		-0-			-0-
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N		-0-			-0-
*04	180 N	90	-0-	-90	-0-	90	2			N		-0-			-0-
05	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N		-0-			-0-
PEYTON, TOM J., ET AL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	036687	COMPL. DATE	04/16/1965	TOTAL	DEPTH	4689	PERF.	4225 - 4232	
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N		-0-			1
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N		-0-			1
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N		-0-			1
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N		-0-			1
*04	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N		-0-			1
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N		-0-			1
BROWNE GAS UNIT -C-				WELL #:	1	RRCID ->	037586	COMPL. DATE	10/21/1965	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	4167 - 4179	
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N		-0-			-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N		-0-			-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N		-0-			-0-
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N		-0-			-0-
*04	180 N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N		-0-			-0-
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N		-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																		
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109																		
NAN-SU-GAIL GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015492 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 4447 PERF. N/A																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	806 N	466	-0-	-340	-0-	433	2	33	9	Y		30		33	1			23
01	775 N	344	-0-	-431	-0-	344	2			Y		-0-						23
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	320	2	1	9	Y		1						24
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	669	2	6	9	Y		5						29
04	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	984	2	28	9	Y		25		36	1			18
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y		-0-						18

NAN-SU-GAIL GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 015493 COMPL. DATE 05/30/1957 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4387 - 4400																		
12	3813 X	1457	-0-	-2356	-0-	1357	2	100	9	Y		91		118	1			85
01	3813 X	2510	-0-	-1303	-0-	2510	2			Y		-0-						85
02	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	2331	2	1	9	Y		1						86
03	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3075	2	25	9	Y		23						109
04	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3384	2	67	9	Y		61		114	1			56
05	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2741	2	4	9	Y		4						60

REED, HUGH D., JR. WELL #: 1 RRCID -> 015497 COMPL. DATE 03/28/1961 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 4245 - 4261																		
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	388	2	30	9	Y		27		31	1			22
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y		-0-						22
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y		-0-						22
03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	807	2	7	9	Y		6						28
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	807	2	23	9	Y		21		33	1			16
05	773 N	773	-0-	-0-	-0-	772	2	1	9	Y		1						17

NAN-SU-GAIL GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 015498 COMPL. DATE 07/29/1958 TOTAL DEPTH 4477 PERF. 4458 - 4476																		
12	155 N	108	-0-	-47	-0-	100	2	8	9	Y		7		7	1			5
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y		-0-						5
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y		-0-						5
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	155	2	1	9	Y		1						6
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	146	2	4	9	Y		4		7	1			3
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y		-0-						3

REPUBLIC NATURAL RESOURCES, LLC 703201																		
PITMAN, ROY WELL #: 1 RRCID -> 037596 COMPL. DATE 06/03/1965 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 4289 - 4296																		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVLLE 4100) 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903																		
FOLK GAS UNIT WELL #: 5C RRCID -> 233554 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 4114 - 4120																		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVILLE 4100)//CONT.// 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE									
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149									
WILLIFORD "E" WELL #: 2 RRCID -> 110146 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4100 - 4118									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				2
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				2
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		2
03	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		2
*04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		2
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		2
BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 197675 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4192 - 4210									
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		11
01	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	2		11
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		11
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		11
*04	300 N	155	-0-	-145	-0-	155	2		11
*05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		11
BONNER, JIM B., JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 197965 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4091 - 4108									
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				4
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				4
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		4
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		4
*04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		4
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		4
PEYTON, T. J. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 221018 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4191 - 4208									
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		7
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		7
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		7
03	279 N	165	-0-	-114	-0-	165	2		7
*04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		7
05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		7
WILLIFORD SC WELL #: 3 RRCID -> 221019 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4102 - 4120									
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				9
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				9
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		9
03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2		9
*04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		9
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2		9
NAVASOTA (PETTIT) 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE									
1789 MANAGEMENT, LLC 100936									
SIMS, ALTON WELL #: 1U RRCID -> 236071 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF. 7950 - 7964									
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		-0-
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2		-0-
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	100	2		-0-
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2		-0-
04	150 N	100	-0-	-50	-0-	100	2		-0-
05	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2		-0-

NAVASOTA (PETTIT)		//CONT.//		64615 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		100936								
SIMS, ALTON		WELL #:		2U	RRCID ->	236072	COMPL. DATE	11/17/2004	TOTAL	DEPTH	11841	PERF. 7967 - 7985
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2	Y	-0-		-0-	
01	02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2	Y	-0-		-0-	
02	03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2	Y	-0-		-0-	
03	04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2	Y	-0-		-0-	
04	05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2	Y	-0-		-0-	
		465 N	438	-0-	-27	-0-	438 2	Y	-0-		-0-	
SIMS, ALTON		WELL #:		3U	RRCID ->	236073	COMPL. DATE	04/30/2018	TOTAL	DEPTH	11833	PERF. 7925 - 8006
12	01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	Y	-0-		-0-	
01	02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	Y	-0-		-0-	
02	03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	Y	-0-		-0-	
03	04	62 N	25	-0-	-37	-0-	25 2	Y	-0-		-0-	
04	05	60 N	25	-0-	-35	-0-	25 2	Y	-0-		-0-	
		62 N	25	-0-	-37	-0-	25 2	Y	-0-		-0-	
SIMS, ALTON		WELL #:		4U	RRCID ->	236074	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL	DEPTH	8800	PERF. 7963 - 7976
12	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
SIMS, ALTON		WELL #:		6U	RRCID ->	246659	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL	DEPTH	11820	PERF. 8028 - 8043
12	01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
SIMS, ALTON		WELL #:		5 U	RRCID ->	259675	COMPL. DATE	11/01/2011	TOTAL	DEPTH	11800	PERF. 7922 - 7934
12	01	0 W	-0-	-0-	-0-	1813		N	-0-		-0-	
01	02	0 W	-0-	-0-	-0-	1813		N	-0-		-0-	
02	03	0 W	-0-	-0-	-0-	1813		N	-0-		-0-	
03	04	0 W	-0-	-0-	-0-	1813		N	-0-		-0-	
04	05	0 W	-0-	-0-	-0-	1813		N	-0-		-0-	
SIMS, ALTON		WELL #:		19	RRCID ->	284651	COMPL. DATE	05/03/2018	TOTAL	DEPTH	9000	PERF. 7964 - 7968
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
SIMS, ALTON		WELL #:		16	RRCID ->	284652	COMPL. DATE	05/03/2018	TOTAL	DEPTH	13105	PERF. 7918 - 7965
12	01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2	N	-0-		-0-	
01	02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-		-0-	
02	03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	N	-0-		-0-	
03	04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-		-0-	
04	05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2	N	-0-		-0-	
		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-		-0-	

NAVASOTA (PETTIT) STROUD PETROLEUM, INC. VICKERY													64615 500 828082			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
													WELL #:	2	RRCID -> 293208			COMPL. DATE 05/07/2022			TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7436 - 7442		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38							
VALENCE OPERATING COMPANY SCHULTZ "E"													881167												
													WELL #:	6 C	RRCID -> 171172			COMPL. DATE 03/12/2000			TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7376 - 7516		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
SIMS, COLLIE													WELL #:			2	RRCID -> 179596			COMPL. DATE 04/20/2000			TOTAL DEPTH	8265	PERF. 7441 - 7456
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
SCHULTZ "E"													WELL #:			10	RRCID -> 216991			COMPL. DATE 08/26/2005			TOTAL DEPTH	11162	PERF. 7400 - 7516
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
NEAL (BOSSIER) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ARCO FEE BOSSIER GAS UNIT													64670 100 220903			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
													WELL #:	1	RRCID -> 137930			COMPL. DATE 01/26/1991			TOTAL DEPTH	12910	PERF. 11046 - 11114		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
ARCO FEE													WELL #:			2	RRCID -> 158161			COMPL. DATE 02/22/1996			TOTAL DEPTH	11820	PERF. 10542 - 10772
12	1674 N	1074	-0-	-600	-0-	-0-	-0-	215	1	859	2	N	-0-					14							
01	1674 N	1182	-0-	-492	-0-	-0-	-0-	209	1	973	2	N	-0-					14							
02	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	600	1	1598	2	N	-0-					14							
03	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	267	1	1446	2	N	-0-					14							
04	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	284	1	1354	2	N	-0-					14							
05	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	1571	2	N	-0-					14							

NEAL (BOSSIER)														CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
ARCO FEE															
WELL #: 3 RRCID -> 162831 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10496 - 10726															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	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	341 N	140	-0-	-201	-0-	24	1	94	2	N	20			20	
01	372 N	51	-0-	-321	-0-	22	9	42	2	N	-0-			20	
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-	9	1			N	-0-			20	
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			20	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			20	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20	
NEAL, G.															
WELL #: 2 RRCID -> 163259 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10486 - 10672															
12	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	329	1	1190	2	N	2			2	
01	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	296	1	1233	2	N	-0-			2	
02	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	411	1	1022	2	N	-0-			2	
03	1519 N	1517	-0-	-2	-0-	263	1	1254	2	N	-0-			2	
04	1470 N	1463	-0-	-7	-0-	279	1	1184	2	N	-0-			2	
05	1581 N	1484	-0-	-97	-0-	185	1	1299	2	N	-0-			2	
NEAL, GLAYDENE															
WELL #: 1 RRCID -> 166093 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10345 - 10536															
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	143	1	574	2	N	-0-			80	
01	651 N	182	-0-	-469	-0-	32	1	150	2	N	-0-			80	
02	728 N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-			80	
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			80	
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			80	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80	
BEST															
WELL #: 1 RRCID -> 170061 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10506 - 10710															
12	2914 X	2039	-0-	-875	-0-	406	1	1624	2	N	8			60	
01	2914 X	2460	-0-	-454	-0-	433	1	2019	2	N	7	45	1	22	
02	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	733	1	1951	2	N	5			27	
03	2914 X	2600	-0-	-314	-0-	404	1	2184	2	N	11			38	
04	2820 X	1388	-0-	-1432	-0-	241	1	1147	2	N	-0-			38	
05	2914 X	2486	-0-	-428	-0-	263	1	2223	2	N	-0-			38	
THORNTON, SARAH															
WELL #: 2 RRCID -> 172912 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10880 - 11754															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
NEAL, GLAYDENE															
WELL #: 3 RRCID -> 173755 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10782 - 11018															
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-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

NEAL (BOSSIER)		//CONT.// 64670 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903								
BEST		WELL #: 3 C		RRCID -> 173941	COMPL. DATE 04/02/1999	TOTAL DEPTH 11800	PERF.10750	- 10984		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ARCO FEE		WELL #: 4 C		RRCID -> 173942	COMPL. DATE 03/24/1999	TOTAL DEPTH 11759	PERF.10744	- 10954		
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-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BEST		WELL #: 4		RRCID -> 175279	COMPL. DATE 10/07/1999	TOTAL DEPTH 11850	PERF.10740	- 10926		
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-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NEAL, GLAYDENE		WELL #: 5		RRCID -> 175551	COMPL. DATE 09/01/1999	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10834	- 11056		
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

URESTE		WELL #: 2		RRCID -> 179033	COMPL. DATE 04/30/2000	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10948	- 11152		
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-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NEAL, GLAYDENE		WELL #: 4		RRCID -> 179992	COMPL. DATE 04/14/2000	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10788	- 11044		
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-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

07/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 835

NEAL (BOSSIER) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THORNTON, SUE				//CONT.// //CONT.// WELL #:	64670 100 220903 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
						RRCID -> 182378	COMPL. DATE 06/24/2001	TOTAL	DEPTH 11900	PERF.10648	- 11636				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
12	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	492 162 9	1967 2	N	147			147			
01	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	440 1	2050 2	N	-0-			147			
02	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	612 1	1630 2	N	-0-			147			
03	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	447 1 3 9	2416 2	N	3			150			
04	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	372 1	1774 2	N	-0-			150			
05	558 N	413	-0-	-145	-0-	44 1	369 2	N	-0-			150			
BEST				WELL #:	5	RRCID -> 194228	COMPL. DATE 05/27/2003	TOTAL	DEPTH 11900	PERF.10690	- 11056				
12	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	324 35 9	1297 2	N	32			32			
01	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	333 1 1 9	1553 2	N	1			33			
02	1680 N	1653	-0-	-27	-0-	449 1 6 9	1198 2	N	5			38			
03	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	281 1	1518 2	N	-0-			38			
04	1800 N	1673	-0-	-127	-0-	290 1 3 9	1380 2	N	3	1 8		40			
05	1829 N	1745	-0-	-84	-0-	184 1 2 9	1559 2	N	2			42			
NEAL, GLAYDENE				WELL #:	6	RRCID -> 194641	COMPL. DATE 04/24/2003	TOTAL	DEPTH 12000	PERF.10640	- 10862				
12	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	358 8 9	1435 2	N	7			29			
01	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	328 1 13 9	1529 2	N	12			41			
02	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	450 1 11 9	1198 2	N	10	1 8		50			
03	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	295 1 9 9	1599 2	N	8			58			
04	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	318 1 12 9	1518 2	N	11	1 8		68			
05	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	209 1 4 9	1773 2	N	4			72			
WIEBOLDT, ELIZABETH				WELL #:	3	RRCID -> 197490	COMPL. DATE 07/22/2003	TOTAL	DEPTH 11700	PERF.10508	- 10684				
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	85 6 9	340 2	N	5			5			
01	465 N	405	-0-	-60	-0-	72 1	333 2	N	-0-			5			
02	448 N	443	-0-	-5	-0-	121 1	322 2	N	-0-			5			
03	434 N	339	-0-	-95	-0-	53 1	286 2	N	-0-			5			
04	390 N	7	-0-	-383	-0-	1 1	6 2	N	-0-			5			
05	496 N	3	-0-	-493	-0-	3 2		N	-0-			5			
THORNTON, SARAH				WELL #:	3	RRCID -> 208405	COMPL. DATE 01/21/2005	TOTAL	DEPTH 12120	PERF.10946	- 11146				
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	127 22 9	510 2	N	20			20			
01	496 N	229	-0-	-267	-0-	40 1	189 2	N	-0-			20			
02	532 N	446	-0-	-86	-0-	122 1	324 2	N	-0-			20			
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	95 1	512 2	N	-0-			20			
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	78 1	372 2	N	-0-			20			
05	496 N	359	-0-	-137	-0-	38 1	321 2	N	-0-			20			

NEAL (BOSSIER)				//CONT.//		64670 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//		220903										
CLYDE BLAIR GAS UNIT 1				WELL #:		1	RRCID -> 258906		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10848 - 11028			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-		-0-
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764												
FERGUSON, J. R. ESTATE				WELL #:		1	RRCID -> 176549		COMPL. DATE 09/08/1999		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10040 - 10112			
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		7						N	-0-		15
01	14B2 EXT	31	-0-		31		38	31	1				N	-0-		15
02	14B DENY	-0-	-0-		-0-		38						N	-0-		15
03	14B DENY	93	-0-		93		131	93	1				N	-0-		15
04	14B DENY	114	-0-		114		245	90	1	24	3		N	-0-		15
05	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		245						N	NO RPT		15
NEWARK, EAST (ATOKA 1)				65280 004		NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: TARRANT				
BKV NORTH TEXAS, LLC				100345												
INDIAN CREEK				WELL #:		G 1	RRCID -> 193230		COMPL. DATE 12/03/2002		TOTAL DEPTH 7204		PERF. 3340 - 3374			
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-
INDIAN CREEK				WELL #:		D 1 C	RRCID -> 196473		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 7327		PERF. 3342 - 3620			
12	310 N	-0-	-0-		-310	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-
05	0 N	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-		-0-
INDIAN CREEK				WELL #:		H 1 C	RRCID -> 198388		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 7342		PERF. 3442 - 7167			
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-
INDIAN CREEK				WELL #:		F 1 C	RRCID -> 198974		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 7328		PERF. 3394 - 3714			
12	124 N	-0-	-0-		-124	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-
05	0 N	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ALLIANCE														CNTY: TARRANT	
//CONT.// 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED															
WELL #: B 4 RRCID -> 221100 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3540 - 3565															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
WALSH & WATTS, INC. INDIAN CREEK														CNTY: TARRANT	
WELL #: B 8 RRCID -> 241949 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3294 - 3568															
12	1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	2			N	-0-				-0-
01	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-				-0-
02	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-				-0-
04	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778	2			N	-0-				-0-
05	927 N	927	-0-	-0- B	-0-	927	2			N	-0-				-0-
INDIAN CREEK														CNTY: TARRANT	
WELL #: I 9 RRCID -> 242098 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3410															
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
NEWARK, EAST (ATOKA 2) BKV NORTH TEXAS, LLC INDIAN CREEK														CNTY: TARRANT	
WELL #: E 1 C RRCID -> 196384 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000															
12	SWR 10	1004	-0-	1004	21804	1004	2			N	-0-				-0-
01	SWR 10	1269	-0-	1269	23073	1269	2			N	-0-				-0-
02	SWR 10	1051	-0-	1051	24124	1051	2			N	-0-				-0-
03	SWR 10	1111	-0-	1111	25235	1111	2			N	-0-				-0-
04	SWR 10	1047	-0-	1047	26282	1047	2			N	-0-				-0-
05	SWR 10	1088	-0-	1088	27370	1088	2			N	-0-				-0-
INDIAN CREEK														CNTY: TARRANT	
WELL #: D 1 RRCID -> 196385 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3440 - 3458															
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
INDIAN CREEK														CNTY: TARRANT	
WELL #: B 1 RRCID -> 199355 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 3410 - 3416															
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2)		//CONT.// 65280 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT		
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.// 100345								
INDIAN CREEK		WELL #: C 2-C		RRCID -> 253908	COMPL. DATE 03/13/2005	TOTAL DEPTH 7274	PERF. 3388	-	3436	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
INDIAN CREEK		WELL #: D 4-C		RRCID -> 253917	COMPL. DATE 03/25/2005	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 3275	-	3627	
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
INDIAN CREEK		WELL #: F 4-C		RRCID -> 254057	COMPL. DATE 04/16/2005	TOTAL DEPTH 7315	PERF. 3456	-	4621	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
INDIAN CREEK		WELL #: D 5-C		RRCID -> 254286	COMPL. DATE 04/23/2005	TOTAL DEPTH 7220	PERF. 3463	-	3469	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
INDIAN CREEK		WELL #: C 3-C		RRCID -> 254509	COMPL. DATE 03/24/2005	TOTAL DEPTH 7264	PERF. 3404	-	3451	
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WALSH & WATTS, INC.		895060								
INDIAN CREEK		WELL #: C 1		RRCID -> 196524	COMPL. DATE 12/26/2002	TOTAL DEPTH 7290	PERF. 3392	-	3432	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2)		//CONT.//		65280 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT					
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.//		895060										
INDIAN CREEK		WELL #: B 8			RRCID -> 241950	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 3704	PERF. 3392	-	3426				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
INDIAN CREEK		WELL #: B 5			RRCID -> 243549	COMPL. DATE 01/14/2008	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3402	-	3430				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
INDIAN CREEK		WELL #: B 6			RRCID -> 244654	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 3709	PERF. 3376	-	3552				
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-			-0-
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-			-0-
02	336 N	324	-0-	-12	-0-	324	2			N	-0-			-0-
03	372 N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-			-0-
04	360 N	332	-0-	-28	-0-	332	2			N	-0-			-0-
05	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-			-0-
INDIAN CREEK		WELL #: A 5			RRCID -> 247496	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 3680	PERF. 3384	-	3416				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NEWARK, EAST (ATOKA 2A)		//CONT.//		65280 006	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT					
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.//		100345										
INDIAN CREEK		WELL #: L 1			RRCID -> 192570	COMPL. DATE 10/10/2002	TOTAL DEPTH 7188	PERF. 3624	-	3658				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
INDIAN CREEK		WELL #: A 1 C			RRCID -> 196391	COMPL. DATE 03/04/2006	TOTAL DEPTH 7340	PERF. 3504	-	7143				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A)		//CONT.// 65280 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT								
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.// 100345														
INDIAN CREEK		WELL #: M 1 C		RRCID -> 200115		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3528 - 4814								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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
12	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
01	1457 N	1440	-0-	-17	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
02	1316 N	1227	-0-	-89	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
03	1457 N	1440	-0-	-17	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
04	1380 N	1359	-0-	-21	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
05	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK				WELL #: I 3 C		RRCID -> 208290		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3540 - 5291						
12	899 N	840	-0-	-59	-0-	840	2			N	-0-					-0-
01	868 N	839	-0-	-29	-0-	839	2			N	-0-					-0-
02	812 N	745	-0-	-67	-0-	745	2			N	-0-					-0-
03	837 N	832	-0-	-5	-0-	832	2			N	-0-					-0-
04	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
05	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-

WALSH & WATTS, INC.				895060												
INDIAN CREEK				WELL #: B 5		RRCID -> 233675		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2982 - 3562						
12	496 N	469	-0-	-27	-0-	469	2			N	-0-					-0-
01	496 N	463	-0-	-33	-0-	463	2			N	-0-					-0-
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03	465 N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					-0-
04	450 N	434	-0-	-16	-0-	434	2			N	-0-					-0-
05	465 N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK				WELL #: B 8		RRCID -> 233805		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3516 - 3568						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK				WELL #: A 4		RRCID -> 243551		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3368 - 3488						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK				WELL #: G 8		RRCID -> 243555		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3516 - 3654						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A)		//CONT.//		65280 006	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT	
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.//		895060						
INDIAN CREEK		WELL #: L 7			RRCID -> 243557	COMPL. DATE 06/30/2007	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3510	-	3610
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
INDIAN CREEK		WELL #: L 11			RRCID -> 243559	COMPL. DATE 06/14/2007	TOTAL DEPTH 3740	PERF. 3526	-	3630
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
INDIAN CREEK		WELL #: A 5			RRCID -> 244653	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 3680	PERF. 3224	-	3568
12	992 N	962	-0-	-30	-0-	962 2		N	-0-	-0-
01	930 N	926	-0-	-4	-0-	926 2		N	-0-	-0-
02	840 N	827	-0-	-13	-0-	827 2		N	-0-	-0-
03	961 N	937	-0-	-24	-0-	937 2		N	-0-	-0-
04	900 N	862	-0-	-38	-0-	862 2		N	-0-	-0-
05	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2		N	-0-	-0-
INDIAN CREEK		WELL #: B 6			RRCID -> 247419	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 3709	PERF. 3480	-	3552
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1689			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1689			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1689			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1689			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1689			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1689			N	NO RPT	-0-
NEWARK, EAST (ATOKA 2B)		65280 007		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT		
BKV NORTH TEXAS, LLC		100345								
INDIAN CREEK		WELL #: G 1			RRCID -> 192566	COMPL. DATE 11/15/2002	TOTAL DEPTH 7204	PERF. 3572	-	3610
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
INDIAN CREEK		WELL #: D 1			RRCID -> 192853	COMPL. DATE 01/07/2003	TOTAL DEPTH 7327	PERF. 3594	-	3620
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B)		//CONT.// 65280 007		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT		
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.// 100345								
INDIAN CREEK		WELL #: I 1 C		RRCID -> 196388		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
INDIAN CREEK		WELL #: F 1		RRCID -> 198871		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3592 - 3714		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
INDIAN CREEK		WELL #: P 1		RRCID -> 199717		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3910 - 3926		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
INDIAN CREEK		WELL #: C 2-C		RRCID -> 253907		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 7274 PERF. 3520 - 3586		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
INDIAN CREEK		WELL #: D 4-C		RRCID -> 253916		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
INDIAN CREEK		WELL #: D 5-C		RRCID -> 254285		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3582		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
INDIAN CREEK		WELL #: C 3-C		RRCID -> 254506		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3591		
12	837 N	821	-0-	-16	-0-	821	2	N	-0-	-0-
01	806 N	774	-0-	-32	-0-	774	2	N	-0-	-0-
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2	N	-0-	-0-
03	806 N	799	-0-	-7	-0-	799	2	N	-0-	-0-
04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2	N	-0-	-0-
05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) WALSH & WATTS, INC. INDIAN CREEK				//CONT.//	65280 007 895060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: TARRANT								
				WELL #:	C 1	RRCID ->	198315	COMPL. DATE	11/30/2002	TOTAL	DEPTH	7290	PERF.	3540 - 3556						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
NEWARK, EAST (ATOKA 4) BKV NORTH TEXAS, LLC INDIAN CREEK					65280 008 100345	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: TARRANT								
				WELL #:	Q 1 C	RRCID ->	196556	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL	DEPTH	7302	PERF.	4996 - 5488						
12	01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-						-0-	
02	03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-						-0-	
04	05	700 N	698	-0-	-2	-0-	-0-	698	2			N	-0-						-0-	
		775 N	755	-0-	-20	-0-	-0-	755	2			N	-0-						-0-	
		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-						-0-	
		780 N	780	-0-	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-						-0-	
INDIAN CREEK				WELL #:	M 1	RRCID ->	198876	COMPL. DATE	06/13/2002	TOTAL	DEPTH	7262	PERF.	N/A						
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
INDIAN CREEK				WELL #:	B 1	RRCID ->	198877	COMPL. DATE	11/02/2003	TOTAL	DEPTH	7330	PERF.	4472 - 4498						
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
INDIAN CREEK				WELL #:	I 6 C	RRCID ->	207175	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL	DEPTH	7470	PERF.	4573 - 7390						
12	01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-						-0-	
02	03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-						-0-	
04	05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-						-0-	
		526 N	526	-0-	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-						-0-	
		449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-						-0-	
		477 N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-						-0-	
INDIAN CREEK				WELL #:	I 3	RRCID ->	208293	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL	DEPTH	7132	PERF.	4690 - 4713						
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

NEWARK, EAST (ATOKA 4)		//CONT.//		65280 008	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT	
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.//		100345						
INDIAN CREEK		WELL #: F 4-C		RRCID -> 254059	COMPL. DATE 04/16/2005	TOTAL DEPTH 7315	PERF. 4606	-	4621	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WALSH & WATTS, INC.		895060								
INDIAN CREEK		WELL #: C 1		RRCID -> 191544	COMPL. DATE 07/10/2003	TOTAL DEPTH 7290	PERF. 3240	-	4674	
12	620 N	492	-0-	-128	-0-	492	2			-0-
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			-0-
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			-0-
03	496 N	488	-0-	-8	-0-	488	2			-0-
04	480 N	466	-0-	-14	-0-	466	2			-0-
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			-0-
INDIAN CREEK		WELL #: T 1		RRCID -> 199657	COMPL. DATE 06/01/2003	TOTAL DEPTH 6570	PERF. 4816	-	4826	
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
NEWARK, EAST (ATOKA 5)		65280 009		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TARRANT		
BKV NORTH TEXAS, LLC		100345								
INDIAN CREEK		WELL #: L 1		RRCID -> 191579	COMPL. DATE 09/27/2002	TOTAL DEPTH 7188	PERF. 5308	-	5374	
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: P 1		RRCID -> 199718	COMPL. DATE 04/22/2003	TOTAL DEPTH 7314	PERF. 5452	-	5502	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: R 1		RRCID -> 199992	COMPL. DATE 05/22/2003	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 5432	-	5466	
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 5)				//CONT.//		65280 009	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: TARRANT					
BKV NORTH TEXAS, LLC				//CONT.//		100345												
INDIAN CREEK				WELL #: Q 1			RRCID -> 201701	COMPL. DATE 05/22/2003	TOTAL DEPTH 7302	PERF. 5442 - 5488								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	2581						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	2581						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	2581						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	2581						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	2581						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	2581						N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK				WELL #: I 3			RRCID -> 208291	COMPL. DATE 05/04/2004	TOTAL DEPTH 7132	PERF. 5240 - 5291								
12	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WALSH & WATTS, INC.				895060			RRCID -> 199655	COMPL. DATE 05/15/2003	TOTAL DEPTH 6570	PERF. 5358 - 5426								
INDIAN CREEK				WELL #: T 1														
12	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)				65280 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: TARRANT						
BEDROCK PRODUCTION, LLC				061620														
MCFARLAND				WELL #: E 1			RRCID -> 273796	COMPL. DATE 11/16/2013	TOTAL DEPTH 6630	PERF. 5676 - 5740								
12	7688 X	7624	-0-		-64	-0-	1370 2	1 9	6252 2	N		2	2 1					13
01	8091 X	7409	-0-		-682	-0-	1382 10	1 9	6017 2	N		9	5 1					17
02	7308 X	5863	-0-		-1445	-0-	1153 3	1 9	4707 2	N		3	7 1					13
03	8091 X	6767	-0-		-1324	-0-	1258 8	1 9	5501 2	N		7	13 1					7
04	7380 X	6740	-0-		-640	-0-	1298 4	1 9	5438 2	N		4						11
05	7626 X	6603	-0-		-1023	-0-	1376 1	1	5227 2	N		-0-						11

MCFARLAND				WELL #: G 1			RRCID -> 274266	COMPL. DATE 10/27/2013	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 5610 - 5682								
12	1054 N	966	-0-		-88	-0-	55 1	1	911 2	N		-0-						50
01	1116 N	970	-0-		-146	-0-	54 1	1	916 2	N		-0-						50
02	868 N	832	-0-		-36	-0-	49 1	1	783 2	N		-0-						50
03	961 N	912	-0-		-49	-0-	54 1	1	858 2	N		-0-						50
04	930 N	896	-0-		-34	-0-	51 19	1 9	826 2	N		17	11 1					56
05	930 N	901	-0-		-29	-0-	53 1	1	848 2	N		-0-						56

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: TARRANT												
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620																							
MCFARLAND WELL #: F 1											RRCID ->	275734	COMPL. DATE	11/29/2013	TOTAL	DEPTH	6625	PERF.	5750	-	5820		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							3				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							3				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							3				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							3				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							3				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							3				
MCFARLAND											WELL #:	A 3	RRCID ->	276965	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL	DEPTH	6370	PERF.	5273	-	5777
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							45				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							45				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							45				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							45				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							45				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							45				
MCFARLAND											WELL #:	B 1	RRCID ->	276966	COMPL. DATE	02/24/2014	TOTAL	DEPTH	6500	PERF.	5678	-	5690
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-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-				
BRG LONE STAR LTD. 090870											WELL #:	G 8	RRCID ->	213567	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL	DEPTH	6200	PERF.	5929	-	5945
12	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	-0-		1285	2		N	-0-							-0-				
01	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	-0-		1240	2		N	-0-							-0-				
02	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	-0-		1114	2		N	-0-							-0-				
03	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	-0-		1135	2		N	-0-							-0-				
04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	-0-		1026	2		N	-0-							-0-				
05	987 N	987	-0-	-0-	-0-	-0-		987	2		N	-0-							-0-				
OLIVER 'A' GU											WELL #:	12	RRCID ->	291886	COMPL. DATE	10/12/2021	TOTAL	DEPTH	6450	PERF.	5932	-	5940
12	4154 X	3730	-0-	-424	-0-	-0-		3730	2		N	-0-							-0-				
01	4092 X	2880	-0-	-1212	-0-	-0-		2880	2		N	-0-							-0-				
02	3668 X	2511	-0-	-1157	-0-	-0-		2511	2		N	-0-							-0-				
03	3844 X	3419	-0-	-425	-0-	-0-		3419	2		N	-0-							-0-				
04	3600 X	3452	-0-	-148	-0-	-0-		3452	2		N	-0-							-0-				
05	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	-0-		3826	2		N	-0-							-0-				
OLIVER 'A' UNIT											WELL #:	2	RRCID ->	295039	COMPL. DATE	06/16/2023	TOTAL	DEPTH	6180	PERF.	5821	-	5833
12	4650 X	3185	-0-	-1465	-0-	-0-		3185	2		N	-0-							-0-				
01	4495 X	3727	-0-	-768	-0-	-0-		3727	2		N	-0-							-0-				
02	3864 X	2563	-0-	-1301	-0-	-0-		2563	2		N	-0-							-0-				
03	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	-0-		4499	2		N	-0-							-0-				
04	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	-0-		4397	2		N	-0-							-0-				
05	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	-0-		4080	2		N	-0-							-0-				

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.//										65280 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TARRANT			
BKV NORTH TEXAS, LLC										100345						
INDIAN CREEK										WELL #: K 1 C	RRCID -> 191951	COMPL. DATE 10/15/2002	TOTAL DEPTH 7270	PERF. 6046	-	6056
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
EAGLERIDGE OPERATING, LLC										238462						
HOWARD GIBBS										WELL #: 1	RRCID -> 264402	COMPL. DATE 12/02/2011	TOTAL DEPTH 8529	PERF. 5769	-	5780
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
POTTER A										WELL #: 4	RRCID -> 290470	COMPL. DATE 11/02/2019	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 6065	-	6204
12	1271	N	946	-0-	-325	-0-	946	2			N	-0-				-0-
01	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-				-0-
02	1148	N	789	-0-	-359	-0-	789	2			N	-0-				-0-
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-				-0-
04	1230	N	901	-0-	-329	-0-	901	2			N	-0-				-0-
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-				-0-
POTTER, H. M. "B"										WELL #: 9	RRCID -> 290512	COMPL. DATE 11/04/2020	TOTAL DEPTH 8024	PERF. 6148	-	6220
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	1			N	-0-				-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	1			N	-0-				-0-
*04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-				-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.										927665						
DENNIS, TOM										WELL #: 3	RRCID -> 202831	COMPL. DATE 06/12/2004	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5916	-	5936
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-				-0-
01	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	1240	2			N	-0-				-0-
02	1176	N	1067	-0-	-109	-0-	1067	2			N	-0-				-0-
03	1302	N	1202	-0-	-100	-0-	1202	2			N	-0-				-0-
04	1200	N	1153	-0-	-47	-0-	1153	2			N	-0-				-0-
05	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	1123	2			N	-0-				-0-
DENNIS, TOM										WELL #: 4	RRCID -> 203162	COMPL. DATE 07/21/2004	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5889	-	5902
12	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-				-0-
01	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-				-0-
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-				-0-
03	1829	N	1694	-0-	-135	-0-	1694	2			N	-0-				-0-
04	1650	N	1470	-0-	-180	-0-	1470	2			N	-0-				-0-
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (CADD0 LIME)										65280 230	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TARRANT			
BKV BARNETT, LLC										072504						
CHIEF PENT										WELL #:	6	RRCID -> 196631	COMPL. DATE 07/30/2003	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3430 - 3448
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	713 N	557	-0-	-156	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
01	713 N	577	-0-	-136	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
02	532 N	509	-0-	-23	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
04	570 N	555	-0-	-15	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
BRG LONE STAR LTD.										090870						
ELKINS UNIT										WELL #:	14	RRCID -> 207235	COMPL. DATE 02/04/2005	TOTAL DEPTH	4135	PERF. 3150 - 3171
12	1302 N	1277	-0-	-25	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
02	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
03	1271 N	1260	-0-	-11	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
04	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
05	1271 N	1243	-0-	-28	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
GRANT HEIRS POOLED UNIT										WELL #:	4 C	RRCID -> 210632	COMPL. DATE 08/21/2004	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 3090 - 3132
12	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	196 N	188	-0-	-8	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
GRANT HEIRS CADD0 UNIT										WELL #:	9	RRCID -> 232303	COMPL. DATE 10/06/2007	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3143 - 0
12	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
01	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
02	1092 N	1064	-0-	-28	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
03	1240 N	1160	-0-	-80	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
04	1140 N	1053	-0-	-87	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
05	1178 N	1095	-0-	-83	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
GRANT HEIRS CADD0 UNIT										WELL #:	10	RRCID -> 234732	COMPL. DATE 10/06/2007	TOTAL DEPTH	3377	PERF. 3372 - 3403
12	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
01	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
03	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
04	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
05	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
OLIVER 'A' UNIT										WELL #:	7	RRCID -> 292004	COMPL. DATE 01/06/2022	TOTAL DEPTH	7102	PERF. 3162 - 3182
12	3627 X	3165	-0-	-462	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
01	3627 X	3005	-0-	-622	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
02	3136 X	2614	-0-	-522	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
03	3379 X	2745	-0-	-634	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
04	3240 X	2811	-0-	-429	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
05	3162 X	2723	-0-	-439	-0-	2723	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT														
BKV NORTH TEXAS, LLC 100345														
INDIAN CREEK WELL #: L 1 C RRCID -> 192859 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3394 - 5374														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-			11
01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-			11
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-			11
03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-			11
04	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-			11
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-			11
ALLISTON WELL #: 2 RRCID -> 194048 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3610 - 3622														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
INDIAN CREEK WELL #: G 1 C RRCID -> 196355 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3280 - 3610														
12	1333 N	1235	-0-	-98	-0-	1235	2			N	-0-			-0-
01	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-			-0-
02	1148 N	1146	-0-	-2	-0-	1146	2			N	-0-			-0-
03	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-			-0-
04	1260 N	1211	-0-	-49	-0-	1211	2			N	-0-			-0-
05	1271 N	1269	-0-	-2	-0-	1269	2			N	-0-			-0-
INDIAN CREEK WELL #: R 1 C RRCID -> 196632 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3520 - 5466														
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-			-0-
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-			-0-
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-			-0-
03	496 N	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-			-0-
04	570 N	472	-0-	-98	-0-	472	2			N	-0-			-0-
05	527 N	486	-0-	-41	-0-	486	2			N	-0-			-0-
INDIAN CREEK WELL #: P 1 C RRCID -> 199712 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3540 - 3624														
12	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-			-0-
01	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-			-0-
02	1204 N	1182	-0-	-22	-0-	1182	2			N	-0-			-0-
03	1333 N	1314	-0-	-19	-0-	1314	2			N	-0-			-0-
04	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-			-0-
05	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-			-0-
INDIAN CREEK WELL #: B 1 C RRCID -> 200119 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 4498														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
INDIAN CREEK WELL #: J 1 C RRCID -> 200137 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 3420														
12	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-			-0-
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-			-0-
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-			-0-
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-			-0-
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-			-0-
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (CADD0 LIME)		//CONT.//		65280 230	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT			
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.//		100345								
INDIAN CREEK		WELL #: U 1			RRCID -> 218932	COMPL. DATE 09/01/2006	TOTAL DEPTH 7194	PERF. 3430	-	7005		
M 0	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MITCHELL		WELL #: 3V			RRCID -> 244945	COMPL. DATE 07/14/2005	TOTAL DEPTH 3797	PERF. 3678	-	3707		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
INDIAN CREEK		WELL #: D 4-C			RRCID -> 253918	COMPL. DATE 03/20/2005	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 3275	-	3285		
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WALSH & WATTS, INC.		895060			RRCID -> 196550	COMPL. DATE 03/27/2003	TOTAL DEPTH 7290	PERF. 3240	-	3270		
INDIAN CREEK		WELL #: C 1										
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
INDIAN CREEK		WELL #: T 1			RRCID -> 196637	COMPL. DATE 08/23/2003	TOTAL DEPTH 6570	PERF. 3420	-	5426		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
INDIAN CREEK		WELL #: L 7			RRCID -> 232257	COMPL. DATE 04/07/2008	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3310	-	3610		
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2		N	-0-			-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-			-0-
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-			-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-			-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME)		//CONT.// 65280 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT								
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.// 895060														
INDIAN CREEK		WELL #: L 11		RRCID -> 232333		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3372 - 3630								
M	0	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
12		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2			N	-0-					-0-
01		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2			N	-0-					-0-
02		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2			N	-0-					-0-
03		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2			N	-0-					-0-
04		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2			N	-0-					-0-
05		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2			N	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: I 9		RRCID -> 232334		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3320 - 3340								
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: G 8		RRCID -> 232477		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3290 - 3654								
12		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2			N	-0-					-0-
01		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2			N	-0-					-0-
02		308 N	306	-0-	-2	-0-	306 2			N	-0-					-0-
03		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2			N	-0-					-0-
04		330 N	323	-0-	-7	-0-	323 2			N	-0-					-0-
05		341 N	340	-0-	-1	-0-	340 2			N	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: A 4		RRCID -> 233049		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3212 - 3488								
12		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2			N	-0-					-0-
01		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2			N	-0-					-0-
02		672 N	667	-0-	-5	-0-	667 2			N	-0-					-0-
03		775 N	759	-0-	-16	-0-	759 2			N	-0-					-0-
04		750 N	705	-0-	-45	-0-	705 2			N	-0-					-0-
05		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2			N	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: L 8		RRCID -> 233224		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3340 - 3380								
12		992 N	967	-0-	-25	-0-	967 2			N	-0-					-0-
01		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 2			N	-0-					-0-
02		812 N	809	-0-	-3	-0-	809 2			N	-0-					-0-
03		961 N	922	-0-	-39	-0-	922 2			N	-0-					-0-
04		930 N	808	-0-	-122	-0-	808 2			N	-0-					-0-
05		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 2			N	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: A 5		RRCID -> 247497		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3266								
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME)														CNTY: TARRANT			
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.																	
MCKEE'S PORT UNIT																	

NEWARK, EAST (STRAWN J 1)		//CONT.//		65280 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT									
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.//		895060														
INDIAN CREEK		WELL #:		I 9	RRCID -> 247271		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3770		PERF. 3146 - 3170							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT CODE AMT CODE			M				AMT CODE AMT CODE			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
O. L. HILL (WOODBINE)				66395 750	NON-ASSOCIATED		EXEMPT						CNTY: NAVARRO					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467														
BAXTER, RUBY C. ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 197811		COMPL. DATE 09/09/2003		TOTAL DEPTH 4032		PERF. 3498 - 3505						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
GEMINI ENERGY, INC.				298913														
FORTSON, JAMES E. ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 175549		COMPL. DATE 12/07/2017		TOTAL DEPTH 3636		PERF. 3428 - 3462						
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-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
OAK GROVE (COTTON VALLEY LIME)				66460 075	NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: ROBERTSON					
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444														
MCGREW UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 181602		COMPL. DATE 09/03/2000		TOTAL DEPTH 15876		PERF. 15484 - 15547						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
OLETHA (COTTON VALLEY SAND)				67102 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: LIMESTONE					
LODESTONE OPERATING, INC.				100710														
BAKER GAS UNIT				WELL #:	3-T	RRCID -> 154880		COMPL. DATE 08/29/1995		TOTAL DEPTH 10502		PERF. 9738 - 10392						
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
SIMS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 160959		COMPL. DATE 01/21/1997		TOTAL DEPTH 10370		PERF. 9146 - 9975						
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

OLETHA (COTTON VALLEY SAND)												67102 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
LODESTONE OPERATING, INC.												100710									
KING GAS UNIT												WELL #: 3		RRCID -> 171749		COMPL. DATE 02/26/1999		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9458 - 9564	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE			
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-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			

OLETHA (PETTIT)												67102 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
LODESTONE OPERATING, INC.												100710									
MASON, LULA												WELL #: 10		RRCID -> 176749		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7277 - 7496	
12	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1816	3	9	9	Y	8						48			
01	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2593	3	8	9	Y	7						55			
02	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1601	3	6	9	Y	5						60			
03	217	X	217	-0-	-0-	-0-	211	3	6	9	Y	5						65			
04	1500	X	318	-0-	-1182	-0-	311	3	7	9	Y	6						71			
05	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2582	3	7	9	Y	6						77			

MASON, LULA												WELL #: 9		RRCID -> 194089		COMPL. DATE 01/25/2003		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 7299 - 7468	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			

MASON, LULA												WELL #: 16		RRCID -> 207338		COMPL. DATE 08/16/2004		TOTAL DEPTH 7806		PERF. 7278 - 7512	
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-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			

MASON, LULA												WELL #: 17		RRCID -> 207340		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 7840		PERF. 7246 - 7462	
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-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			

MASON, LULA												WELL #: 18		RRCID -> 207341		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 7239 - 7397	
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-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			

OLETHA (PETTIT)		//CONT.// 67102 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.// 100710															
KING		WELL #: 1		RRCID -> 241516		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7286									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASON, LULA		WELL #: 2		RRCID -> 246939		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 7398									
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-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASON, LULA		WELL #: 3		RRCID -> 246940		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 8029									
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-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, HAZEL		WELL #: 6		RRCID -> 253722		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 7432									
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-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAKER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 286313		COMPL. DATE 10/09/2017		TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7272 - 7362									
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
*04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903															
FOWLER 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 295567		COMPL. DATE 08/27/2022		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 7261 - 7344									
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-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLETHA (PETTIT)													//CONT.//		67102 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY															386310										
COX, GEORGIA GAS UNIT													WELL #:		3		RRCID -> 171540		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 9916		PERF. 7291 - 7462		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM						
0							AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	25	1			-0-							
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
GEORGIA COX GAS UNIT													WELL #:		1		RRCID -> 179478		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 7463		PERF. 6664 - 7440		
12	2387	N	1308	-0-	-1079	-0-	1308	2				Y	-0-					-0-							
01	1829	N	1787	-0-	-42	-0-	1787	2				Y	-0-					-0-							
02	1792	N	1279	-0-	-513	-0-	1279	2				Y	-0-					-0-							
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2				Y	-0-					-0-							
04	1740	N	1688	-0-	-52	-0-	1688	2				Y	-0-					-0-							
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2				Y	-0-					-0-							
COX, GEORGIA GAS UNIT													WELL #:		4		RRCID -> 187183		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 7317 - 7468		
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2				Y	-0-					25							
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	59	2	6	9		Y	5	29	1			1							
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2				Y	-0-					1							
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					1							
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-					1							
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					1							
OLETHA (RODESSA)															67102 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
LODESTONE OPERATING, INC.															100710										
HENDERSON, R. L. HEIRS													WELL #:		1		RRCID -> 110088		COMPL. DATE 10/11/1983		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6848 - 6854		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-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-							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
YARBROUGH TRUST													WELL #:		2		RRCID -> 181324		COMPL. DATE 12/30/2000		TOTAL DEPTH 8213		PERF. 6758 - 6763		
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
HILCORP ENERGY COMPANY															386310										
COX, GEORGIA, GU 0/A													WELL #:		1 T		RRCID -> 015558		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 7463		PERF. 6664 - 6736		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							

OLETHA (RODESSA)												//CONT.//		67102 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE											
VALENCE OPERATING COMPANY												881167																			
SIMS, COLLIE												WELL #:		3		RRCID -> 180115		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH		8255 PERF. 6722 - 6726									
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT. (I)	GAS	LIFT(L)	MONTHLY	STATUS	(CODE)	CUMU	STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	CODE	DISPOSITIONS	*	AMT	*	CODE	DISPOSITIONS	*	AMT	*	CODE	EOM	BALANCE
12	01	02	03	04	05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			N	NO RPT				-0-	
01	02	03	04	05		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			N	NO RPT				-0-	
02	03	04	05			SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			N	NO RPT				-0-	
03	04	05				SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			N	NO RPT				-0-	
04	05					SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			N	NO RPT				-0-	
05						SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			N	NO RPT				-0-	
OLETHA (TRAVIS PEAK)												67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE													
LODESTONE OPERATING, INC.												100710																			
MASON, LULA												WELL #:		2		RRCID -> 141375		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH		9500 PERF. 7236 - 8956									
12	01	02	03	*04	05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	3	1	9	Y	1			4							
01	02	03	04	05		146	N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-			4							
02	03	04	05			79	N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	3	1	9	Y	1			5							
03	04	05				52	N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51	3	1	9	Y	1			6							
*04	05					73	N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	3	1	9	Y	1			7							
05						160	N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	159	3	1	9	Y	1			8							
HENDERSON, HAZEL												WELL #:		1		RRCID -> 143304		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH		9898 PERF. 8588 - 8778									
12	01	02	03	04	05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1							
01	02	03	04	05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1							
02	03	04	05			14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1							
03	04	05				14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1							
04	05					14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1							
05						14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1							
MASON, LULA												WELL #:		3		RRCID -> 143558		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH		12350 PERF. 7636 - 9111									
12	01	02	03	*04	05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
01	02	03	04	05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
02	03	04	05			14B	DENY	89	-0-	89	89	89	89	89	89	89	3			Y	-0-			-0-							
03	04	05				14B	DENY	78	-0-	78	167	78	78	78	78	78	3			Y	-0-			-0-							
*04	05					292	X	125	-0-	-167	-0-	125	125	125	125	125	3			Y	-0-			-0-							
05						281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	281	281	281	281	3			Y	-0-			-0-							
MASON, LULA												WELL #:		4		RRCID -> 143559		COMPL. DATE 06/10/2007		TOTAL DEPTH		9250 PERF. 7560 - 8048									
12	01	02	03	*04	05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-			3							
01	02	03	04	05		90	N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-			3							
02	03	04	05			78	N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-			3							
03	04	05				70	N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-			3							
*04	05					95	N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-			3							
05						63	N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-			3							
HENDERSON, HAZEL												WELL #:		2		RRCID -> 144087		COMPL. DATE 07/22/1997		TOTAL DEPTH		9300 PERF. 8178 - 8232									
12	01	02	03	*04	05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	801	3			Y	-0-			-0-							
01	02	03	04	05		335	N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-			-0-							
02	03	04	05			274	N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-			-0-							
03	04	05				347	N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-			-0-							
*04	05					898	N	898	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	898	3			Y	-0-			-0-							
05						652	N	652	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-			-0-							

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		100710								
MASON, LULA		WELL #:		5	RRCID -> 144331		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7561 - 9120	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3			Y	-0-		3
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3			Y	-0-		3
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3			Y	-0-		3
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3			Y	-0-		3
*04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3			Y	-0-		3
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3			Y	-0-		3

MASON, LULA		WELL #:		6	RRCID -> 144854		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH	9350	PERF. 7490 - 9261	
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3			Y	-0-		3
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3			Y	-0-		3
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3			Y	-0-		3
03	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 3			Y	-0-		3
*04	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 3			Y	-0-		3
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3			Y	-0-		3

ARCHER-BATTLE		WELL #:		2	RRCID -> 147214		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7452 - 7576	
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	273 3	1 9		Y	1		25
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	232 3	1 9		Y	1		26
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3			Y	-0-		26
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3			Y	-0-		26
*04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3			Y	-0-		26
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3			Y	-0-		26

YARBROUGH		WELL #:		1	RRCID -> 147545		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	9512	PERF. 8230 - 8274	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

YARBROUGH TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 148939		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH	10800	PERF. 7509 - 7840	
12	728 N	728	-0-	-0-	-0-	726 3	2 9		Y	2		25
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	726 3	1 9		Y	1		26
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	452 3	1 9		Y	1		27
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	510 3	1 9		Y	1		28
04	929 N	929	-0-	-0-	-0-	928 3	1 9		Y	1		29
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	530 3	1 9		Y	1		30

KING		WELL #:		1	RRCID -> 150941		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7246 - 7866	
12	39 X	-0-	-0-	-39	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3			Y	-0-		-0-
*04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MASON, LULA		WELL #:		10	RRCID -> 152165		COMPL. DATE 09/23/1994		TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7598 - 7746	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54496				Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54496				Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54496				Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54496				Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54496				Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54496				Y	NO RPT		-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.// 100710														
MASON, LULA		WELL #: 7		RRCID -> 152167		COMPL. DATE 05/14/1997		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8860 - 9038								
M	0	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
12	01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3			Y	-0-					51
02	03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3			Y	-0-					51
04	05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3			Y	-0-					51
06	07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					51
08	09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					51
10	11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3			Y	-0-					51

HENDERSON, HAZEL		WELL #: 5		RRCID -> 152588		COMPL. DATE 04/16/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8165 - 8674								
12	01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3			Y	-0-					3
02	03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3			Y	-0-					3
04	05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3			Y	-0-					3
06	07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3			Y	-0-					3
08	09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3			Y	-0-					3
10	11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3			Y	-0-					3

BAKER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 152970		COMPL. DATE 11/09/1994		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7574 - 7870								
12	01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	117 3	1 9		Y	1					64
02	03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3			Y	-0-					64
04	05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3			Y	-0-					64
06	07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3			Y	-0-					64
08	09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3			Y	-0-					64
10	11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3			Y	-0-					64

HENDERSON, R.L. HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 153303		COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7590 - 7732								
12	01	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3			Y	-0-					21
02	03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3			Y	-0-					21
04	05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3			Y	-0-					21
06	07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3			Y	-0-					21
08	09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 3			Y	-0-					21
10	11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3			Y	-0-					21

BAKER GAS UNIT		WELL #: 3-C		RRCID -> 156084		COMPL. DATE 08/29/1995		TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7532 - 7918								
12	01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3			Y	-0-					1
02	03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3			Y	-0-					1
04	05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3			Y	-0-					1
06	07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3			Y	-0-					1
08	09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3			Y	-0-					1
10	11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3			Y	-0-					1

YARBROUGH TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 156211		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7456 - 7956								
12	01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

MASON, LULA		WELL #: 8		RRCID -> 157191		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 9258 PERF. 7490 - 7852								
12	01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	316 3	1 9		Y	1					25
02	03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	412 3	2 9		Y	2					27
04	05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	309 3	2 9		Y	2					29
06	07	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1244 3	2 9		Y	2					31
08	09	3000 N	3129	-0-	-129	-129	3127 3	2 9		Y	2					33
10	11	3068 N	2939	-0-	-129	-129	2935 3	4 9		Y	4					37

OLETHA (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
LODESTONE OPERATING, INC.				//CONT.//		100710								
KING				WELL #:		2	RRCID -> 167116		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7618 - 7920	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-			64
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	95	3		1 9	Y	1			65
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-			65
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-			65

SIMS GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 169083		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 10370		PERF. 7438 - 7608	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SIMS GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 170491		COMPL. DATE 10/25/2009		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6495 - 6875	
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-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SIMS GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 170493		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 8260		PERF. 7586 - 7980	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-			-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-			-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-			-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-			-0-

ARCHER-BATTLE				WELL #:		5	RRCID -> 172728		COMPL. DATE 02/20/1999		TOTAL DEPTH 13330		PERF. 7732 - 7878	
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

YARBROUGH TRUST				WELL #:		4	RRCID -> 172824		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 10203		PERF. 7671 - 7768	
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-			-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-			-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-			-0-
03	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	3			Y	-0-			-0-
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-			-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-			-0-

WHITE				WELL #:		1	RRCID -> 175472		COMPL. DATE 10/25/1999		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7735 - 7746	
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-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		100710												
MASON, LULA		WELL #:		12		RRCID -> 178886		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL	DEPTH	9800	PERF. 7788 - 9478			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		235 N	235	-0-	-0-	-0-	234	3	1	9	Y	1				31
01		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-				31
02		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-				31
03		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-				31
04		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-				31
05		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-				31

YARBROUGH TRUST		WELL #:		6		RRCID -> 178888		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL	DEPTH	10818	PERF. 7666 - 8160			
12		421 X	92	-0-	-329	-0-	92	3			Y	-0-				-0-
01		92 X	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-				-0-
02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-				-0-
03		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-				-0-
04		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-				-0-
05		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-				-0-

MASON, LULA		WELL #:		13		RRCID -> 179063		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL	DEPTH	9800	PERF. 7478 - 9608			
12		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-				5
01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-				5
02		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-				5
03		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-				5
04		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-				5
05		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-				5

HENDERSON, HAZEL		WELL #:		4		RRCID -> 179064		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL	DEPTH	9800	PERF. 7534 - 9401			
12		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-				-0-
01		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-				-0-
02		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-				-0-
03		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-				-0-
*04		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-				-0-
05		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-				-0-

YARBROUGH TRUST		WELL #:		7		RRCID -> 179516		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL	DEPTH	10000	PERF. 7624 - 7804			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MASON, LULA		WELL #:		11		RRCID -> 179527		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL	DEPTH	10800	PERF. 7277 - 7496			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	50	-0-	50	50	50	3			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	72	-0-	72	122	72	3			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	122					Y	-0-				-0-

HENDERSON, HAZEL		WELL #:		6		RRCID -> 181608		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL	DEPTH	9764	PERF. 7266 - 8016			
12		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-				4
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-				4
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-				4
03		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-				4
*04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-				4
05		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-				4

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		100710								
ARCHER-BATTLE		WELL #:		6	RRCID -> 181861		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 11725		PERF. 7554 - 8034	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	Y	-0-	-0-	-0-		
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	Y	-0-	-0-	-0-		
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3	Y	-0-	-0-	-0-		
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	Y	-0-	-0-	-0-		
*04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	Y	-0-	-0-	-0-		
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	Y	-0-	-0-	-0-		

MASON, LULA		WELL #:		14	RRCID -> 182742		COMPL. DATE 09/12/2008		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 7529 - 9447	
12	280 X	74	-0-	-206	-0-	74 3	Y	-0-	-0-	-0-		2
01	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51 3	Y	-0-	-0-	-0-		2
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	Y	-0-	-0-	-0-		2
03	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3	Y	-0-	-0-	-0-		2
04	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 3	Y	-0-	-0-	-0-		2
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	Y	-0-	-0-	-0-		2

MASON, LULA		WELL #:		15	RRCID -> 182949		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 9794		PERF. 8710 - 9357	
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3	Y	-0-	-0-	-0-		14
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	Y	-0-	-0-	-0-		14
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	Y	-0-	-0-	-0-		14
03	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185 3	Y	-0-	-0-	-0-		14
04	3000 N	3107	-0-	107	107	3107 3	Y	-0-	-0-	-0-		14
05	179 N	72	-0-	-107	-0-	72 3	Y	-0-	-0-	-0-		14

YARBROUGH TRUST		WELL #:		5	RRCID -> 184146		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 9769		PERF. 8720 - 9622	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-		-0-

WATSON		WELL #:		2	RRCID -> 184930		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 7490 - 7787	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-		-0-

KING UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 185587		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 9988		PERF. 7556 - 7624	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-		1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-		1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-		1
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	Y	-0-	-0-	-0-		1
*04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	Y	-0-	-0-	-0-		1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-		1

MASON, LULA		WELL #:		16	RRCID -> 209541		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 7806		PERF. 7278 - 7608	
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	256 3	1 9 Y	1	3	21		
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	360 3	3 9 Y	3	3	24		
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	61 3	1 9 Y	1	3	25		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1	3	26		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	7	3	33		
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3	Y	-0-	-0-	33		

OLETHA (TRAVIS PEAK) LODESTONE OPERATING, INC. MASON, LULA													CNTY: LIMESTONE												
//CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED													CAPACITY												
//CONT.// 100710																									
WELL #: 18													RRCID -> 209542												
COMPL. DATE 02/16/2005													TOTAL DEPTH 7825												
PERF. 7239 - 7712																									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM						
0							AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
03	14B2 EXT	123	-0-	123	123		123	3				Y	-0-					-0-							
04	14B2 EXT	820	-0-	820	943		820	3				Y	-0-					-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	943							Y	-0-					-0-							
MASON, LULA													WELL #: 17												
RRCID -> 243493													COMPL. DATE 11/15/2007												
TOTAL DEPTH 7840													PERF. 7246 - 7626												
12	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-		2158	3		4	9	Y	4					68							
01	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-		2900	3		7	9	Y	6					74							
02	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-		2013	3		6	9	Y	5					79							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	4					83							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	3					86							
05	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-		2628	3		3	9	Y	3					89							
KING GAS UNIT													WELL #: 3												
RRCID -> 252587													COMPL. DATE 12/22/2008												
TOTAL DEPTH 10200													PERF. 7792 - 8992												
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-		80	3				Y	-0-					2							
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-		135	3				Y	-0-					2							
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-		84	3				Y	-0-					2							
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-		152	3				Y	-0-					2							
*04	188 N	188	-0-	-0-	-0-		188	3				Y	-0-					2							
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-		65	3				Y	-0-					2							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC J. R. THOMASON GAS UNIT													220903 WELL #: 4												
RRCID -> 250606													COMPL. DATE 01/10/2009												
TOTAL DEPTH 10128													PERF. 9142 - 9803												
12	2480 X	2385	-0-	-95	-0-		2378	5		7	9	N	6		6	8		-0-							
01	3658 X	2632	-0-	-1026	-0-		569	2		2037	5	N	24		24	8		-0-							
							26	9																	
02	3304 X	2444	-0-	-860	-0-		1593	2		832	5	N	17		17	8		-0-							
							19	9																	
03	3658 X	2640	-0-	-1018	-0-		1587	2		1021	5	N	29		29	8		-0-							
							32	9																	
04	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-		2543	1		988	5	N	2		2	8		-0-							
							2	9																	
05	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-		2343	1		924	5	N	1		1	8		-0-							
							1	9																	
J.R.THOMASON GAS UNIT													WELL #: 3												
RRCID -> 250607													COMPL. DATE 12/26/2008												
TOTAL DEPTH 10150													PERF. 9334 - 9840												
12	7798 X	7798	-0-	-0-	-0-		601	1		7166	2	N	28		28	8		-0-							
							31	9																	
01	7034 X	7034	-0-	-0-	-0-		298	1		6699	2	N	34		34	8		-0-							
							37	9																	
02	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-		264	1		5080	2	N	23		23	8		-0-							
							25	9																	
03	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-		22	1		5433	2	N	32		32	8		-0-							
							35	9																	
04	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-		126	1		5103	2	N	3		3	8		-0-							
							3	9																	
05	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-		173	1		5218	2	N	1		1	8		-0-							
							1	9																	

OLETHA (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC J R THOMASON GU				//CONT.// 67102 620 //CONT.// 220903 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
				RRCID -> 257540		COMPL. DATE 05/30/2010		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9278 -		9562				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
L O NETTLES				WELL #:	1	RRCID -> 258178	COMPL. DATE 03/04/2010	TOTAL DEPTH 11480		PERF. 7360 -		7538				
12	5270 X	4844	-0-	-426	-0-	374	1	4463	2	Y	6	6	8			-0-
01	5270 X	4767	-0-	-503	-0-	202	1	4556	2	Y	8	8	8			-0-
02	4312 X	4165	-0-	-147	-0-	205	1	3954	2	Y	5	5	8			-0-
03	4774 X	4710	-0-	-64	-0-	19	1	4685	2	Y	5	5	8			-0-
04	4620 X	4589	-0-	-31	-0-	111	1	4475	2	Y	3	3	8			-0-
05	4774 X	4586	-0-	-188	-0-	148	1	4437	2	Y	1	1	8			-0-
L O NETTLES				WELL #:	2	RRCID -> 271100	COMPL. DATE 05/12/2013	TOTAL DEPTH 11575		PERF. 7311 -		7504				
12	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	712	1	2533	2	N	20	20	8			-0-
01	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	1290	5	1559	2	N	15	15	8			-0-
02	3584 X	1704	-0-	-1880	-0-	645	1	267	2	N	8	8	8			-0-
03	3968 X	1427	-0-	-2541	-0-	709	5	259	2	N	12	12	8			-0-
04	3840 X	1098	-0-	-2742	-0-	547	1	285	2	N	3	3	8			-0-
05	3968 X	2521	-0-	-1447	-0-	557	5	1415	2	N	1	1	8			-0-
THOMASON, J.R. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 272434	COMPL. DATE 12/18/2013	TOTAL DEPTH 11663		PERF. 9120 -		9440				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
FOWLER 'A'				WELL #:	1	RRCID -> 282708	COMPL. DATE 08/27/2022	TOTAL DEPTH 10375		PERF. 7261 -		7344				
12	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	101	1	1203	2	N	4	4	8			-0-
01	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	62	1	1387	2	N	5	5	8			-0-
02	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	58	1	1112	2	N	2	2	8			-0-
03	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	5	1	1301	2	N	5	5	8			-0-
04	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	36	1	1444	2	N	3	3	8			-0-
05	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	43	1	1282	2	N	1	1	8			-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
ENCRESSENT, LLC				251739								
YARBROUGH TRUST		WELL #:		10	RRCID -> 184446		COMPL. DATE 01/29/2007		TOTAL DEPTH	9810	PERF. 7558	- 7858
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 146290		COMPL. DATE 09/14/2002		TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7910	- 7970
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	66	-0-	66	66	66	2		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	9	-0-	9	75	9	2		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	75				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	75				Y	-0-		-0-
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 148427		COMPL. DATE 01/09/1994		TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7606	- 7626
12	1705 N	1081	-0-	-624	-0-	1081	2		Y	-0-		25
01	1674 N	1350	-0-	-324	-0-	1326	2	24 9	Y	22	41 1	6
02	1484 N	1116	-0-	-368	-0-	1116	2		Y	-0-		6
03	1085 N	844	-0-	-241	-0-	844	2		Y	-0-		6
04	1320 N	786	-0-	-534	-0-	786	2		Y	-0-		6
05	1240 N	429	-0-	-811	-0-	429	2		Y	-0-		6
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 150444		COMPL. DATE 05/29/1994		TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7593	- 7706
12	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2		Y	-0-		25
01	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3123	2	23 9	Y	21	40 1	6
02	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2		Y	-0-		6
03	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2		Y	-0-		6
04	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2		Y	-0-		6
05	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2		Y	-0-		6
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 180587		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH	10026	PERF. 7848	- 8725
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 181007		COMPL. DATE 08/13/2002		TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7702	- 7750
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		Y	-0-		25
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	339	2	24 9	Y	22	41 1	6
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		Y	-0-		6
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		Y	-0-		6
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		Y	-0-		6
05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		Y	-0-		6

OLETHA (TRAVIS PEAK)												CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY															
OATES, JAMES															
//CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 1 RRCID -> 204036 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11362 PERF. 7980 - 7990															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	217 N	9	-0-	-208	-0-		9	2		N	-0-				-0-
01	93 N	9	-0-	-84	-0-		9	2		N	-0-				-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-				-0-
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	2	2	8		-0-
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	8		-0-
STROUD PETROLEUM, INC.															
SIMS, KENNETH															
WELL #: 1 RRCID -> 158194 COMPL. DATE 08/29/2021 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6896 - 6980															
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SUGAR ENTERPRISES, LLC															
RITA ANN															
WELL #: 1 RRCID -> 147846 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7752 - 7927															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ROBERTS, J. B.															
WELL #: 2 RRCID -> 150690 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7701 - 7810															
12	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-		1131	2		N	-0-				-0-
01	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-		1140	2		N	-0-				-0-
02	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-		1186	2		N	-0-				-0-
03	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-		1154	2		N	-0-				-0-
*04	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-		1018	2		N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ROBERTS, J.B.															
WELL #: 3 RRCID -> 151304 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 7765															
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-		266	2		N	-0-				-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-		286	2		N	-0-				-0-
02	252 N	244	-0-	-8	-0-		244	2		N	-0-				-0-
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-		259	2		N	-0-				-0-
*04	241 N	241	-0-	-0-	-0-		241	2		N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
VALENCE OPERATING COMPANY															
SIMS, COLLIE															
WELL #: 2 RRCID -> 169080 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7748															
12	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-		2661	2	15	9	Y	14			94
01	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-		1687	2			Y	-0-			94
02	1960 N	1409	-0-	-551	-0-		1375	2	34	9	Y	31			125
03	2170 N	1941	-0-	-229	-0-		1920	2	21	9	Y	19			144
04	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-		2493	2	33	9	Y	30			174
05	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-		88	1	2379	2	Y	35			209
							39	9							

OLETHA, SW (COTTON VALLEY SAND)		67108 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310						
SPENCE "A"		WELL #: 1	RRCID -> 238975	COMPL. DATE 01/25/2008	TOTAL DEPTH 11056	PERF. 10398 - 10705		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		-0-
03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2		-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		-0-
SPENCE "B"		WELL #: 1	RRCID -> 240325	COMPL. DATE 04/22/2008	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9744 - 10498		
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		-0-
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			-0-
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2		-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		-0-
OLETHA, SW. (PETTIT)		67108 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE	
SUGAR ENTERPRISES, LLC		828356						
JONES, CRYSTAL D., GU		WELL #: 1 T	RRCID -> 015554	COMPL. DATE 10/24/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7287 - 7293		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
OLETHA, SW. (RODESSA)		67108 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310						
THOMPSON -F-		WELL #: 1	RRCID -> 093557	COMPL. DATE 07/18/1980	TOTAL DEPTH 13000	PERF. 6958 - 6962		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			48
PERRY GAS UNIT		WELL #: 2	RRCID -> 298080	COMPL. DATE 07/26/2024	TOTAL DEPTH 12650	PERF. 7328 - 7350		
12	3689 X	230	-0-	-3459	-0-	230 2		-0-
01	3689 X	207	-0-	-3482	-0-	207 2		-0-
02	224 N	175	-0-	-49	-0-	175 2		-0-
03	217 N	215	-0-	-2	-0-	215 2		-0-
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		-0-
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		-0-
SUGAR ENTERPRISES, LLC		828356						
COX-WHITE		WELL #: 1	RRCID -> 015546	COMPL. DATE 03/20/1961	TOTAL DEPTH 6833	PERF. 6746 - 6754		
12	124 N	27	-0-	-97	-0-	27 2		-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		-0-
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		-0-
*04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-

OLETHA, SW. (RODESSA)		//CONT.//		67108 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
SUGAR ENTERPRISES, LLC		//CONT.//		828356												
JONES, CRYSTAL D., UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	015549	COMPL. DATE	10/24/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6728 - 6738					
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
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	328 N		328	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
*04	691 N		691	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KIMBELL-HUGHES		WELL #:		1	RRCID ->	125142	COMPL. DATE	08/13/1987	TOTAL DEPTH	6974	PERF. 6764 - 6769					
12	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
01	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
02	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
03	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
*04	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DUNCAN, C.E.		WELL #:		1	RRCID ->	282692	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	7270	PERF. 6734 - 6741					
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
01	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
*04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COX-WHITE		WELL #:		2	RRCID ->	283963	COMPL. DATE	05/24/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 6753 - 6768					
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
*04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OPELIKA		67416 001		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HENDERSON									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035														
BALL, JESSE		WELL #:		1	RRCID ->	283804	COMPL. DATE	04/11/1967	TOTAL DEPTH	9055	PERF. 8817 - 9008					
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					102
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					102
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					102
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					102
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					102
*05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					102
OPELIKA (COTTON VALLEY)		67416 166		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035														
HOWELL, W. Y.		WELL #:		1 L	RRCID ->	015565	COMPL. DATE	06/25/2006	TOTAL DEPTH	11843	PERF. 8682 - 11105					
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	-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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															
OGU (HUFF, C. C. -2)															

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.// 67416 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
OGU (HARVARD, J.M. - 7)		WELL #: 156		RRCID -> 134076		COMPL. DATE 03/06/1990		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11000 - 11150				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-			-0-
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-			-0-
02	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 3		N	-0-			-0-
03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 3		N	-0-			-0-
04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3		N	-0-			-0-
*05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3		N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT-19)												
		WELL #: 158		RRCID -> 134372		COMPL. DATE 06/29/1996		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10600 - 11318				
12	899 N	584	-0-	-315	-0-	584 3		N	-0-			-0-
01	837 N	586	-0-	-251	-0-	586 3		N	-0-			-0-
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3		N	-0-			-0-
03	589 N	474	-0-	-115	-0-	474 3		N	-0-			-0-
04	570 N	426	-0-	-144	-0-	426 3		N	-0-			-0-
*05	589 N	453	-0-	-136	-0-	453 3		N	-0-			-0-
OGU (ALLYN, C.H. - 10)												
		WELL #: 157		RRCID -> 134380		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 12015 PERF.10610 - 11477				
12	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 3		N	-0-			-0-
01	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 3		N	-0-			-0-
02	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 3		N	-0-			-0-
03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 3		N	-0-			-0-
04	660 N	573	-0-	-87	-0-	573 3		N	-0-			-0-
*05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 3		N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT 18-X)												
		WELL #: 153X		RRCID -> 134917		COMPL. DATE 02/25/2001		TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 11080				
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-			-0-
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 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	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
*05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT-10)												
		WELL #: 121 T		RRCID -> 134918		COMPL. DATE 05/05/1990		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11050 - 10955				
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OGU (MC & SUGGETT -20)												
		WELL #: 159		RRCID -> 135066		COMPL. DATE 05/24/1990		TOTAL DEPTH 11932 PERF.11033 - 11575				
12	1612 N	1299	-0-	-313	-0-	1299 3		N	-0-			-0-
01	1364 N	1208	-0-	-156	-0-	1208 3		N	-0-			-0-
02	1232 N	1006	-0-	-226	-0-	1006 3		N	-0-			-0-
03	1302 N	1062	-0-	-240	-0-	1062 3		N	-0-			-0-
04	1170 N	1014	-0-	-156	-0-	1014 3		N	-0-			-0-
*05	1116 N	988	-0-	-128	-0-	988 3		N	-0-			-0-
OGU (HUFF, C.C. -4)												
		WELL #: 119		RRCID -> 135489		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9092 - 9870				
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.// 67416 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
OGU (HARVARD, J.M. -8)		WELL #: 166		RRCID -> 144170		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 11700	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
									EOM
									BALANCE
12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 3	N	-0-	-0-
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 3	N	-0-	-0-
02	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 3	N	-0-	-0-
03	3100 N	9624	-0-	6524	6524	9624 3	N	-0-	-0-
04	3000 N	4933	-0-	1933	8457	4933 3	N	-0-	-0-
*05	3100 N	1078	-0-	-2022	6435	1078 3	N	-0-	-0-
OGU (HOWELL, W.Y. -6)		WELL #: 195		RRCID -> 209826		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 11450 PERF.10484 - 11346	
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 3	N	-0-	-0-
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	N	-0-	-0-
02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3	N	-0-	-0-
03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3	N	-0-	-0-
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3	N	-0-	-0-
*05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3	N	-0-	-0-
OGU (MC & SUGGETT -25)		WELL #: 202		RRCID -> 213189		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 11980 PERF.10550 - 11848	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
OGU (MC & SUGGETT -27)		WELL #: 204		RRCID -> 219347		COMPL. DATE 04/30/2006		TOTAL DEPTH 11971 PERF.10582 - 11861	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
OGU (MC & SUGGETT -26)		WELL #: 203		RRCID -> 221085		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10474 - 11904	
12	682 X	-0-	-0-	-682	-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-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
OGU (ALLYN, C. H. -12)		WELL #: 205		RRCID -> 226282		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 12098 PERF.10779 - 12002	
12	248 N	197	-0-	-51	-0-	197 3	N	-0-	-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-	-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-	-0-
*05	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 3	N	-0-	-0-

OPELIKA (JAMES LIME)		67416 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035												
OGU (TURNER, H. C. -1)		WELL #: 38		RRCID -> 077844		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 9544		PERF. 8029 - 8590				
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OPELIKA (PETTIT)		67416 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT						
CLEAR BROOKE RANCHES, LLC		159376												
EDWARDS, F. F., ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 015631		COMPL. DATE 01/10/1997		TOTAL DEPTH 10189		PERF. 9546 - 9564				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
HEARNE, BEN, ET AL		WELL #: 1 T		RRCID -> 035125		COMPL. DATE 08/27/2022		TOTAL DEPTH 9564		PERF. 9520 - 9540				
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
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30 7		-0-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035												
EDWARDS, J. S.		WELL #: 1		RRCID -> 015633		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 9712		PERF. 8967 - 9594				
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			12
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			12
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-	12 7		-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-			-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			-0-
*05	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-			-0-
OGU (JOHNSTON, L. E. -1)		WELL #: 17 T		RRCID -> 015634		COMPL. DATE 10/13/1946		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 9360 - 9397				
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-			-0-
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-			-0-
02	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-			-0-
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-			-0-
04	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-			-0-
*05	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-			-0-
OGU (MCGEE, S. S. -2)		WELL #: 73 C		RRCID -> 015635		COMPL. DATE 04/12/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8579 - 8677				
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-			-0-
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			-0-
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-			-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-			-0-
*05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (PETTIT)		//CONT.// 67416 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
OGU (SAYLORS, M. C-4)		WELL #: 31 T		RRCID -> 086178		COMPL. DATE 06/15/2014		TOTAL DEPTH 9440	
								PERF. 8581 - 9344	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
									EOM
									BALANCE
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3	N	-0-	-0-
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3	N	-0-	-0-
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3	N	-0-	-0-
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3	N	-0-	-0-
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3	N	-0-	-0-
*05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3	N	-0-	-0-
OGU (SAYLORS, M. A-1)		WELL #: 76 U		RRCID -> 113652		COMPL. DATE 06/20/1984		TOTAL DEPTH 9897	
								PERF. 8877 - 8955	
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3	N	-0-	-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-	-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-	-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	N	-0-	-0-
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-	-0-
*05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3	N	-0-	-0-
OGU (SAYLORS, M. A-4)		WELL #: 77 C		RRCID -> 113964		COMPL. DATE 11/06/1984		TOTAL DEPTH 10203	
								PERF. 8850 - 8914	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
OGU (KILLINGSWORTH -3)		WELL #: 105		RRCID -> 140413		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 10850	
								PERF. 9020 - 9178	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
OGU (POPE, F. S. -2)		WELL #: 55		RRCID -> 155894		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 10193	
								PERF. 7988 - 8831	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
OGU (MCGEE, S. S. -4)		WELL #: 106		RRCID -> 175517		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 10300	
								PERF. 8545 - 8633	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
OGU (LEWIS, J. H. -B- -5)		WELL #: 179		RRCID -> 178660		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 10000	
								PERF. 8390 - 9105	
12	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 3	N	-0-	-0-
01	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 3	N	-0-	-0-
02	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 3	N	-0-	-0-
03	1054 N	1048	-0-	-6	-0-	1048 3	N	-0-	-0-
04	1020 N	707	-0-	-313	-0-	707 3	N	-0-	-0-
*05	1054 N	991	-0-	-63	-0-	991 3	N	-0-	-0-

OPELIKA (PETTIT)														CNTY: VAN ZANDT	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															
OGU (HARVARD, J. M. #4)															
WELL #: 147															
RRCID -> 274103															
COMPL. DATE 07/25/2014															
TOTAL DEPTH 10556															
PERF. 8551 - 8645															
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	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
OPELIKA (RODESSA)														CNTY: HENDERSON	
C6 OPERATING, L.L.C.															
WYNNE, T. L. UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 038757															
COMPL. DATE 03/09/1966															
TOTAL DEPTH 8964															
PERF. 8777 - 8964															
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	485	2	1	9	N	1				247
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	456	2	1	9	N	1				248
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	408	2	2	9	N	2				250
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	376	2	1	9	N	1				251
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	257	2	2	9	N	2				253
05	465 N	286	-0-	-179	-0-	286	2			N	-0-				253
ELLIS EXPLORATION, INC.															
BURNETT, A. R.															
WELL #: 1															
RRCID -> 015566															
COMPL. DATE 06/13/1947															
TOTAL DEPTH 9439															
PERF. 8770 - 8792															
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	327	2	2	9	N	2				261
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	330	2	3	9	N	3				264
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	458	2	2	9	N	2				266
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	317	2	2	9	N	2				268
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	398	2	1	9	N	1				269
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	344	2	1	9	N	1				270
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															
OGU (ALLYN, C. H. -1)															
WELL #: 1															
RRCID -> 015567															
COMPL. DATE 01/30/1946															
TOTAL DEPTH N/A															
PERF. 7850 - 7978															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3				N	-0-			-0-
03	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3				N	-0-			-0-
04	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3				N	-0-			-0-
*05	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3				N	-0-			-0-
OGU (ASHER, M. A. -1)															
WELL #: 2															
RRCID -> 015568															
COMPL. DATE 11/11/1996															
TOTAL DEPTH 8728															
PERF. 8222 - 8426															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
OGU (BARTON, PHEBE -1)															
WELL #: 3															
RRCID -> 015569															
COMPL. DATE 03/02/1948															
TOTAL DEPTH N/A															
PERF. 8706 - 8801															
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3				N	-0-			-0-
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3				N	-0-			-0-
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3				N	-0-			-0-
03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3				N	-0-			-0-
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3				N	-0-			-0-
*05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3				N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC OGU (BUCKALEW, IRA -1)														
//CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
//CONT.// 879035														
WELL #: 4 RRCID -> 015570 COMPL. DATE 03/19/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8754 - 8765														
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3	N	-0-				-0-	
01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	3	N	-0-				-0-	
02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3	N	-0-				-0-	
03	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3	N	-0-				-0-	
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-				-0-	
*05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-				-0-	
OGU (CORLEY, C. W. -1) WELL #: 6 RRCID -> 015572 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8559 - 8764														
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-				-0-	
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-				-0-	
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-				-0-	
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-				-0-	
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-				-0-	
*05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-				-0-	
OGU (CORLEY, C. W. -2) WELL #: 7 RRCID -> 015573 COMPL. DATE 05/22/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8764 - 8858														
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-				-0-	
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-				-0-	
02	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3	N	-0-				-0-	
03	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3	N	-0-				-0-	
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3	N	-0-				-0-	
*05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3	N	-0-				-0-	
OGU (COX, M. A. -1) WELL #: 8 RRCID -> 015574 COMPL. DATE 09/10/1947 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8574 - 8582														
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3	N	-0-				-0-	
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-				-0-	
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-				-0-	
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-				-0-	
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3	N	-0-				-0-	
*05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-				-0-	
OGU (DYER, W. R. -1) WELL #: 9 RRCID -> 015575 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8820 - 8838														
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3	N	-0-				-0-	
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-				-0-	
02	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3	N	-0-				-0-	
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-				-0-	
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-				-0-	
*05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-				-0-	
OGU (DYER, W. R. -2) WELL #: 1D RRCID -> 015576 COMPL. DATE 09/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8815 - 8827														
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-				-0-	
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-				-0-	
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-				-0-	
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-				-0-	
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3	N	-0-				-0-	
*05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-				-0-	
OGU (EDWARDS, R. R -1) WELL #: 11 RRCID -> 015577 COMPL. DATE 07/29/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8730 - 8826														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
OGU (FERGUSON, W.M.&R. -1)		WELL #: 12		RRCID -> 015578		COMPL. DATE 10/04/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8252 - 8266								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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
12	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
03	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
04	720 N	630	-0-	-90	-0-	630	3			N	-0-					-0-
*05	744 N	692	-0-	-52	-0-	692	3			N	-0-					-0-
OGU (HAMILL, G. W. -2)		WELL #: 13		RRCID -> 015579		COMPL. DATE 02/09/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8770 - 8778								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (HATTON, E. S. B-1)		WELL #: 15		RRCID -> 015581		COMPL. DATE 10/11/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8705 - 8809								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HEARNE, BEN		WELL #: 1		RRCID -> 015582		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					12
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					12
02	224 N	73	-0-	-151	-0-	73	3			Y	-0-	12	7			-0-
03	186 N	46	-0-	-140	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
04	210 N	60	-0-	-150	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
*05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
HEARNE, BEN		WELL #: 2		RRCID -> 015583		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HEARNE, BEN		WELL #: 3		RRCID -> 015584		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					1
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					1
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	3			Y	-0-	1	7			-0-
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
*05	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
OGU (HENDERSON, FRANK -1)		WELL #: 16		RRCID -> 015587		COMPL. DATE 08/17/1942		TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8559 - 8653								
12	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	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	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
OGU (JOHNSTON, L. E. -1)		WELL #: 17 C		RRCID -> 015588		COMPL. DATE 11/05/1946		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8826 - 8858		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3	N	-0-		-0-
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3	N	-0-		-0-
02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3	N	-0-		-0-
03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3	N	-0-		-0-
04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3	N	-0-		-0-
*05	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 3	N	-0-		-0-
OGU (KILLINGSWORTH-1)		WELL #: 18		RRCID -> 015589		COMPL. DATE 04/26/1944		TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8378 - 8494		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
LACO OIL COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 015590		COMPL. DATE 06/14/1949		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8754 - 8798		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
LACO OIL COMPANY		WELL #: 2		RRCID -> 015591		COMPL. DATE 09/21/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8656 - 8768		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
OGU (LEWIS, E. -1)		WELL #: 19		RRCID -> 015592		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8722 - 8736		
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3	N	-0-		-0-
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3	N	-0-		-0-
02	140 N	116	-0-	-24	-0-	116 3	N	-0-		-0-
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3	N	-0-		-0-
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3	N	-0-		-0-
*05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3	N	-0-		-0-
OGU (LEWIS, E. S. -1)		WELL #: 20		RRCID -> 015593		COMPL. DATE 04/01/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8850 - 8781		
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3	N	-0-		-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-		-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-		-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-		-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-		-0-
*05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-		-0-
OGU (LEWIS, J. H. A-1)		WELL #: 21 C		RRCID -> 015594		COMPL. DATE 09/15/1940		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7869 - 7989		
12	1054 N	1045	-0-	-9	-0-	1045 3	N	-0-		-0-
01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 3	N	-0-		-0-
02	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155 3	N	-0-		-0-
03	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 3	N	-0-		-0-
04	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 3	N	-0-		-0-
*05	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 3	N	-0-		-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
OGU (LEWIS, J. H. B-2)		WELL #: 22		RRCID -> 015595		COMPL. DATE 04/24/1981		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8190 - 8433								
M	0	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
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93 3			N	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109 3			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124 3			N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121 3			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107 3			N	-0-					-0-
*05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115 3			N	-0-					-0-
OGU (LEWIS, S. R. -1)		WELL #: 24		RRCID -> 015597		COMPL. DATE 09/19/1951		TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8773 - 8871								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
OGU (MC & SUGGETT -2)		WELL #: 25 C		RRCID -> 015598		COMPL. DATE 12/05/1937		TOTAL DEPTH 9324 PERF. 7910 - 7950								
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
OGU (MCGEE, S. S. -1)		WELL #: 26 C		RRCID -> 015599		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 8180								
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
OGU (MAGERS, T. M. -1)		WELL #: 27 C		RRCID -> 015600		COMPL. DATE 02/24/1941		TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8065 - 8181								
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
OGU (PEACOCK, C. A. -1)		WELL #: 28		RRCID -> 015603		COMPL. DATE 09/21/1940		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8080 - 8167								
12	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796 3			N	-0-					-0-
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781 3			N	-0-					-0-
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868 3			N	-0-					-0-
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855 3			N	-0-					-0-
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932 3			N	-0-					-0-
*05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 3			N	-0-					-0-
OGU (SAYLORS, M. B-2)		WELL #: 29 U		RRCID -> 015605		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8345 - 8602								
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	67				N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	67				N	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	67				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	67				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	67				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	67				N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
OGU (SAYLORS, M. C-4)		WELL #: 31 C		RRCID -> 015607		COMPL. DATE 06/15/2014		TOTAL DEPTH 9440	
								PERF. 8581 - 8680	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
OGU (SAYLORS, M. E-6)		WELL #: 34		RRCID -> 015610		COMPL. DATE 01/15/1949		TOTAL DEPTH 8788	
								PERF. 8634 - 8766	
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-
*05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-
OGU (SAYLORS, M. E-8)		WELL #: 35		RRCID -> 015611		COMPL. DATE 11/27/1949		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF. 8603 - 8727	
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-
*05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-
OGU (TURNER, H. C.-1)		WELL #: 38 C		RRCID -> 015616		COMPL. DATE 05/30/1941		TOTAL DEPTH 9544	
								PERF. 8118 - 8236	
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
OGU (VENABLE, W. O. -1)		WELL #: 39		RRCID -> 015617		COMPL. DATE 03/12/1950		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF. 8862 - 8966	
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-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
OGU (WILSON, T. -2)		WELL #: 41		RRCID -> 015620		COMPL. DATE 11/27/1949		TOTAL DEPTH 8739	
								PERF. 8680 - 8696	
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-
*05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3	N	-0-
WILSON, TENNIAL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 015621		COMPL. DATE 08/29/1947		TOTAL DEPTH 8841	
								PERF. 8752 - 8780	
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3	N	-0-
01	155 N	82	-0-	-73	-0-	82	3	N	-0-
02	112 N	54	-0-	-58	-0-	54	3	N	-0-
03	155 N	54	-0-	-101	-0-	54	3	N	-0-
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-
*05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
DODSON, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 030817		COMPL. DATE 05/13/1963		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
0									
									EOM BALANCE
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-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
LACO OIL CO.		WELL #: D 2		RRCID -> 030818		COMPL. DATE 10/01/1948		TOTAL DEPTH 9431	
								PERF. 8701 - 8820	
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
OGU (CORLEY, C. W. B-1)		WELL #: 42		RRCID -> 032590		COMPL. DATE 07/15/2012		TOTAL DEPTH 10296	
								PERF. 8133 - 8322	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
DODSON, ROY		WELL #: 3		RRCID -> 033333		COMPL. DATE 10/09/1949		TOTAL DEPTH 8920	
								PERF. 8825 - 8843	
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	330	3	557	9
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	243	3	457	9
02	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	929	3	515	9
03	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	768	3	523	9
04	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1010	3	428	9
*05	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	925	3	468	9
OGU (INGRAM, M. W. -1)		WELL #: 43		RRCID -> 033640		COMPL. DATE 04/25/2013		TOTAL DEPTH 10298	
								PERF. 7915 - 8178	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
OGU (MC & SUGGETT B-1)		WELL #: 44		RRCID -> 041658		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 10389	
								PERF. 7762 - 7970	
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
EDWARDS, R. F.		WELL #: 1		RRCID -> 042220		COMPL. DATE 12/22/1971		TOTAL DEPTH 9676	
								PERF. 9524 - 9548	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				-0-
*05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035											
HEARNE, BEN		WELL #: 6		RRCID -> 042221		COMPL. DATE 02/09/1948		TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8838 - 8949					
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
12	622 N	178	-0-	-444	-0-	178	3		Y	-0-			1
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		Y	-0-			1
02	196 N	11	-0-	-185	-0-	11	3		Y	-0-	1 7		-0-
03	186 N	45	-0-	-141	-0-	45	3		Y	-0-			-0-
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		Y	-0-			-0-
*05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		Y	-0-			-0-
MAYFIELD COMPANY				WELL #: 1	RRCID -> 042222	COMPL. DATE 10/02/1946		TOTAL DEPTH 8972 PERF. 8841 - 8942					
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
*05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
HEARNE, BEN				WELL #: 5	RRCID -> 044443	COMPL. DATE 11/12/1947		TOTAL DEPTH 8986 PERF. 8828 - 8940					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
HEARNE, BEN				WELL #: 7	RRCID -> 052731	COMPL. DATE 02/11/1949		TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A					
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		Y	-0-			25
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		Y	-0-			25
02	224 N	199	-0-	-25	-0-	199	3		Y	-0-	25 7		-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		Y	-0-			-0-
04	240 N	213	-0-	-27	-0-	213	3		Y	-0-			-0-
*05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		Y	-0-			-0-
OGU (SAYLORS, M. A-2)				WELL #: 46 C	RRCID -> 092292	COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 8044					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
OGU (LEWIS, J. H. A-2)				WELL #: 47 C	RRCID -> 097613	COMPL. DATE 02/04/1982		TOTAL DEPTH 11254 PERF. 7776 - 7820					
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-			-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
*05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-			-0-
OGU (POPE, F S. -1)				WELL #: 49 C	RRCID -> 099480	COMPL. DATE 03/23/1982		TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8014 - 8024					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA)											CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																			
OGU (TULLOS, J. W. A-1)																			
WELL #: 51 C											RRCID -> 102479		COMPL. DATE 08/03/1982		TOTAL DEPTH 9582		PERF. 8012 - 8020		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
OGU (MCGEE, S. S. -3)																			
WELL #: 52											RRCID -> 102494		COMPL. DATE 10/06/1982		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 7951 - 7995		
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
OGU (TULLOS, J. W. A-2)																			
WELL #: 53											RRCID -> 102495		COMPL. DATE 08/03/1982		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 7943 - 7991		
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
OGU (WOFFORD, G. M. -1)																			
WELL #: 57 U											RRCID -> 111448		COMPL. DATE 04/12/1984		TOTAL DEPTH 11648		PERF. 8101 - 8295		
12	01	746 N	746	-0-	-0-	-0-		746	3			N	-0-						-0-
02	03	2800 N	3670	-0-	-0-	-0-		3670	3			N	-0-						-0-
04	05	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-		1017	3			N	-0-						-0-
*05		1075 X	1075	-0-	-0-	-0-		1075	3			N	-0-						-0-
OGU (SAYLORS, M. A-3)																			
WELL #: 58											RRCID -> 113654		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 10157		PERF. 8125 - 8336		
12	01	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-		2680	3			N	-0-						-0-
02	03	3100 N	3122	-0-	-0-	-0-		3122	3			N	-0-						-0-
04	05	2567 N	2545	-0-	-0-	-0-		2545	3			N	-0-						-0-
*05		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-		1567	3			N	-0-						-0-
OGU (MALONE, G. W. -2)																			
WELL #: 59											RRCID -> 113965		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 10178		PERF. 7841 - 8064		
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
OGU (LEWIS, S. J. -1)																			
WELL #: 61 C											RRCID -> 117578		COMPL. DATE 07/15/1985		TOTAL DEPTH 11061		PERF. 8559 - 8730		
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
OGU (LEWIS, E. S. -2)		WELL #: 62 C		RRCID -> 118325		COMPL. DATE 08/24/1985		TOTAL DEPTH 10902 PERF. 8588 - 8603								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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
12	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	3			N	-0-					-0-
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
*05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
OGU (TULLOS, J. W. B-4)				WELL #: 64 C		RRCID -> 119390		COMPL. DATE 11/07/1985		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 8469						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OGU (LEWIS, EUNICE -2)				WELL #: 65 C		RRCID -> 119832		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 8596						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OGU (TULLOS, J. W. A-3)				WELL #: 66 C		RRCID -> 120131		COMPL. DATE 01/20/1986		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8164 - 8263						
12	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
02	644 N	501	-0-	-143	-0-	501	3			N	-0-					-0-
03	713 N	562	-0-	-151	-0-	562	3			N	-0-					-0-
04	690 N	340	-0-	-350	-0-	340	3			N	-0-					-0-
*05	558 N	390	-0-	-168	-0-	390	3			N	-0-					-0-
OGU (HATTON, E. S. -2)				WELL #: 67 C		RRCID -> 120132		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 8454						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OGU (SAYLORS, M. B-4)				WELL #: 69 C		RRCID -> 120352		COMPL. DATE 01/23/1986		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8497 - 8622						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WELLS, GRACE "A"				WELL #: 2		RRCID -> 120539		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 8475						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON															
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
OGU (HARVARD, J. M. -3) WELL #: 70 C RRCID -> 121982 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7924 - 7950															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (TULLOS, J.W. B-5) WELL #: 126 RRCID -> 130326 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 8459															
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (ASHER, M. A. -3) WELL #: 165 RRCID -> 139003 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 8581															
12	01	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-			-0-
02	03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-			-0-
04	05	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-			-0-
*05		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-			-0-
		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-			-0-
LACO OIL COMPANY ET AL -D- WELL #: 6 RRCID -> 142644 COMPL. DATE 10/22/1949 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8672 - 8874															
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU ((MCGEE, S.S. -5) WELL #: 124 RRCID -> 148590 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 7900 - 8090															
12	01	1209 N	920	-0-	-289	-0-	920	3			N	-0-			-0-
02	03	1147 N	936	-0-	-211	-0-	936	3			N	-0-			-0-
04	05	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-			-0-
*05		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-			-0-
		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-			-0-
		1333 N	1172	-0-	-161	-0-	1172	3			N	-0-			-0-
OGU (HOWELL, W.Y. -3) WELL #: 117 RRCID -> 153462 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 7807 - 7845															
12	01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-			-0-
02	03	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-			-0-
04	05	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-			-0-
*05		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-			-0-
		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-			-0-
		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-			-0-
OGU (INGRAM, M.W. -5) WELL #: 136 RRCID -> 158672 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7940 - 8152															
12	01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-			-0-
02	03	496 N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-			-0-
04	05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-			-0-
*05		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-			-0-
		480 N	379	-0-	-101	-0-	379	3			N	-0-			-0-
		496 N	450	-0-	-46	-0-	450	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
OGU (INGRAM, M. W.-2) WELL #: 71 RRCID -> 159275 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8179 - 8278														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TEDFORD, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8924 - 9019														
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
OGU (MAGERS, T. M. -6) WELL #: 108 RRCID -> 164205 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 8260														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
OGU (SAYLORS, M. A-8) WELL #: 163 RRCID -> 170901 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 8415														
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
OGU (TULLOS, J. W. -B- -6) WELL #: 184 RRCID -> 171029 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 8572														
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
OGU (LEWIS, J.H. -B- -7) WELL #: 185 RRCID -> 171358 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 8375														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
OGU (MC&SUGGETT -21) WELL #: 160 RRCID -> 171867 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 7952														
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

OPELIKA (RODESSA) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC OGU (SAYLORS, M. A-4)														//CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON //CONT.// 879035 WELL #: 77 RRCID -> 172462 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 8330									
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		
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-		
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		

OGU (SAYLORS, M. A-7)						WELL #: 141 RRCID -> 172607 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8226 - 8432																	
12	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	-0-	2792	3					N	-0-						-0-		
01	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	-0-	2465	3					N	-0-						-0-		
02	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	-0-	2462	3					N	-0-						-0-		
03	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	-0-	2156	3					N	-0-						-0-		
04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	-0-	1720	3					N	-0-						-0-		
*05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	-0-	1750	3					N	-0-						-0-		

OGU (SAYLORS, M. -A- -10)						WELL #: 180 RRCID -> 173327 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 8566																	
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		

OGU (SPRADLIN, G. T. -4)						WELL #: 183 RRCID -> 174283 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8315 - 8329																	
12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	-0-	1221	3					N	-0-						-0-		
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	-0-	733	3					N	-0-						-0-		
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	-0-	612	3					N	-0-						-0-		
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	-0-	970	3					N	-0-						-0-		
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	-0-	680	3					N	-0-						-0-		
*05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	-0-	806	3					N	-0-						-0-		

OGU (HAMILL, SALLIE -1)						WELL #: 75 RRCID -> 174504 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 8720																	
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		

OGU (CORLEY, C. W. -B- -6)						WELL #: 170 RRCID -> 174557 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 8534																	
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	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		

OGU (WOFFORD, G. M. -5)						WELL #: 149 RRCID -> 174966 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8292 - 8411																	
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	-0-	212	3					N	-0-						-0-		
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	217	3					N	-0-						-0-		
02	2800	N	4860	-0-	2060	2060	2060	4860	3					N	-0-						-0-		
03	3100	N	2756	-0-	-344	1716	1716	2756	3					N	-0-						-0-		
04	1996	N	280	-0-	-1716	-0-	-0-	280	3					N	-0-						-0-		
*05	250	X	250	-0-	-0-	-0-	-0-	250	3					N	-0-						-0-		

OPELIKA (RODESSA)												CNTY: HENDERSON											
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																							
OGU (WOFFORD, G. M. -4)																							
WELL #: 128												RRCID -> 174970				COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8043 - 8257			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
OGU (WOFFORD, G. M. -3)												WELL #: 127				RRCID -> 175233		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8344 - 8554	
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
OGU (MCGEE, S. S. -4)												WELL #: 106				RRCID -> 175513		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 7797 - 7975	
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
OGU (SAYLORS, M. A. -9)												WELL #: 169				RRCID -> 175750		COMPL. DATE 11/20/1999		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8278 - 8490	
12	01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02	01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
OGU (MCGEE, S. S. -6)												WELL #: 148				RRCID -> 176119		COMPL. DATE 12/18/1999		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7883 - 8068	
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
OGU (MALONE, G. W. -5)												WELL #: 113				RRCID -> 176523		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 7946 - 8088	
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
OGU (CORLEY, C. W. B-4)												WELL #: 111				RRCID -> 176786		COMPL. DATE 02/13/2000		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8092 - 8316	
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					

OPELIKA (RODESSA)			//CONT.// 67416 498			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HENDERSON							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			//CONT.// 879035																
OGU (SAYLORS, M. A-5)			WELL #: 129			RRCID -> 177802			COMPL. DATE 04/19/2000			TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 8271							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OGU (KILLINGSWORTH -4)			WELL #: 177			RRCID -> 178084			COMPL. DATE 06/04/2000			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8337 - 8368							
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-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OGU (MAGERS, T. M. -8)			WELL #: 120			RRCID -> 178362			COMPL. DATE 07/12/2000			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 8394							
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-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OGU (LEWIS, J. H. -B- -5)			WELL #: 179			RRCID -> 178661			COMPL. DATE 06/14/2000			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 8600							
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-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OGU (POPE, F. S. -3)			WELL #: 91			RRCID -> 182254			COMPL. DATE 03/16/2001			TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 8314							
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-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OGU (POPE, F. S. -5)			WELL #: 174			RRCID -> 183299			COMPL. DATE 05/26/2001			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 8100							
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-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OGU (LEWIS J. H. -B- 6			WELL #: 182			RRCID -> 184488			COMPL. DATE 08/07/2001			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8504							
12	372 N	309	-0-	-63	-0-	-0-		309	3			N	-0-					-0-	
01	341 N	290	-0-	-51	-0-	-0-		290	3			N	-0-					-0-	
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-		496	3			N	-0-					-0-	
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-		486	3			N	-0-					-0-	
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-		317	3			N	-0-					-0-	
*05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	-0-		462	3			N	-0-					-0-	

OPELIKA (RODESSA)											CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																				
OGU (POPE, F. S. -4)																				
											WELL #: 99		RRCID -> 184623		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 8158 - 8106	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
OGU (HUFF, C. C. -4)											WELL #: 119		RRCID -> 185480		COMPL. DATE 09/27/2001		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 7898 - 8034	
12	01	344 N	344	-0-	-0-	-0-		344	3			N	-0-					-0-		
02	03	248 N	46	-0-	-202	-0-		46	3			N	-0-					-0-		
04	05	310 N	310	-0-	-0-	-0-		310	3			N	-0-					-0-		
06	07	326 N	326	-0-	-0-	-0-		326	3			N	-0-					-0-		
08	09	239 N	239	-0-	-0-	-0-		239	3			N	-0-					-0-		
10	11	310 N	195	-0-	-115	-0-		195	3			N	-0-					-0-		
OGU (HUFF C. C. 3)											WELL #: 118		RRCID -> 186221		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 12048		PERF. 7860 - 8048	
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
OGU (SPRADLIN, G. T. -1) ST1											WELL #: 36		RRCID -> 186832		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 11555		PERF. 8215 - 8416	
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
OGU (MAGER, T. M. 5)											WELL #: 100		RRCID -> 187490		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7997 - 8192	
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
OGU (INGRAM, M. W. 3)											WELL #: 72		RRCID -> 188332		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 10223		PERF. 8208 - 8625	
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
OGU (MAGERS, T. M. -3)											WELL #: 98		RRCID -> 191631		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8062 - 8276	
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035															
OGU (ASHER, W. D. -3)		WELL #: 144		RRCID -> 193761		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 8170									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OGU (SPRADLIN, G. T. -3)		WELL #: 110		RRCID -> 206945		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 8426									
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OGU (ASHER, M, A, -4)		WELL #: 196		RRCID -> 209830		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8432 - 8616									
12	527 N	284	-0-	-243	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
01	651 N	251	-0-	-400	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	476 N	269	-0-	-207	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03	279 N	274	-0-	-5	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	240 N	120	-0-	-120	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*05	310 N	252	-0-	-58	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
OGU (ASHER, M. A. -5)		WELL #: 197		RRCID -> 209831		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8382 - 8612									
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-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (SPRADLIN, G. T. -6)		WELL #: 200		RRCID -> 210226		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8266 - 8462									
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
OGU (POPE, F.S. -2)		WELL #: 55		RRCID -> 212218		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8184									
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OGU (MALONE, G.W. -1)		WELL #: 83		RRCID -> 228220		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 8049									
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC											CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
//CONT.// 67416 498											NON-ASSOCIATED										
//CONT.// 879035																					
OGU (KILLINGSWORTH, M. E. -3)											WELL #:	105	RRCID ->	241224	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL	DEPTH	10850	PERF.	9020 - 9020
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
OGU (ALLYN, C.H. -11)											WELL #:	189	RRCID ->	252414	COMPL. DATE	07/26/2009	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.	8320 - 8676
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
OGU (HOWELL, W. Y. -1)											WELL #:	80	RRCID ->	253530	COMPL. DATE	10/30/2009	TOTAL	DEPTH	11843	PERF.	7947 - 8039
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
EDWARDS, J. S.											WELL #:	1	RRCID ->	257076	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL	DEPTH	9712	PERF.	8967 - 8980
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
OGU (ASHER, M.A. NO. 6)											WELL #:	198	RRCID ->	266530	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL	DEPTH	10217	PERF.	8106 - 8315
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
OGU (HARVARD, J. M. #4)											WELL #:	147	RRCID ->	274112	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL	DEPTH	10556	PERF.	7775 - 7980
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
LACO OIL COMPANY, ET AL 'D'											WELL #:	5	RRCID ->	282288	COMPL. DATE	10/05/2016	TOTAL	DEPTH	8865	PERF.	8595 - 8780
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-		457	3			N	-0-					-0-			
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-		463	3			N	-0-					-0-			
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-		475	3			N	-0-					-0-			
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-		482	3			N	-0-					-0-			
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-		427	3			N	-0-					-0-			
*05	801	N	801	-0-	-0-	-0-		801	3			N	-0-					-0-			

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.//		67416 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035							
OGU (ALLYN, C. H. -5)		WELL #:		94	RRCID ->	286915	COMPL. DATE	06/23/2010	TOTAL DEPTH	10355 PERF. 7771 - 9997	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OPELIKA (TRAVIS PEAK)				67416 830	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406							
SCOTT, J. O.		WELL #:		1	RRCID ->	196099	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	10200 PERF.10088 - 10196	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035							
OGU (HOWELL, W. Y. -1)		WELL #:		80	RRCID ->	015623	COMPL. DATE	10/30/2009	TOTAL DEPTH	11843 PERF. 7947 - 9994	
12	4867 X	2463	-0-	-2404	-0-	2463	3	N	-0-		-0-
01	4867 X	2366	-0-	-2501	-0-	2366	3	N	-0-		-0-
02	4396 X	1952	-0-	-2444	-0-	1952	3	N	-0-		-0-
03	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-			N	-0-		-0-
04	3570 X	2666	-0-	-904	-0-	2666	3	N	-0-		-0-
*05	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	3	N	-0-		-0-
OGU (LEWIS, J. H. A-1)		WELL #:		21 T	RRCID ->	015624	COMPL. DATE	10/23/1946	TOTAL DEPTH	10100 PERF. 8666 - 9624	
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3	N	-0-		-0-
01	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3	N	-0-		-0-
02	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3	N	-0-		-0-
03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3	N	-0-		-0-
04	1050 N	997	-0-	-53	-0-	997	3	N	-0-		-0-
*05	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3	N	-0-		-0-
OGU (MC & SUGGETT -2)		WELL #:		25 T	RRCID ->	015625	COMPL. DATE	12/05/1937	TOTAL DEPTH	9324 PERF. 8845 - 9351	
12	372 N	248	-0-	-124	-0-	248	3	N	-0-		-0-
01	248 N	131	-0-	-117	-0-	131	3	N	-0-		-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-			N	-0-		-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3	N	-0-		-0-
*05	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3	N	-0-		-0-
OGU (MCGEE, S. S. -1)		WELL #:		26 T	RRCID ->	015626	COMPL. DATE	04/12/2010	TOTAL DEPTH	9638 PERF. 7988 - 9635	
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-		-0-
01	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	3	N	-0-		-0-
02	196 N	110	-0-	-86	-0-	110	3	N	-0-		-0-
03	248 N	108	-0-	-140	-0-	108	3	N	-0-		-0-
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3	N	-0-		-0-
*05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3	N	-0-		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
OGU (MCGEE, S. S. -2)		WELL #: 73 T		RRCID -> 015627		COMPL. DATE 04/12/1952		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF. 8733 - 9788	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
OGU (MAGERS, T. M. -1)		WELL #: 27		RRCID -> 015628		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 9861	
								PERF. 7970 - 9861	
12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3	N	-0-
01	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3	N	-0-
02	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3	N	-0-
03	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3	N	-0-
04	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3	N	-0-
*05	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3	N	-0-
OGU (SAYLORS, M. A-1)		WELL #: 76 L		RRCID -> 015629		COMPL. DATE 07/25/1952		TOTAL DEPTH 9897	
								PERF. 9086 - 9230	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
OGU (TULLOS A-1)		WELL #: 51		RRCID -> 015630		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 9582	
								PERF. 8012 - 9376	
12	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3	N	-0-
01	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3	N	-0-
02	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3	N	-0-
03	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3	N	-0-
04	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3	N	-0-
*05	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3	N	-0-
OGU (WOFFORD, G. M. -1)		WELL #: 57 T		RRCID -> 030811		COMPL. DATE 06/27/1963		TOTAL DEPTH 11648	
								PERF. 9049 - 10094	
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-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
OGU (TULLOS, J.W. B-2)		WELL #: 37		RRCID -> 031401		COMPL. DATE 02/08/1998		TOTAL DEPTH 11722	
								PERF. 9994 - 9996	
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-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
OGU (SAYLORS, M. B-2)		WELL #: 29 L		RRCID -> 031403		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH 10015	
								PERF. 8306 - 9675	
12	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3	N	-0-
01	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3	N	-0-
02	1484 N	-0-	-0-	-1484	-0-			N	-0-
03	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-			N	-0-
04	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-			N	-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
OGU (CORLEY, C. W. B-1)		WELL #: 42		RRCID -> 032536		COMPL. DATE 07/15/2012		TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 10136		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3		N	-0-
01	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3		N	-0-
02	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3		N	-0-
03	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3		N	-0-
04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3		N	-0-
*05	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3		N	-0-
OGU (HARVARD, J. M. -1)		WELL #: 81		RRCID -> 033625		COMPL. DATE 05/22/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8709 - 10020		
12	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	3		N	-0-
01	3441 X	796	-0-	-2645	-0-	796	3		N	-0-
02	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	3		N	-0-
03	3441 X	2436	-0-	-1005	-0-	2436	3		N	-0-
04	3330 X	2555	-0-	-775	-0-	2555	3		N	-0-
*05	3441 X	2404	-0-	-1037	-0-	2404	3		N	-0-
OGU (INGRAM, M.W. -1)		WELL #: 43		RRCID -> 033875		COMPL. DATE 04/25/2013		TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 10080		
12	4061 X	4035	-0-	-26	-0-	4035	3		N	-0-
01	4061 X	4044	-0-	-17	-0-	4044	3		N	-0-
02	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	3		N	-0-
03	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	3		N	-0-
04	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	3		N	-0-
*05	4061 X	3875	-0-	-186	-0-	3875	3		N	-0-
OGU (LEWIS, J. H. A-2)		WELL #: 47 T		RRCID -> 034594		COMPL. DATE 09/12/1964		TOTAL DEPTH 11254 PERF. N/A		
12	1767 N	1752	-0-	-15	-0-	1752	3		N	-0-
01	1829 N	1591	-0-	-238	-0-	1591	3		N	-0-
02	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3		N	-0-
03	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3		N	-0-
04	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3		N	-0-
*05	1891 N	1851	-0-	-40	-0-	1851	3		N	-0-
OGU (MAGERS, THEO -1)		WELL #: 82		RRCID -> 035171		COMPL. DATE 12/09/1964		TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A		
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-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
OGU (MALONE, G.W. -1)		WELL #: 83		RRCID -> 035172		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 10280		
12	3100 N	3181	-0-	81	81	3181	3		N	-0-
01	3100 N	3088	-0-	-12	69	3088	3		N	-0-
02	2800 N	3358	-0-	558	627	3358	3		N	-0-
03	4062 X	3435	-0-	-627	-0-	3435	3		N	-0-
04	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3		N	-0-
*05	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3		N	-0-
OGU (POPE, F. S. -1)		WELL #: 49 T		RRCID -> 035711		COMPL. DATE 01/03/1965		TOTAL DEPTH 10288 PERF. N/A		
12	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3		N	-0-
01	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3		N	-0-
02	1092 N	872	-0-	-220	-0-	872	3		N	-0-
03	1209 N	1106	-0-	-103	-0-	1106	3		N	-0-
04	1170 N	968	-0-	-202	-0-	968	3		N	-0-
*05	961 N	602	-0-	-359	-0-	602	3		N	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
OGU (MC & SUGGETT -3)		WELL #: 84		RRCID -> 040092		COMPL. DATE 09/01/1966		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8778 - 9995	
M	0	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
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 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	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	N	-0-	-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	N	-0-	-0-
*05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-	-0-
OGU (SAYLORS, M. A-2)		WELL #: 46		RRCID -> 040252		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 9976	
12	1209 N	978	-0-	-231	-0-	978 3	N	-0-	-0-
01	1209 N	886	-0-	-323	-0-	886 3	N	-0-	-0-
02	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 3	N	-0-	-0-
03	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 3	N	-0-	-0-
04	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 3	N	-0-	-0-
*05	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 3	N	-0-	-0-
OGU (ALLYN, C. H. -3)		WELL #: 85		RRCID -> 040254		COMPL. DATE 07/16/1966		TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A	
12	2666 X	2572	-0-	-94	-0-	2572 3	N	-0-	-0-
01	2666 X	2538	-0-	-128	-0-	2538 3	N	-0-	-0-
02	2408 X	1366	-0-	-1042	-0-	1366 3	N	-0-	-0-
03	2666 X	2129	-0-	-537	-0-	2129 3	N	-0-	-0-
04	2490 X	1792	-0-	-698	-0-	1792 3	N	-0-	-0-
*05	2573 X	2180	-0-	-393	-0-	2180 3	N	-0-	-0-
OGU (MC & SUGGETT B-1)		WELL #: 44		RRCID -> 041659		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 10077	
12	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	1206 3	N	-0-	-0-
01	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1153 3	N	-0-	-0-
02	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	2042 3	N	-0-	-0-
03	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1847 3	N	-0-	-0-
04	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1533 3	N	-0-	-0-
*05	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	2021 3	N	-0-	-0-
OGU (MC & SUGGETT -5)		WELL #: 88		RRCID -> 078395		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH 11513 PERF. 8897 - 9587	
12	2790 N	2679	-0-	-111	-0-	2679 3	N	-0-	-0-
01	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635 3	N	-0-	-0-
02	2352 N	661	-0-	-1691	-0-	661 3	N	-0-	-0-
03	3100 N	3422	-0-	322	322	3422 3	N	-0-	-0-
04	3000 N	2795	-0-	-205	117	2795 3	N	-0-	-0-
*05	3100 N	3728	-0-	628	745	3728 3	N	-0-	-0-
OGU (SAYLORS, JANE -1)		WELL #: 89		RRCID -> 088495		COMPL. DATE 06/16/1980		TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9594 - 9892	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
OGU (TULLOS, J. W. A-2)		WELL #: 53		RRCID -> 088613		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 9629	
12	3069 X	2972	-0-	-97	-0-	2972 3	N	-0-	-0-
01	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4179 3	N	-0-	-0-
02	2772 X	902	-0-	-1870	-0-	902 3	N	-0-	-0-
03	3069 X	2988	-0-	-81	-0-	2988 3	N	-0-	-0-
04	2970 X	2258	-0-	-712	-0-	2258 3	N	-0-	-0-
*05	3069 X	1945	-0-	-1124	-0-	1945 3	N	-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
OGU (KILLINGSWORTH -2)		WELL #: 60		RRCID -> 094942		COMPL. DATE 04/10/1983		TOTAL DEPTH 11190 PERF. 8198 - 9419	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 3			-0-
*05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3			-0-
OGU (PEACOCK, C. A. -2)		WELL #: 90		RRCID -> 097463		COMPL. DATE 01/21/1982		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8978 - 9236	
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-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
OGU (MAGERS, T. M. -2)		WELL #: 48		RRCID -> 098267		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 12010 PERF. 10097 - 10098	
12	186 N	147	-0-	-39	-0-	147 3			-0-
01	186 N	138	-0-	-48	-0-	138 3			-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3			-0-
03	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561 3			-0-
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3			-0-
*05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3			-0-
OGU (MCGEE, S. S. -3)		WELL #: 52		RRCID -> 102496		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 10038	
12	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	5466 3			-0-
01	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4632 3			-0-
02	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105 3			-0-
03	3627 X	3626	-0-	-1	-0-	3626 3			-0-
04	3510 X	2438	-0-	-1072	-0-	2438 3			-0-
*05	3627 X	2359	-0-	-1268	-0-	2359 3			-0-
OGU (INGRAM, M. W. -3)		WELL #: 72		RRCID -> 105230		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 9733	
12	434 N	201	-0-	-233	-0-	201 3			-0-
01	310 N	203	-0-	-107	-0-	203 3			-0-
02	448 N	271	-0-	-177	-0-	271 3			-0-
03	186 N	139	-0-	-47	-0-	139 3			-0-
04	210 N	95	-0-	-115	-0-	95 3			-0-
*05	310 N	101	-0-	-209	-0-	101 3			-0-
OGU (MC & SUGGETT -6)		WELL #: 74		RRCID -> 108108		COMPL. DATE 12/21/1990		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8662 - 9964	
12	3004 N	3004	-0-	-0-	-0-	3004 3			-0-
01	2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	2934 3			-0-
02	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587 3			-0-
03	2976 N	2872	-0-	-104	-0-	2872 3			-0-
04	2850 N	2628	-0-	-222	-0-	2628 3			-0-
*05	2852 N	1822	-0-	-1030	-0-	1822 3			-0-
OGU (HAMILL, SALLIE -1)		WELL #: 75		RRCID -> 111722		COMPL. DATE 07/12/1999		TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 9788	
12	465 N	457	-0-	-8	-0-	457 3			-0-
01	465 N	462	-0-	-3	-0-	462 3			-0-
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3			-0-
03	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 3			-0-
04	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3			-0-
*05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
OGU (MALONE, G. W. -2)		WELL #: 59		RRCID -> 113464		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 9933		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	3260 X	2821	-0-	-439	-0-	2821 3	N	-0-		-0-
01	2790 X	1868	-0-	-922	-0-	1868 3	N	-0-		-0-
02	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377 3	N	-0-		-0-
03	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3048 3	N	-0-		-0-
04	2700 X	2408	-0-	-292	-0-	2408 3	N	-0-		-0-
*05	2790 X	2684	-0-	-106	-0-	2684 3	N	-0-		-0-
OGU (SAYLORS, M. A. -3)		WELL #: 58 T		RRCID -> 113653		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8173 - 9766		
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
OGU (LEWIS, S. J. -1)		WELL #: 61		RRCID -> 113962		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 9723		
12	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 3	N	-0-		-0-
01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 3	N	-0-		-0-
02	644 N	612	-0-	-32	-0-	612 3	N	-0-		-0-
03	1023 N	599	-0-	-424	-0-	599 3	N	-0-		-0-
04	990 N	976	-0-	-14	-0-	976 3	N	-0-		-0-
*05	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 3	N	-0-		-0-
OGU (SAYLORS, M. A-4)		WELL #: 77		RRCID -> 113963		COMPL. DATE 05/28/1999		TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 9455		
12	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 3	N	-0-		-0-
01	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 3	N	-0-		-0-
02	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3	N	-0-		-0-
03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 3	N	-0-		-0-
04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 3	N	-0-		-0-
*05	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 3	N	-0-		-0-
OGU (POPE, F. S. -3)		WELL #: 91		RRCID -> 114083		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 10013		
12	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 3	N	-0-		-0-
01	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 3	N	-0-		-0-
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3	N	-0-		-0-
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3	N	-0-		-0-
04	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 3	N	-0-		-0-
*05	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 3	N	-0-		-0-
OGU (MC & SUGGETT -7)		WELL #: 92		RRCID -> 114462		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 10108		
12	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 3	N	-0-		-0-
01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 3	N	-0-		-0-
02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 3	N	-0-		-0-
03	527 N	457	-0-	-70	-0-	457 3	N	-0-		-0-
04	510 N	284	-0-	-226	-0-	284 3	N	-0-		-0-
*05	527 N	324	-0-	-203	-0-	324 3	N	-0-		-0-
OGU (MC & SUGGETT -8)		WELL #: 93		RRCID -> 114949		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 10202 PERF. 8900 - 10145		
12	1302 N	1102	-0-	-200	-0-	1102 3	N	-0-		-0-
01	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-		N	-0-		-0-
02	1176 N	1114	-0-	-62	-0-	1114 3	N	-0-		-0-
03	1116 N	617	-0-	-499	-0-	617 3	N	-0-		-0-
04	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 3	N	-0-		-0-
*05	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 3	N	-0-		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
OGU (ALLYN, C. H. -5)		WELL #: 94		RRCID -> 115446		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7771 - 9997								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	424 X	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
01	363 X	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
02	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
03	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*05	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
OGU (TULLOS, J. W. B-3)		WELL #: 95		RRCID -> 116215		COMPL. DATE 04/16/1985		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9302 - 9852								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (LEWIS, J. H. A-3)		WELL #: 97		RRCID -> 116220		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9041 - 10144								
12	1953 N	1871	-0-	-82	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
01	1953 N	1658	-0-	-295	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
02	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
03	1860 N	728	-0-	-1132	-0-	728	3			N	-0-					-0-
04	1590 N	1193	-0-	-397	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
*05	1953 N	1107	-0-	-846	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
OGU (MAGERS, T. M. -3)		WELL #: 98		RRCID -> 116221		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 10250								
12	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
01	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	3151	-0-	351	-0-	3151	3			N	-0-					-0-
03	351 N	-0-	-0-	-351	-0-					N	-0-					-0-
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
*05	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
OGU (POPE, F. S. -4)		WELL #: 99		RRCID -> 116629		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 10126								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (MAGERS, T. M. -5)		WELL #: 100		RRCID -> 117686		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 10058								
12	930 N	723	-0-	-207	-0-	723	3			N	-0-					-0-
01	899 N	677	-0-	-222	-0-	677	3			N	-0-					-0-
02	644 N	584	-0-	-60	-0-	584	3			N	-0-					-0-
03	713 N	650	-0-	-63	-0-	650	3			N	-0-					-0-
04	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
*05	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
OGU (ALLYN, C. H. -6)		WELL #: 101		RRCID -> 117926		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8742 - 10300								
12	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
01	1178 N	1026	-0-	-152	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
02	1064 N	1056	-0-	-8	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
03	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	990 N	553	-0-	-437	-0-	553	3			N	-0-					-0-
*05	1178 N	728	-0-	-450	-0-	728	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 67416 830			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HENDERSON					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			//CONT.// 879035														
OGU (LEWIS, E. S. -2)			WELL #: 62 T			RRCID -> 118324			COMPL. DATE 08/24/1985			TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9438 - 9960					
M	0	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
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OGU (HENDERSON, FRANK -2)					WELL #: 103			RRCID -> 118326			COMPL. DATE 09/11/1985			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9612 - 9779			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (MC & SUGGETT -9)					WELL #: 104			RRCID -> 118593			COMPL. DATE 09/14/1985			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 10004			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (KILLINGSWORTH -3)					WELL #: 105			RRCID -> 118807			COMPL. DATE 10/14/1985			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9217 - 9711			
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-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OGU (TULLOS, J. W. B-4)					WELL #: 64			RRCID -> 119016			COMPL. DATE 11/01/1996			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 9771			
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
OGU (MCGEE, S. S. -4)					WELL #: 106			RRCID -> 119232			COMPL. DATE 10/27/1999			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 9291			
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	940	-0-	-145	-0-	940	3			N	-0-					-0-
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
*05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
OGU (LEWIS, EUNICE -2)					WELL #: 65 T			RRCID -> 119835			COMPL. DATE 04/01/2010			TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 9681			
12	1488	N	1272	-0-	-216	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1025	-0-	-370	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
*05	1519	N	1288	-0-	-231	-0-	1288	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															
OGU (MALONE, G. W. -3)															

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
OGU (SPRADLIN, G. T. -3)		WELL #: 110		RRCID -> 122587		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 9570	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	466 N	466	-0-	-0-	466 3		N	-0-	-0-
01	461 N	461	-0-	-0-	461 3		N	-0-	-0-
02	712 N	712	-0-	-0-	712 3		N	-0-	-0-
03	944 N	944	-0-	-0-	944 3		N	-0-	-0-
04	1108 N	1108	-0-	-0-	1108 3		N	-0-	-0-
*05	1347 N	1347	-0-	-0-	1347 3		N	-0-	-0-
OGU (CORLEY, C. W. B-4)		WELL #: 111		RRCID -> 122588		COMPL. DATE 02/13/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 10090	
12	1271 N	552	-0-	-719	552 3		N	-0-	-0-
01	872 N	872	-0-	-0-	872 3		N	-0-	-0-
02	1337 N	1337	-0-	-0-	1337 3		N	-0-	-0-
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-		N	-0-	-0-
04	2037 N	2037	-0-	-0-	2037 3		N	-0-	-0-
*05	2776 N	2776	-0-	-0-	2776 3		N	-0-	-0-
OGU (MAGERS, T. M. -7)		WELL #: 112		RRCID -> 122589		COMPL. DATE 10/21/1986		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9068 - 10107	
12	2108 X	286	-0-	-1822	286 3		N	-0-	-0-
01	3999 X	410	-0-	-3589	410 3		N	-0-	-0-
02	3612 X	1485	-0-	-2127	1485 3		N	-0-	-0-
03	3999 X	2488	-0-	-1511	2488 3		N	-0-	-0-
04	2310 X	2001	-0-	-309	2001 3		N	-0-	-0-
*05	2223 X	2223	-0-	-0-	2223 3		N	-0-	-0-
OGU (MALONE, G. W. -5)		WELL #: 113		RRCID -> 122966		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 10281	
12	1505 N	1505	-0-	-0-	1505 3		N	-0-	-0-
01	1325 N	1325	-0-	-0-	1325 3		N	-0-	-0-
02	1107 N	1107	-0-	-0-	1107 3		N	-0-	-0-
03	1088 N	1088	-0-	-0-	1088 3		N	-0-	-0-
04	624 N	624	-0-	-0-	624 3		N	-0-	-0-
*05	155 N	24	-0-	-131	24 3		N	-0-	-0-
OGU (LEWIS, J. H. A-4)		WELL #: 114		RRCID -> 122967		COMPL. DATE 11/15/1986		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9267 - 9970	
12	1891 N	1726	-0-	-165	1726 3		N	-0-	-0-
01	1767 N	1507	-0-	-260	1507 3		N	-0-	-0-
02	1823 N	1823	-0-	-0-	1823 3		N	-0-	-0-
03	1794 N	1794	-0-	-0-	1794 3		N	-0-	-0-
04	1657 N	1657	-0-	-0-	1657 3		N	-0-	-0-
*05	2000 N	2000	-0-	-0-	2000 3		N	-0-	-0-
OGU (MC & SUGGETT -13)		WELL #: 116		RRCID -> 122969		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 9776	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
OGU (MC & SUGGETT -14)		WELL #: 123		RRCID -> 123075		COMPL. DATE 12/29/1986		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9362 - 10239	
12	1794 X	1794	-0-	-0-	1794 3		N	-0-	-0-
01	1979 X	1979	-0-	-0-	1979 3		N	-0-	-0-
02	1735 X	1735	-0-	-0-	1735 3		N	-0-	-0-
03	1967 X	1967	-0-	-0-	1967 3		N	-0-	-0-
04	1920 N	1463	-0-	-457	1463 3		N	-0-	-0-
*05	1922 N	1405	-0-	-517	1405 3		N	-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
OGU (MC & SUGGETT -12)		WELL #: 122		RRCID -> 123081		COMPL. DATE 12/31/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9285 - 10211		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
OGU (WOFFORD, G. M. -3)		WELL #: 127		RRCID -> 123082		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 9758		
12	651 N	631	-0-	-20	-0-	631	3	N	-0-	-0-
01	682 N	593	-0-	-89	-0-	593	3	N	-0-	-0-
02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3	N	-0-	-0-
03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3	N	-0-	-0-
04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3	N	-0-	-0-
*05	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3	N	-0-	-0-
OGU (MC & SUGGETT -10)		WELL #: 121 C		RRCID -> 123083		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8905 - 9142		
12	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3	N	-0-	-0-
01	1519 N	783	-0-	-736	-0-	783	3	N	-0-	-0-
02	1036 N	-0-	-0-	-1036	-0-			N	-0-	-0-
03	1457 N	46	-0-	-1411	-0-	46	3	N	-0-	-0-
04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-	-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
OGU (HUFF, C. C. -3)		WELL #: 118		RRCID -> 123158		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 9816		
12	527 N	166	-0-	-361	-0-	166	3	N	-0-	-0-
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3	N	-0-	-0-
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3	N	-0-	-0-
03	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3	N	-0-	-0-
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3	N	-0-	-0-
*05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3	N	-0-	-0-
OGU (MAGERS, T. M. -8)		WELL #: 120		RRCID -> 123165		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 9632		
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3	N	-0-	-0-
01	434 N	249	-0-	-185	-0-	249	3	N	-0-	-0-
02	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3	N	-0-	-0-
03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3	N	-0-	-0-
04	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3	N	-0-	-0-
*05	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3	N	-0-	-0-
OGU (WOFFORD, G. M. -4)		WELL #: 128		RRCID -> 123359		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 9904		
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-	-0-
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-	-0-
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-	-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3	N	-0-	-0-
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3	N	-0-	-0-
*05	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3	N	-0-	-0-
OGU (TULLOS, J. W. B-5)		WELL #: 126		RRCID -> 123363		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 9621		
12	899 N	719	-0-	-180	-0-	719	3	N	-0-	-0-
01	837 N	446	-0-	-391	-0-	446	3	N	-0-	-0-
02	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3	N	-0-	-0-
03	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3	N	-0-	-0-
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3	N	-0-	-0-
*05	899 N	671	-0-	-228	-0-	671	3	N	-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
OGU (MALONE, G. W. -4)		WELL #: 133		RRCID -> 123468		COMPL. DATE 01/18/1987		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9241 - 10234	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 3	N	-0-	-0-
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3	N	-0-	-0-
02	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 3	N	-0-	-0-
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3	N	-0-	-0-
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 3	N	-0-	-0-
*05	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 3	N	-0-	-0-
OGU (TULLOS, J. W. A-4)		WELL #: 138		RRCID -> 124430		COMPL. DATE 05/21/1987		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8965 - 9476	
12	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 3	N	-0-	-0-
01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 3	N	-0-	-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3	N	-0-	-0-
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3	N	-0-	-0-
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3	N	-0-	-0-
*05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3	N	-0-	-0-
OGU (MC & SUGGETT -16)		WELL #: 139		RRCID -> 124433		COMPL. DATE 06/16/1987		TOTAL DEPTH 11925 PERF. 10099 - 10165	
12	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478 3	N	-0-	-0-
01	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 3	N	-0-	-0-
02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 3	N	-0-	-0-
03	558 N	502	-0-	-56	-0-	502 3	N	-0-	-0-
04	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 3	N	-0-	-0-
*05	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 3	N	-0-	-0-
OGU (MC & SUGGETT -15)		WELL #: 137		RRCID -> 124716		COMPL. DATE 01/23/2014		TOTAL DEPTH 11933 PERF. 8686 - 8993	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
OGU (SAYLORS, M. A-7)		WELL #: 141		RRCID -> 124794		COMPL. DATE 07/09/1987		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9121 - 9546	
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
OGU (ALLYN, C. H. -8)		WELL #: 142		RRCID -> 125141		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8902 - 10222	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
OGU (ASHER, W. D. -3)		WELL #: 144		RRCID -> 125415		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 10301	
12	3100 N	3269	-0-	169	169	3269 3	N	-0-	-0-
01	2934 X	2765	-0-	-169	-0-	2765 3	N	-0-	-0-
02	2436 X	1519	-0-	-917	-0-	1519 3	N	-0-	-0-
03	2697 X	1732	-0-	-965	-0-	1732 3	N	-0-	-0-
04	2610 X	1873	-0-	-737	-0-	1873 3	N	-0-	-0-
*05	2697 X	2023	-0-	-674	-0-	2023 3	N	-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
OGU (CORLEY, C. W. B-5)		WELL #: 145		RRCID -> 125416		COMPL. DATE 09/15/1987		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9153 - 9910	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1264 N	1264	-0-	-0-	1264	3	N	-0-	-0-
01	1257 N	1257	-0-	-0-	1257	3	N	-0-	-0-
02	532 N	-0-	-0-	-532	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	1180 N	1180	-0-	-0-	1180	3	N	-0-	-0-
04	900 N	900	-0-	-0-	900	3	N	-0-	-0-
*05	1073 N	1073	-0-	-0-	1073	3	N	-0-	-0-
OGU (HARVARD, J. M. -5)		WELL #: 143		RRCID -> 125422		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8861 - 9566	
12	1519 X	1255	-0-	-264	1255	3	N	-0-	-0-
01	5514 X	5514	-0-	-0-	5514	3	N	-0-	-0-
02	2553 X	2553	-0-	-0-	2553	3	N	-0-	-0-
03	6887 X	6887	-0-	-0-	6887	3	N	-0-	-0-
04	5780 X	5780	-0-	-0-	5780	3	N	-0-	-0-
*05	3714 X	3714	-0-	-0-	3714	3	N	-0-	-0-
OGU (HARVARD, J.M. -4)		WELL #: 147		RRCID -> 125615		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 8742	
12	330 N	330	-0-	-0-	330	3	N	-0-	-0-
01	775 N	430	-0-	-345	430	3	N	-0-	-0-
02	644 N	-0-	-0-	-644	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	407 N	407	-0-	-0-	407	3	N	-0-	-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
OGU (MCGEE, S.S. -6)		WELL #: 148		RRCID -> 125616		COMPL. DATE 02/06/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 10110	
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-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
OGU (WOFFORD, G.M. -5)		WELL #: 149		RRCID -> 125997		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9132 - 9142	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
OGU (SAYLORS, M. A-5)		WELL #: 129		RRCID -> 126861		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 9867	
12	403 N	107	-0-	-296	107	3	N	-0-	-0-
01	434 N	135	-0-	-299	135	3	N	-0-	-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	185 N	185	-0-	-0-	185	3	N	-0-	-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
OGU (HATTON, J.F. -1)		WELL #: 161		RRCID -> 138189		COMPL. DATE 04/12/1991		TOTAL DEPTH 10518 PERF. 8890 - 9785	
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-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035											
OGU (SAYLORS, M. A-8)		WELL #: 163		RRCID -> 138520		COMPL. DATE 06/25/1999		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 9529					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
12	961 N	850	-0-	-111	-0-	850 3		N	-0-				-0-
01	961 N	541	-0-	-420	-0-	541 3		N	-0-				-0-
02	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 3		N	-0-				-0-
03	837 N	568	-0-	-269	-0-	568 3		N	-0-				-0-
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 3		N	-0-				-0-
*05	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 3		N	-0-				-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -5)		WELL #: 162		RRCID -> 138521		COMPL. DATE 02/10/2020		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8942 - 9792					
12	8873 X	8873	-0-	-0-	-0-	8873 3		N	-0-				-0-
01	7044 X	7044	-0-	-0-	-0-	7044 3		N	-0-				-0-
02	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260 3		N	-0-				-0-
03	6524 X	6524	-0-	-0-	-0-	6524 3		N	-0-				-0-
04	7458 X	7458	-0-	-0-	-0-	7458 3		N	-0-				-0-
*05	8079 X	8079	-0-	-0-	-0-	8079 3		N	-0-				-0-

LANG		WELL #: 1		RRCID -> 142730		COMPL. DATE 10/01/1992		TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9704 - 9830					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

OGU (MAGERS, T.M. -9)		WELL #: 167		RRCID -> 144687		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8888 - 9946					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

OGU (SAYLORS, M. A-9)		WELL #: 169		RRCID -> 144893		COMPL. DATE 02/05/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 9784					
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3		N	-0-				-0-
01	310 N	93	-0-	-217	-0-	93 3		N	-0-				-0-
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-			N	-0-				-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-				-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-				-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

OGU (CORLEY, C.W. -B- -6)		WELL #: 170		RRCID -> 145047		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 9766					
12	403 N	331	-0-	-72	-0-	331 3		N	-0-				-0-
01	403 N	358	-0-	-45	-0-	358 3		N	-0-				-0-
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3		N	-0-				-0-
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3		N	-0-				-0-
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3		N	-0-				-0-
*05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 3		N	-0-				-0-

OGU (MCGEE, S.S. -7)		WELL #: 175		RRCID -> 145277		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9273 - 10070					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)				//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.// 879035														
OGU (POPE, F.S. -5)				WELL #: 174		RRCID -> 145286		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 7945 - 10052						
M	0	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (LEWIS, J.H. -B- -4)				WELL #: 171		RRCID -> 145327		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9142 - 9451						
12		740 N	740	-0-	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
01		780 N	780	-0-	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
02		529 N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
03		519 N	519	-0-	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
04		513 N	513	-0-	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
*05		552 N	552	-0-	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
OGU (KILLINGSWORTH -4)				WELL #: 177		RRCID -> 145330		COMPL. DATE 06/04/2000		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8244 - 9554						
12		228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
01		340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02		129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03		93 N	70	-0-	-23	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*05		382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
OGU (MALONE , G.W. -7)				WELL #: 176		RRCID -> 145599		COMPL. DATE 03/30/2001		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9047 - 9942						
12		6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	-0-	6220	3			N	-0-					-0-
01		3224 X	312	-0-	-2912	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
02		2492 X	-0-	-0-	-2492	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		3224 X	511	-0-	-2713	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
04		3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*05		3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
OGU (SAYLORS, M. -A- -10)				WELL #: 180		RRCID -> 145602		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8353 - 9673						
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-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (MC & SUGGETT -22)				WELL #: 178		RRCID -> 145609		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8828 - 10096						
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-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (LEWIS, J.H. -B- -7)				WELL #: 185		RRCID -> 145884		COMPL. DATE 06/28/2009		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8160 - 9538						
12		155 N	116	-0-	-39	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
01		155 N	73	-0-	-82	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02		507 N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
03		487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04		347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
*05		328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
OGU (HARVARD, J.M. -9)		WELL #: 187		RRCID -> 145997		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8900 - 9990	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
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-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
OGU (MC & SUGGETT -24)		WELL #: 186		RRCID -> 145998		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9372 - 9869	
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-	
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
OGU (SPRADLIN, G.T. -4)		WELL #: 183		RRCID -> 145999		COMPL. DATE 06/12/1993		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9398 - 9657	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	PRTL PLG	-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-	
05	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
OGU (ALLYN, C.H. -11)		WELL #: 189		RRCID -> 146286		COMPL. DATE 07/26/2009		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8320 - 9682	
12	2604 X	2522	-0-	-82	-0-	2522 3				-0-	
01	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896 3				-0-	
02	2352 X	160	-0-	-2192	-0-	160 3				-0-	
03	2604 X	1563	-0-	-1041	-0-	1563 3				-0-	
04	2520 X	1409	-0-	-1111	-0-	1409 3				-0-	
*05	2604 X	1594	-0-	-1010	-0-	1594 3				-0-	
OGU (LEWIS, J.H. -A- -8)		WELL #: 188		RRCID -> 146291		COMPL. DATE 07/02/2000		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9048 - 9863	
12	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705 3				-0-	
01	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-	1550 3				-0-	
02	1400 N	1184	-0-	-216	-0-	1184 3				-0-	
03	1550 N	1314	-0-	-236	-0-	1314 3				-0-	
04	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 3				-0-	
*05	1302 N	1120	-0-	-182	-0-	1120 3				-0-	
OGU (MC & SUGGETT -23)		WELL #: 191		RRCID -> 146419		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9016 - 9470	
12	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 3				-0-	
01	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 3				-0-	
02	1036 N	687	-0-	-349	-0-	687 3				-0-	
03	1147 N	675	-0-	-472	-0-	675 3				-0-	
04	1110 N	394	-0-	-716	-0-	394 3				-0-	
*05	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 3				-0-	
OGU (HUFF, C.C. -6)		WELL #: 190		RRCID -> 146421		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 10436		PERF. 8842 - 9362	
12	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 3				-0-	
01	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 3				-0-	
02	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 3				-0-	
03	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 3				-0-	
04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 3				-0-	
*05	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755 3				-0-	

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
OGU (TULLOS, J.W. -B- -6)		WELL #: 184		RRCID -> 146464		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 9546	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3	N	-0-	-0-
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3	N	-0-	-0-
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3	N	-0-	-0-
03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 3	N	-0-	-0-
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3	N	-0-	-0-
*05	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 3	N	-0-	-0-
OGU (HARVARD, J. M. -6)		WELL #: 152		RRCID -> 165734		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12055 PERF. 8890 - 9962	
12	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867 3	N	-0-	-0-
01	1860 N	1751	-0-	-109	-0-	1751 3	N	-0-	-0-
02	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080 3	N	-0-	-0-
03	1860 N	1765	-0-	-95	-0-	1765 3	N	-0-	-0-
04	1680 N	1560	-0-	-120	-0-	1560 3	N	-0-	-0-
*05	2232 N	1936	-0-	-296	-0-	1936 3	N	-0-	-0-
OGU (SPRADLIN, G.T. -1) ST1		WELL #: 36		RRCID -> 167100		COMPL. DATE 10/25/1997		TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8459 - 8690	
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-
*05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
OGU (HUFF, C.C. -4)		WELL #: 119		RRCID -> 171105		COMPL. DATE 09/19/1998		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9042 - 9870	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
OGU (LEWIS, J.H. -B- -5)		WELL #: 179		RRCID -> 177354		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9322 - 9760	
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
OGU (LEWIS, J.H. -B- -6)		WELL #: 182		RRCID -> 177355		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9235 - 9648	
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
OGU (HARVARD, J. M. -8)		WELL #: 166		RRCID -> 178083		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 10009	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
OGU (HARVARD, J. M. -2)		WELL #: 130		RRCID -> 179532		COMPL. DATE 09/09/2000		TOTAL DEPTH 11968 PERF. 8764 - 10130						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			N	-0-			-0-
01	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-			-0-
02	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-			-0-
03	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-			-0-
04	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-			-0-
*05	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-			-0-
OGU (HOWELL, W. Y. -6)			WELL #: 195		RRCID -> 179580		COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8957 - 10014					
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (MC & SUGGETT 18-X)			WELL #: 153X		RRCID -> 192649		COMPL. DATE 02/25/2001		TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 10184					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (ASHER, M. A. -6)			WELL #: 198		RRCID -> 209833		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 10033					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT -17)			WELL #: 150		RRCID -> 210369		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 9778					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (MAGERS, T. M. -11)			WELL #: 201		RRCID -> 214626		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8888 - 10208					
12	1023 N	946	-0-	-77	-0-	946	3			N	-0-			-0-
01	930 N	921	-0-	-9	-0-	921	3			N	-0-			-0-
02	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-			-0-
03	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-			-0-
04	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-			-0-
*05	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-			-0-
OGU (SPRADLIN, G. T. -5)			WELL #: 199		RRCID -> 214627		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9150 - 10050					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67416 830	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035						
OGU (HOWELL, W. Y. -2)		WELL #:		131	RRCID ->	221488	COMPL. DATE	06/10/2006	TOTAL DEPTH	11954 PERF. 8768 - 10010
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
OGU (MAGERS, T. M. -6)		WELL #:		108	RRCID ->	230323	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	12765 PERF. 8059 - 9410
12	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 3		N	-0-	-0-
01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 3		N	-0-	-0-
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3		N	-0-	-0-
03	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 3		N	-0-	-0-
04	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 3		N	-0-	-0-
*05	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 3		N	-0-	-0-
OGU (MC & SUGETT 21)		WELL #:		160	RRCID ->	251123	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	11950 PERF. 7846 - 9857
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
WELLS, GRACE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	273485	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	10900 PERF. 8456 - 9479
12	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3684 3		N	-0-	-0-
01	3596 X	3058	-0-	-538	-0-	3058 3		N	-0-	-0-
02	3248 X	880	-0-	-2368	-0-	880 3		N	-0-	-0-
03	3596 X	2586	-0-	-1010	-0-	2586 3		N	-0-	-0-
04	3480 X	1675	-0-	-1805	-0-	1675 3		N	-0-	-0-
*05	3596 X	2974	-0-	-622	-0-	2974 3		N	-0-	-0-
OGU (MAGERS, T. M. -4)		WELL #:		102	RRCID ->	283033	COMPL. DATE	08/23/2017	TOTAL DEPTH	10500 PERF. 8004 - 10071
12	465 N	403	-0-	-62	-0-	403 3		N	-0-	-0-
01	651 N	389	-0-	-262	-0-	389 3		N	-0-	-0-
02	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 3		N	-0-	-0-
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3		N	-0-	-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-	-0-
*05	651 N	402	-0-	-249	-0-	402 3		N	-0-	-0-
OWENSVILLE (COTTON VALLEY, UP.)		67890 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
MORGAN CREEK VILLAGE INC		WELL #:		1	RRCID ->	118493	COMPL. DATE	08/12/1985	TOTAL DEPTH	15208 PERF. 14248 - 14274
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PEARWOOD (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC POTH FAMILY TRUST				69997 100 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON				
				WELL #:	1	RRCID -> 145882	COMPL. DATE	04/03/1993	TOTAL	DEPTH	15200	PERF.	14710 - 15200		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	9021 X	9021	-0-	-0-	-0-	-0-	191	1	8830	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	7874 X	4844	-0-	-3030	-0-	-0-	4844	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	8143 X	8143	-0-	-0-	-0-	-0-	8143	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	9202 X	9202	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	9193	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	8965 X	8965	-0-	-0-	-0-	-0-	8965	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	8649 X	8649	-0-	-0-	-0-	-0-	8649	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
POTH FAMILY TRUST				WELL #:	2	RRCID -> 158520	COMPL. DATE	02/02/1996	TOTAL	DEPTH	15567	PERF.	15100 - 15567		
12	86986 X	85472	-0-	-1514	-0-	-0-	1808	1	83664	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	86986 X	82661	-0-	-4325	-0-	-0-	82661	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	78568 X	77733	-0-	-835	-0-	-0-	77733	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	86676 X	85851	-0-	-825	-0-	-0-	81	1	85770	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	84539 X	84539	-0-	-0-	-0-	-0-	84539	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	86056 X	84823	-0-	-1233	-0-	-0-	84823	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
PERSONVILLE (COTTON VALLEY) LODESTONE OPERATING, INC. ROGERS GAS UNIT				70792 200 100710	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
				WELL #:	1	RRCID -> 162671	COMPL. DATE	02/06/1998	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.	9221 - 9436		
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
ROGERS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 170092	COMPL. DATE	05/22/1998	TOTAL	DEPTH	10330	PERF.	9880 - 9920		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BETTINGER				220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
				WELL #:	1	RRCID -> 156212	COMPL. DATE	05/30/1996	TOTAL	DEPTH	10962	PERF.	9430 - 9683		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
ETHRIDGE				WELL #:	1	RRCID -> 156401	COMPL. DATE	11/04/1998	TOTAL	DEPTH	11012	PERF.	9568 - 10118		
12	775 N	732	-0-	-43	-0-	-0-	52	1	680	2	N	-0-	-0-	-0-	11
01	806 N	793	-0-	-13	-0-	-0-	4	1	789	2	N	-0-	-0-	-0-	11
02	616 N	603	-0-	-13	-0-	-0-	12	1	591	2	N	-0-	-0-	-0-	11
03	744 N	571	-0-	-173	-0-	-0-	571	2			N	-0-	-0-	-0-	11
04	780 N	687	-0-	-93	-0-	-0-	687	2			N	-0-	-0-	-0-	11
05	682 N	681	-0-	-1	-0-	-0-	23	1	658	2	N	-0-	-0-	-0-	11

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC TUCKER				//CONT.// //CONT.// WELL #:	70792 200 220903 2	NON-ASSOCIATED RRCID -> 159759		CAPACITY COMPL. DATE 07/04/1996				CNTY: LIMESTONE TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9544 - 9676						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1023 N	962	-0-	-0-	-61	-0-	-0-	69	1	893	2	Y	-0-					8
01	1023 N	967	-0-	-0-	-56	-0-	-0-	5	1	962	2	Y	-0-					8
02	868 N	856	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	17	1	839	2	Y	-0-					8
03	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					8
04	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					8
05	984 N	984	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	951	2	Y	-0-					8

TUCKER				WELL #:	3	RRCID -> 161749		COMPL. DATE 10/24/1996				TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9499 - 9828						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUCKER				WELL #:	4	RRCID -> 161930		COMPL. DATE 01/16/1997				TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9682 - 9964						
12	2542 N	2243	-0-	-0-	-299	-0-	-0-	161	1	2082	2	Y	-0-					8
01	2542 N	2206	-0-	-0-	-336	-0-	-0-	12	1	2192	2	Y	-0-	2		2	8	8
								2	9									
02	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	2106	2	Y	-0-					8
03	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2573	2			Y	-0-					8
04	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2555	2			Y	-0-					8
05	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	2434	2	Y	-0-					8

BETTINGER				WELL #:	2	RRCID -> 162578		COMPL. DATE 03/15/2012				TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9696 - 10689						
12	713 N	640	-0-	-0-	-73	-0-	-0-	29	1	611	2	N	-0-					8
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	660	2	N	-0-					8
02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	602	2	N	-0-					8
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	659	2	N	-0-					8
04	660 N	656	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	2	1	654	2	N	-0-					8
05	713 N	679	-0-	-0-	-34	-0-	-0-	45	1	634	2	N	-0-					8

TUCKER				WELL #:	5	RRCID -> 164339		COMPL. DATE 07/03/1997				TOTAL DEPTH 11018 PERF.10820 - 10970						
12	1426 N	1375	-0-	-0-	-51	-0-	-0-	98	1	1277	2	Y	-0-					8
01	1426 N	1364	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	8	1	1356	2	Y	-0-					8
02	1260 N	1233	-0-	-0-	-27	-0-	-0-	24	1	1209	2	Y	-0-					8
03	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					8
04	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					8
05	1364 N	1360	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	46	1	1314	2	Y	-0-					8

STONE, R. E. "A"				WELL #:	1	RRCID -> 167914		COMPL. DATE 02/25/1998				TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9536 - 9553						
12	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	200	1	2379	2	Y	-0-					-0-
01	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	2192	2	Y	-0-	1		1	8	-0-
								1	9									
02	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	2068	2	Y	-0-					-0-
03	2573 N	2476	-0-	-0-	-97	-0-	-0-	10	1	2466	2	Y	-0-					-0-
04	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	2467	2	Y	-0-					-0-
05	2418 N	2324	-0-	-0-	-94	-0-	-0-	75	1	2249	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ETHRIDGE														
//CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
//CONT.// 220903														
WELL #: 3 RRCID -> 169925 COMPL. DATE 09/30/2022 TOTAL DEPTH 10266 PERF.10117 - 10147														
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	
12	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	120	1	1552	2	N	9	9 8	-0-	
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	10	9	673	2	N	9	9 8	-0-	
02	888 N	888	-0-	-0-	-0-	4	1	864	2	N	6	6 8	-0-	
03	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	10	9	8	9	N	7	7 8	-0-	
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	17	1	3	9	N	3	3 8	-0-	
05	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	7	9	1460	2	N	1	1 8	-0-	
						1273	2							
						354	2							
						51	1							
						1	9							
TUCKER														
WELL #: 6 RRCID -> 170086 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11104 - 11162														
12	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	151	1	1953	2	Y	-0-		8	
01	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	12	1	2181	2	Y	2	2 8	8	
						2	9							
02	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	38	1	1902	2	Y	-0-		8	
03	2108 N	2003	-0-	-105	-0-	2003	2			Y	-0-		8	
04	2040 N	1112	-0-	-928	-0-	1112	2			Y	-0-		8	
05	2108 N	211	-0-	-1897	-0-	7	1	204	2	Y	-0-		8	
EASTERLING, A.R. ET AL UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 170131 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9634 - 10466														
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-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
BURLESON-MCBAY														
WELL #: 2 RRCID -> 173805 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9464 - 10136														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
BETTINGER														
WELL #: 3 RRCID -> 175324 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11096 - 11158														
12	2139 X	1805	-0-	-334	-0-	82	1	1720	2	N	3	3 8	8	
						3	9							
01	2139 X	1795	-0-	-344	-0-	50	1	1741	2	N	4	4 8	8	
						4	9							
02	1708 N	1628	-0-	-80	-0-	82	1	1544	2	N	2	2 8	8	
						2	9							
03	1798 N	1679	-0-	-119	-0-	15	1	1664	2	N	-0-		8	
04	1740 N	1710	-0-	-30	-0-	6	1	1701	2	N	3	3 8	8	
						3	9							
05	1798 N	1686	-0-	-112	-0-	112	1	1573	2	N	1	1 8	8	
						1	9							

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MCCLARAN, J. C.				//CONT.// 70792 200 //CONT.// 220903 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE							
				RRCID ->	183157	COMPL. DATE	09/19/2022	TOTAL	DEPTH	11122	PERF.	10252	- 10737					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12 01	1996 N 1912 N	1996 1912	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	155 81	1 1	1841 1819	2 2	Y Y	-0- 11					-0- -0-
02	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12 78	9 1									-0-
03	1953 N	959	-0-	-0-	-994	-0-	-0-	4	1	955	2	Y	-0-					-0-
04	1860 N	1193	-0-	-0-	-667	-0-	-0-	29	1	1164	2	Y	-0-					-0-
05	1736 N	1335	-0-	-0-	-401	-0-	-0-	43	1	1292	2	Y	-0-					-0-
KENNEDY, FORREST				WELL #:	1	RRCID ->	194957	COMPL. DATE	04/17/2003	TOTAL	DEPTH	12693	PERF.	10470	- 11600			
12 01	632 N 603 N	632 603	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	49 26	1 1	583 577	2 2	Y Y	-0- -0-					-0- -0-
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	530	2	Y	-0-					-0-
03	620 N	590	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	2	1	588	2	Y	-0-					-0-
04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	576	2	Y	-0-					-0-
05	620 N	584	-0-	-0-	-36	-0-	-0-	19	1	565	2	Y	-0-					-0-
STROUD PETROLEUM, INC. HILL, LAURA GAS UNIT #1				WELL #:	828082	RRCID ->	159844	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL	DEPTH	10895	PERF.	9756	- 9774			
12 01	P&A COND P&A COND	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-					N N	-0- -0-					112 112
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2004																		
VALENCE OPERATING COMPANY SCHULTZ "E"				WELL #:	881167	RRCID ->	165829	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL	DEPTH	11691	PERF.	9700	- 9710			
12 01	14B2 EXT 14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-					Y Y	-0- -0-					-0- -0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SCHULTZ "E"				WELL #:	3	RRCID ->	165938	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10940	PERF.	7530	- 7828			
12 01	14B2 EXT 14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-					Y Y	-0- -0-					-0- -0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SCHULTZ "E"				WELL #:	4	RRCID ->	166127	COMPL. DATE	01/10/2000	TOTAL	DEPTH	10980	PERF.	7526	- 10792			
12 01	14B2 EXT 14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-					Y Y	-0- -0-					-0- -0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)				//CONT.// 70792 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.// 881167												
SCHULTZ "E"				WELL #: 8	RRCID -> 174388	COMPL. DATE 11/10/1999	TOTAL	DEPTH 10870	PERF. 7556	-	10620					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
SCHULTZ "E"				WELL #: 10	RRCID -> 216926	COMPL. DATE 07/21/2005	TOTAL	DEPTH 11162	PERF. 10890	-	10910					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
PERSONVILLE (RODESSA)				70792 333	NON-ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903												
WORSLEY				WELL #: 1	RRCID -> 295028	COMPL. DATE 11/12/2022	TOTAL	DEPTH 11217	PERF. 7008	-	7014					
12	1488 N	685	-0-	-803	-0-	49 1	636 2	N		N	-0-			85		
01	1488 N	583	-0-	-905	-0-	3 1	580 2	N		N	-0-			85		
02	1064 N	259	-0-	-805	-0-	5 1	254 2	N		N	-0-			85		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	682 N	483	-0-	-199	-0-	483 2		N		N	-0-			85		
04	570 N	238	-0-	-332	-0-	238 2		N		N	-0-			85		
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	11 1	323 2	N		N	-0-			85		
VALENCE OPERATING COMPANY				881167												
SCHULTZ "E"				WELL #: 6 T	RRCID -> 171993	COMPL. DATE 12/21/2023	TOTAL	DEPTH 7700	PERF. 6584	-	6910					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)				70792 666	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
LODESTONE OPERATING, INC.				100710												
WATSON				WELL #: 1	RRCID -> 165647	COMPL. DATE 07/31/1998	TOTAL	DEPTH 10890	PERF. 7562	-	8052					
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
ROGERS GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 168223	COMPL. DATE 02/06/1998	TOTAL	DEPTH 10300	PERF. 9221	-	9436					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) LODESTONE OPERATING, INC. ROGERS GAS UNIT										//CONT.// 70792 666 //CONT.// 100710 WELL #: 2				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
										RRCID -> 170607				COMPL. DATE 08/04/1998				TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7582 - 7913							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE					
12	01	02	03	04	05	14B2 EXT	14B2 EXT	14B DENY	14B DENY	14B DENY	14B DENY	14B DENY													
						-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-					
						-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-					
						-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-					
						-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-					
						-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-					
						-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC TUCKER										220903 WELL #: 1				RRCID -> 164487				COMPL. DATE 07/16/1997				TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7607 - 7687			
12	01	02	03	04	05	1141 N	941 N	1001 N	1315 X	992 X	310 X														
						1141	941	1001	1315	992	310	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
						-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
						82	5	19	1315	992	10	1	1	1	2	2	2	2	2						
						1059	935	981			300	2	2	2	2	2	2	2	2						
						1	1	1	1	1	1	N	N	N	N	N	N	N	N						
						1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1						
						1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1						
						1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1						
						1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1						
						1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1						
						1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1						
						1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1						
						1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1						
						1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1						
						1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1						
						1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1						
						1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1						
						1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1						
						1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1						
						1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1						
						1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1						
						1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1						
						1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1						
						1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1						
						1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1						
						1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1						
						1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1						
						1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1						
						1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1						
						1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1						
						1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1						
						1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1						
						1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1						
						1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1						
						1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1						
						1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1						
						1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1						
						1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1						
						1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1						
						1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1						
						1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1						
						1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1						
						1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1						
						1	1	1	1	1	1	1	1	1	1										

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
MUSE, M.		WELL #: 2		RRCID -> 189491		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 11807 PERF. 7640 - 7456								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CRIDER GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 193196	COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7595 - 7982								
12	2573 X	2258	-0-	-315	-0-	149	1	1736	2	N	10	10	8			-0-
						362	5	11	9							
01	2635 X	1817	-0-	-818	-0-	440	1	1308	2	N	14	14	8			-0-
						54	5	15	9							
02	1876 N	1418	-0-	-458	-0-	292	1	1098	2	N	8	8	8			-0-
						19	5	9	9							
03	2263 N	1972	-0-	-291	-0-	274	1	1564	2	N	9	9	8			-0-
						124	5	10	9							
04	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	154	1	1781	2	N	3	3	8			-0-
						303	5	3	9							
05	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	252	1	1665	2	N	1	1	8			-0-
						336	5	1	9							
RENFROE, R. L.				WELL #: 4	RRCID -> 243471	COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7135 - 7180								
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TUCKER				WELL #: 3	RRCID -> 272043	COMPL. DATE 10/10/2013		TOTAL DEPTH 11155 PERF. 7674 - 8044								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
RENFRO, R. L. ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 277431	COMPL. DATE 03/07/2015		TOTAL DEPTH 11118 PERF. 7510 - 7710								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)												CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
LITTLE, W P															
WELL #: 2															
RRCID -> 277856															
COMPL. DATE 05/07/2015															
TOTAL DEPTH 11390															
PERF. 7341 - 7610															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	223	1	2662	2	N	-0-				1
01	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	123	1	2768	2	N	6	6	8		1
						7	9								
02	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	128	1	2457	2	N	-0-				1
03	3069 N	3069	-0-	-0-	-0-	13	1	3056	2	N	-0-				1
04	3000 N	3177	-0-	177	177	77	1	3100	2	N	-0-				1
05	3100 N	3185	-0-	85	262	103	1	3082	2	N	-0-				1
PRESLEY SADLER GAS UNIT															
WELL #: 6															
RRCID -> 277887															
COMPL. DATE 01/24/2017															
TOTAL DEPTH 11070															
PERF. 7104 - 7124															
12	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	1970	2	1110	5	N	14	14	8		-0-
						15	9								
01	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	1603	2	1485	5	N	17	17	8		-0-
						19	9								
02	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	422	2	1387	5	N	10	10	8		-0-
						11	9								
03	3100 X	2729	-0-	-371	-0-	1419	2	1301	5	N	8	8	8		-0-
						9	9								
04	3000 X	2811	-0-	-189	-0-	1457	2	1351	5	N	3	3	8		-0-
						3	9								
05	3100 X	2745	-0-	-355	-0-	1449	2	1295	5	N	1	1	8		-0-
						1	9								
FERGUSON GAS UNIT															
WELL #: 4															
RRCID -> 280253															
COMPL. DATE 09/29/2015															
TOTAL DEPTH 11625															
PERF. 7408 - 7815															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MAE B. VANCE G.U.															
WELL #: 4															
RRCID -> 280490															
COMPL. DATE 11/20/2022															
TOTAL DEPTH 11100															
PERF. 7328 - 7412															
12	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	7	7	8		-0-
01	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	5	5	8		-0-
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	8	2	430	5	N	3	3	8		-0-
						3	9								
03	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	41	1	1399	2	N	-0-				-0-
						17	5								
04	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1001	2	101	5	N	3	3	8		-0-
						3	9								
05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	22	1	643	2	N	1	1	8		-0-
						25	5	1	9						
PRESLEY SADLER GAS UNIT															
WELL #: 8															
RRCID -> 280491															
COMPL. DATE 04/02/2016															
TOTAL DEPTH 11700															
PERF. 7135 - 7474															
12	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	150	1	1793	2	N	-0-				30
01	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	85	1	1909	2	N	-0-				30
02	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	87	1	1685	2	N	-0-				30
03	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	8	1	1951	2	N	-0-				30
04	1920 N	1884	-0-	-36	-0-	45	1	1839	2	N	-0-				30
05	1953 N	1887	-0-	-66	-0-	61	1	1826	2	N	-0-				30

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903							
ALEXANDER, TONI		WELL #: 1		RRCID -> 281872		COMPL. DATE 08/01/2016		TOTAL DEPTH 10866	
								PERF. 6990 - 7289	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	712 1	4675 2	N	78
						167 5	86 9		78 8
01	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	698 1	4679 2	N	82
						162 5	90 9		82 8
02	7414 X	7414	-0-	-0-	-0-	778 1	6426 2	N	54
						151 5	59 9		54 8
03	7503 X	7503	-0-	-0-	-0-	777 1	6470 2	N	77
						171 5	85 9		77 8
04	7580 X	7580	-0-	-0-	-0-	782 1	6628 2	N	4
						166 5	4 9		4 8
05	7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	790 1	6159 2	N	1
						168 5	1 9		1 8
MABEL CARPENTER ET AL G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 290371		COMPL. DATE 12/24/2015		TOTAL DEPTH 11500	
								PERF. N/A	
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
VANCE, MAE B. G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 290462		COMPL. DATE 06/27/2022		TOTAL DEPTH 11164	
								PERF. 7261 - 7520	
12	1271 N	1131	-0-	-140	-0-	88 1	1043 2	Y	-0-
01	1209 N	1090	-0-	-119	-0-	46 1	1044 2	Y	-0-
02	952 N	921	-0-	-31	-0-	45 1	876 2	Y	-0-
03	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	4 1	1072 2	Y	-0-
04	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	25 1	1028 2	Y	-0-
05	1023 N	988	-0-	-35	-0-	32 1	956 2	Y	-0-
MAGGIE B. BROWN		WELL #: 5		RRCID -> 294442		COMPL. DATE 10/28/2022		TOTAL DEPTH 10950	
								PERF. 7313 - 7429	
12	11377 X	7477	-0-	-3900	-0-	579 1	6895 2	N	3
						3 9			3 8
01	11377 X	8215	-0-	-3162	-0-	349 1	7864 2	N	2
						2 9			2 8
02	7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	378 1	7291 2	N	5
						6 9			5 8
03	8275 X	8275	-0-	-0-	-0-	34 1	8237 2	N	4
						4 9			4 8
04	8419 X	8419	-0-	-0-	-0-	203 1	8209 2	N	6
						7 9			6 8
05	8494 X	8283	-0-	-211	-0-	267 1	8014 2	N	2
						2 9			2 8
MABEL CARPENTER ET AL GU		WELL #: 4		RRCID -> 294444		COMPL. DATE 09/02/2022		TOTAL DEPTH 11480	
								PERF. 10925 - 11161	
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LITTLE, W. P.															//CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 220903 WELL #: 4 RRCID -> 294670 COMPL. DATE 11/11/2022 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7380 - 7559															CNTY: LIMESTONE														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE													
12		4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	350	70	1	9	4167	2	N	64	64	8	-0-												-0-												
01		4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	185	54	1	9	4164	2	N	49	49	8	-0-												-0-												
02		3836 X	3789	-0-	-47	-0-	-47	-0-	-0-	185	42	1	9	3562	2	N	38	38	8	-0-												-0-												
03		4588 X	4577	-0-	-11	-0-	-11	-0-	-0-	18	79	1	9	4480	2	N	72	72	8	-0-												-0-												
04		4440 X	4336	-0-	-104	-0-	-104	-0-	-0-	101	139	1	9	4096	2	N	126	126	8	-0-												-0-												
05		4588 X	4340	-0-	-248	-0-	-248	-0-	-0-	139	33	1	9	4168	2	N	30	30	8	-0-												-0-												
LITTLE, W. P.															WELL #: 5 RRCID -> 295263 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 7305 - 7453																													
12		3069 X	860	-0-	-2209	-0-	-2209	-0-	-0-	67	34	1	1	793	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-												-0-												
01		3069 X	791	-0-	-2278	-0-	-2278	-0-	-0-	34	59	1	2	757	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-												-0-												
02		T. A.	1189	-0-	1189	-0-	1189	1189	-0-	59	6	1	2	1130	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-												-0-												
03		T. A.	1554	-0-	1554	-0-	1554	2743	-0-	6	39	1	2	1548	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-												-0-												
04		T. A.	1634	-0-	1634	-0-	1634	4377	-0-	39	56	1	2	1595	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-												-0-												
05		6106 X	1729	-0-	-4377	-0-	-4377	-0-	-0-	56		1	2	1673	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-												-0-												
HILCORP ENERGY COMPANY CHAMBERS, O.W.															386310 WELL #: 1 RRCID -> 150847 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 13998 PERF. 7948 - 7962																													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-	-0-	-0-												-0-												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-	-0-	-0-												-0-												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-	-0-	-0-												-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-	-0-	-0-												-0-												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-	-0-	-0-												-0-												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-	-0-	-0-												-0-												
CHAMBERS, O.W.															WELL #: 2 RRCID -> 189599 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 8034																													
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT												-0-												
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT												-0-												
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT												-0-												
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT												-0-												
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT												-0-												
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT												-0-												
CHAMBERS, O.W.															WELL #: 3 RRCID -> 192375 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8048																													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-	-0-	-0-												-0-												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-	-0-	-0-												-0-												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-	-0-	-0-												-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-	-0-	-0-												-0-												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-	-0-	-0-												-0-												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-	-0-	-0-												-0-												
CHAMBERS, O.W.															WELL #: 4 RRCID -> 196254 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8061																													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-	-0-	-0-												-0-												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-	-0-	-0-												-0-												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-	-0-	-0-												-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-	-0-	-0-												-0-												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-	-0-	-0-												-0-												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-	-0-	-0-												-0-												

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
STROUD PETROLEUM, INC.					828082														
HILL, LAURA G.U. #1			WELL #:		3		RRCID -> 176084		COMPL. DATE 12/31/1998		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 7582 - 8018						
M	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	AMT	CODE	BALANCE
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-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	32				32	
CARLSON, JACK NO. 1				WELL #:		1		RRCID -> 193363		COMPL. DATE 01/13/2003		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7968 - 8013					
12	903 N	903	-0-	-0-	-0-	-0-	903	2				N	-0-					133	
01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	-0-	898	2				N	-0-					133	
02	892 N	892	-0-	-0-	-0-	-0-	892	2				N	-0-					133	
03	906 N	906	-0-	-0-	-0-	-0-	906	2				N	-0-					133	
04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	-0-	995	2				N	-0-					133	
05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	-0-	777	2				N	-0-					133	
VALENCE OPERATING COMPANY				881167															
SCHULTZ "E"				WELL #:		4 U		RRCID -> 166901		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10980		PERF. 7526 - 8147					
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-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SCHULTZ "E"				WELL #:		3 U		RRCID -> 167217		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 10940		PERF. 7812 - 8072					
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-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SCHULTZ "E"				WELL #:		5		RRCID -> 171991		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 7534 - 8476					
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-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
SCHULTZ "E"				WELL #:		7		RRCID -> 174249		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 7590 - 8248					
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-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		70792 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//		881167										
SCHULTZ "E"				WELL #:		8	RRCID -> 174440		COMPL. DATE 08/21/1999		TOTAL DEPTH 10870		PERF. 7860 - 8088			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
SCHULTZ "E"				WELL #:		10	RRCID -> 216993		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 11162		PERF. 7714 - 7936			
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)						70794 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
VISTA RESOURCES LLC						100139										
WHITE, LOWELL K. GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 230053		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 11365		PERF. 9320 - 11156			
12	01	124 N	105	-0-	-19	-0-	-0-	105	2		N	-0-				112
01	02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-				112
02	03	112 N	107	-0-	-5	-0-	-0-	107	2		N	-0-				112
03	04	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-				N	NO RPT				112
04	05	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-				N	NO RPT				112
05		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-				N	NO RPT				112
SCHARFF GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 231691		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 11150		PERF. 9262 - 10998			
12	01	961 N	267	-0-	-694	-0-	-0-	267	2		N	-0-				87
01	02	589 N	538	-0-	-51	-0-	-0-	538	2		N	-0-				87
02	03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-				87
03	04	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	-0-				N	NO RPT				87
04	05	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-	-0-				N	NO RPT				87
05		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	-0-				N	NO RPT				87
REYNOLDS, TOM GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 241638		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 10980		PERF. 9338 - 10552			
12	01	T. A.	72	-0-	72	-0-	-0-	154	72	2	N	-0-				8
01	02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	154			N	-0-				8
02	03	T. A.	265	-0-	265	-0-	-0-	419	265	2	N	-0-				8
03	04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	419			N	NO RPT				8
04	05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	419			N	NO RPT				8
05		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	-0-	140			N	NO RPT				8
LODESTONE OPERATING, INC.						100710										
JOBE				WELL #:		1	RRCID -> 106689		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 11082 - 11226			
12	01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LIMESTONE					
LODESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 100710																
JOBE #1 WELL #: 6 RRCID -> 179268 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10993 - 11230																
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	152	-0-	152	152	152	3				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	115	-0-	115	267	115	3				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	267						Y	-0-				-0-
CRATON OPERATING LLC 186717																
CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097615 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10868 - 11009																
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-				10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				10
DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 104480 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11001 - 11096																
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-						Y	-0-				74
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						Y	-0-				74
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				74
03	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2				Y	-0-				74
*04	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2				Y	-0-				74
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				74
CARLTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111930 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10951 - 11155																
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				13
DOUGLAS WELL #: 3 RRCID -> 193768 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10906 - 11087																
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-						Y	-0-				124
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-						Y	-0-				124
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2				Y	-0-				124
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2				Y	-0-				124
*04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2				Y	-0-				124
05	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-						Y	NO RPT				124
CARLTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210218 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10960 - 11016																
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						Y	-0-				51
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-						Y	-0-				51
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				51
03	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2				Y	-0-				51
*04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2				Y	-0-				51
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				51

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)///CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE							
CRATON OPERATING LLC												//CONT.// 186717							
SUNDAY, R. GERRY												WELL #: 1 RRCID -> 224900 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10853 - 10906							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-							N	-0-					192	
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-							N	-0-					192	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					192	
03	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-		1552	2				N	-0-					192	
*04	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-		1176	2				N	-0-	170	1			22	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					22	

CARLTON GAS UNIT												WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 10853							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					11	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					11	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					11	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					11	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					11	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					11	

CARLTON GAS UNIT												WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10904 - 11054							
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-							Y	-0-					29	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					29	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					29	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					29	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					29	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					29	

MASTERS GAS UNIT												WELL #: 1 RRCID -> 228185 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 9645 - 11324							
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

LIVINGSTON GAS UNIT												WELL #: 2 RRCID -> 231372 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10878 - 10888							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					37	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					37	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					37	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					37	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					37	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					37	

LIVINGSTON GAS UNIT												WELL #: 4 RRCID -> 241794 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9750 - 10900							
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-							Y	-0-					43	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							Y	-0-					43	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					43	
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-		94	2				Y	-0-					43	
*04	94 N	94	-0-	-0-	-0-		94	2				Y	-0-					43	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					43	

SUNDAY, R. GERRY												WELL #: 2 RRCID -> 270778 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10826 - 10834							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					7	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					7	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					7	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					7	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					7	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					7	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903													
EASTERLING, A. R., ET AL, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044254 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11329 - 11349													
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
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	9	1	103	2	N	-0-		-0-
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	N	-0-		-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	N	-0-		-0-
03	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-		-0-
04	120 N	87	-0-	-33	-0-	2	1	85	2	N	-0-		-0-
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	3	1	103	2	N	-0-		-0-
DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13162 PERF.11212 - 11619													
12	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	111	1	1323	2	N	-0-		-0-
01	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	63	1	1418	2	N	-0-		-0-
02	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	68	1	1307	2	N	-0-		-0-
03	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	6	1	1445	2	N	-0-		-0-
04	1440 N	1437	-0-	-3	-0-	35	1	1402	2	N	-0-		-0-
05	1519 N	1501	-0-	-18	-0-	48	1	1453	2	N	-0-		-0-
BURLESON WELL #: 1 RRCID -> 047800 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11039 - 11154													
12	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	189	1	2256	2	N	-0-		-0-
01	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	105	1	2375	2	N	1	1 8	-0-
02	2156 N	2054	-0-	-102	-0-	101	1	1953	2	N	-0-		-0-
03	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	11	1	2731	2	N	-0-		-0-
04	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	64	1	2603	2	N	-0-		-0-
05	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	84	1	2516	2	N	-0-		-0-
STONE, R. E., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10935 - 11125													
12	310 N	302	-0-	-8	-0-	23	1	279	2	N	-0-		-0-
01	310 N	302	-0-	-8	-0-	13	1	289	2	N	-0-		-0-
02	280 N	267	-0-	-13	-0-	13	1	254	2	N	-0-		-0-
03	310 N	297	-0-	-13	-0-	1	1	296	2	N	-0-		-0-
04	300 N	289	-0-	-11	-0-	7	1	282	2	N	-0-		-0-
05	310 N	296	-0-	-14	-0-	10	1	286	2	N	-0-		-0-
BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11184 - 11352													
12	744 N	456	-0-	-288	-0-	35	1	421	2	N	-0-		-0-
01	744 N	683	-0-	-61	-0-	29	1	654	2	N	-0-		-0-
02	672 N	651	-0-	-21	-0-	32	1	619	2	N	-0-		-0-
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	3	1	730	2	N	-0-		-0-
04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	17	1	693	2	N	-0-		-0-
05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	23	1	698	2	N	-0-		-0-
LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9622 - 10160													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7668 - 7671													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0									
			PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
LENAMON, L.K. WELL #: 1 RRCID -> 072217 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10688 - 10898													
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	42	1	498	2	Y	-0-		-0-
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	23	1	515	2	Y	-0-		-0-
02	504 N	479	-0-	-25	-0-	24	1	455	2	Y	-0-		-0-
03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	2	1	539	2	Y	-0-		-0-
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	13	1	511	2	Y	-0-		-0-
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	17	1	519	2	Y	-0-		-0-
QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/25/2022 TOTAL DEPTH 11569 PERF.10312 - 10386													
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	1481	-0-	1481	1481	73	1	1407	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
03	T. A.	1391	-0-	1391	2872	6	1	1374	2	Y	10	10 8	-0-
						11	9						
04	T. A.	1384	-0-	1384	4256	33	1	1339	2	Y	11	11 8	-0-
						12	9						
05	5474 X	1218	-0-	-4256	-0-	39	1	1177	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11231 - 11414													
12	1302 N	1282	-0-	-20	-0-	99	1	1183	2	N	-0-		-0-
01	1302 N	1191	-0-	-111	-0-	51	1	1140	2	N	-0-		-0-
02	1176 N	1138	-0-	-38	-0-	56	1	1082	2	N	-0-		-0-
03	1271 N	1229	-0-	-42	-0-	5	1	1224	2	N	-0-		-0-
04	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	30	1	1207	2	N	-0-		-0-
05	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	44	1	1324	2	N	-0-		-0-
HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10996 - 11108													
12	868 N	866	-0-	-2	-0-	67	1	799	2	N	-0-		-0-
01	868 N	856	-0-	-12	-0-	36	1	820	2	N	-0-		-0-
02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	39	1	745	2	N	-0-		-0-
03	868 N	860	-0-	-8	-0-	4	1	856	2	N	-0-		-0-
04	840 N	833	-0-	-7	-0-	20	1	813	2	N	-0-		-0-
05	868 N	852	-0-	-16	-0-	27	1	825	2	N	-0-		-0-
BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10676 - 10684													
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	18	1	220	2	Y	-0-		-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	2	Y	-0-		-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	Y	-0-		-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	1	1	149	2	Y	-0-		-0-
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	4	1	145	2	Y	-0-		-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	5	1	152	2	Y	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
MUSE, M. WELL #: 1 RRCID -> 086143 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11368 - 11526														
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
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	22	1	266	2	N	-0-			-0-
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	281	2	N	-0-			-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	2	N	-0-			-0-
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	1	1	305	2	N	-0-			-0-
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	7	1	281	2	N	-0-			-0-
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	9	1	260	2	N	-0-			-0-

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11285 - 11497														
12	2139 N	1552	-0-	-587	-0-	120	1	1432	2	N	-0-			-0-
01	1891 N	1513	-0-	-378	-0-	64	1	1449	2	N	-0-			-0-
02	1596 N	1292	-0-	-304	-0-	64	1	1228	2	N	-0-			-0-
03	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	7	1	1692	2	N	-0-			-0-
04	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	49	1	1978	2	N	-0-			-0-
05	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	65	1	1961	2	N	-0-			-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4568 - 4928														
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TUCKER, MUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087160 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 11623 PERF.11374 - 11504														
12	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	220	1	2621	2	N	-0-			-0-
01	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	129	1	2903	2	N	-0-			-0-
02	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	111	1	2133	2	N	-0-			-0-
03	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	12	1	3032	2	N	-0-			-0-
04	2100 X	1728	-0-	-372	-0-	42	1	1686	2	N	-0-			-0-
05	2170 X	2128	-0-	-42	-0-	68	1	2060	2	N	-0-			-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10817 - 10912														
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	13	1	157	2	N	-0-			-0-
01	186 N	139	-0-	-47	-0-	6	1	133	2	N	-0-			-0-
02	168 N	132	-0-	-36	-0-	7	1	125	2	N	-0-			-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	1	1	166	2	N	-0-			-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	4	1	149	2	N	-0-			-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	155	2	N	-0-			-0-

WEBB, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 090652 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11186 - 11377														
12	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	83	1	993	2	Y	-0-			-0-
01	1147 N	1119	-0-	-28	-0-	48	1	1071	2	Y	-0-			-0-
02	982 N	982	-0-	-0-	-0-	48	1	934	2	Y	-0-			-0-
03	1085 N	780	-0-	-305	-0-	3	1	777	2	Y	-0-			-0-
04	1080 N	1027	-0-	-53	-0-	25	1	1002	2	Y	-0-			-0-
05	1085 N	1022	-0-	-63	-0-	33	1	989	2	Y	-0-			-0-

PRITCHARD, J. C. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 090813 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10675 - 10848														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																		
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091070 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10722 - 10929																		
M	0	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-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-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091072 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10712 - 10996																		
12	53	N	53	-0-	-0-			4	1	49	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	47	-0-	-15			2	1	45	2	Y	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-			2	1	42	2	Y	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-			40	2			Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-			1	1	30	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31							Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11045 - 11289																		
12	279	N	250	-0-	-29			19	1	231	2	N	-0-					-0-
01	341	N	302	-0-	-39			13	1	289	2	N	-0-					-0-
02	224	N	214	-0-	-10			11	1	203	2	N	-0-					-0-
03	248	N	155	-0-	-93			1	1	154	2	N	-0-					-0-
04	300	N	95	-0-	-205			2	1	93	2	N	-0-					-0-
05	248	N	63	-0-	-185			2	1	61	2	N	-0-					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 092515 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11167 - 11373																		
12	744	N	640	-0-	-104			50	1	590	2	N	-0-					-0-
01	744	N	607	-0-	-137			26	1	581	2	N	-0-					-0-
02	644	N	527	-0-	-117			26	1	501	2	N	-0-					-0-
03	651	N	637	-0-	-14			3	1	634	2	N	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-			15	1	616	2	N	-0-					-0-
05	732	N	732	-0-	-0-			24	1	708	2	N	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 1 RRCID -> 092745 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 9917 - 10447																		
12	907	N	907	-0-	-0-			70	1	837	2	Y	-0-					-0-
01	950	N	950	-0-	-0-			40	1	910	2	Y	-0-					-0-
02	740	N	740	-0-	-0-			37	1	703	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	833	-0-	-66			3	1	830	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	566	-0-	-304			14	1	552	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	691	-0-	-115			22	1	669	2	Y	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10858 - 11006																		
12	2231	N	2231	-0-	-0-			173	1	2058	2	Y	-0-					-0-
01	2154	N	2154	-0-	-0-			92	1	2062	2	Y	-0-					-0-
02	1803	N	1803	-0-	-0-			89	1	1714	2	Y	-0-					-0-
03	2117	N	2117	-0-	-0-			9	1	2108	2	Y	-0-					-0-
04	2047	N	2047	-0-	-0-			49	1	1998	2	Y	-0-					-0-
05	2008	N	2008	-0-	-0-			65	1	1943	2	Y	-0-					-0-

TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10818 - 11147																		
12	715	N	715	-0-	-0-			90	1	625	2	N	-0-					-0-
01	830	N	830	-0-	-0-			109	1	721	2	N	-0-					-0-
02	672	N	669	-0-	-3			94	1	575	2	N	-0-					-0-
03	734	N	734	-0-	-0-			95	1	639	2	N	-0-					-0-
04	810	N	722	-0-	-88			86	1	636	2	N	-0-					-0-
05	798	N	798	-0-	-0-			41	1	757	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981										TOTAL	DEPTH	11248	PERF.10872 - 11106
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
12	01	339 N	339 -0-	-0-	-0-	-0-	26 1	313 2	N	-0-			-0-
01	02	327 N	327 -0-	-0-	-0-	-0-	14 1	313 2	N	-0-			-0-
02	03	291 N	291 -0-	-0-	-0-	-0-	14 1	277 2	N	-0-			-0-
03	04	341 N	338 -0-	-3	-0-	-0-	1 1	337 2	N	-0-			-0-
04	05	331 N	331 -0-	-0-	-0-	-0-	8 1	323 2	N	-0-			-0-
		353 N	353 -0-	-0-	-0-	-0-	11 1	342 2	N	-0-			-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 1 RRCID -> 093248 COMPL. DATE 04/15/1981										TOTAL	DEPTH	11285	PERF.10889 - 11105
12	01	1640 N	1640 -0-	-0-	-0-	-0-	127 1	1513 2	N	-0-			-0-
01	02	1634 N	1634 -0-	-0-	-0-	-0-	69 1	1565 2	N	-0-			-0-
02	03	1556 N	1556 -0-	-0-	-0-	-0-	77 1	1479 2	N	-0-			-0-
03	04	1653 N	1653 -0-	-0-	-0-	-0-	7 1	1646 2	N	-0-			-0-
04	05	1599 N	1599 -0-	-0-	-0-	-0-	39 1	1560 2	N	-0-			-0-
		1637 N	1637 -0-	-0-	-0-	-0-	53 1	1584 2	N	-0-			-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981										TOTAL	DEPTH	11050	PERF.10714 - 10889
12	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 093999 COMPL. DATE 04/06/1981										TOTAL	DEPTH	11456	PERF.10961 - 11282
12	01	992 N	990 -0-	-2	-0-	-0-	77 1	913 2	Y	-0-			-0-
01	02	1023 N	966 -0-	-57	-0-	-0-	41 1	925 2	Y	-0-			-0-
02	03	925 N	925 -0-	-0-	-0-	-0-	46 1	879 2	Y	-0-			-0-
03	04	992 N	984 -0-	-8	-0-	-0-	4 1	980 2	Y	-0-			-0-
04	05	943 N	943 -0-	-0-	-0-	-0-	23 1	920 2	Y	-0-			-0-
		992 N	901 -0-	-91	-0-	-0-	29 1	872 2	Y	-0-			-0-

KERR, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 094000 COMPL. DATE 08/10/2003										TOTAL	DEPTH	11809	PERF. 9578 - 10474
12	01	465 N	437 -0-	-28	-0-	-0-	34 1	403 2	Y	-0-			-0-
01	02	465 N	395 -0-	-70	-0-	-0-	17 1	378 2	Y	-0-			-0-
02	03	448 N	361 -0-	-87	-0-	-0-	18 1	343 2	Y	-0-			-0-
03	04	448 N	448 -0-	-0-	-0-	-0-	2 1	446 2	Y	-0-			-0-
04	05	636 N	636 -0-	-0-	-0-	-0-	15 1	621 2	Y	-0-			-0-
		619 N	619 -0-	-0-	-0-	-0-	20 1	599 2	Y	-0-			-0-

CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981										TOTAL	DEPTH	10840	PERF. 9017 - 9669
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
REYNOLDS, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 097184 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10804 - 11130														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2387 N	1932	-0-	-455	-0-	178 1	1753 2	Y	1	1	8			-0-
01	2387 N	1863	-0-	-524	-0-	109 1	1753 2	Y	1	1	8			-0-
02	2016 N	1519	-0-	-497	-0-	101 1	1417 2	Y	1	1	8			-0-
03	1922 N	1031	-0-	-891	-0-	35 1	995 2	Y	1	1	8			-0-
04	1800 N	745	-0-	-1055	-0-	47 1	697 2	Y	1	1	8			-0-
05	3100 N	3707	-0-	607	607	149 1	3558 2	Y	-0-					-0-
RAINES, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 097616 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 11717 PERF.10937 - 11575														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
ROTHERMAL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 103297 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10983 - 11181														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104035 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9272 - 9764														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
HILL, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 105841 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11549 PERF.10096 - 10511														
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	10 1	125 2	N	-0-					-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6 1	129 2	N	-0-					-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7 1	142 2	N	-0-					-0-
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	1 1	200 2	N	-0-					-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	4 1	179 2	N	-0-					-0-
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	5 1	158 2	N	-0-					-0-
JACKSON, R. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 108484 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9137 - 9815														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
SPENCE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 108642 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 11504 PERF.10913 - 11141													
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
12	651 N	634	-0-	-17	-0-	49	1	585	2	Y	-0-		-0-
01	682 N	564	-0-	-118	-0-	24	1	540	2	Y	-0-		-0-
02	532 N	464	-0-	-68	-0-	23	1	441	2	Y	-0-		-0-
03	589 N	516	-0-	-73	-0-	2	1	514	2	Y	-0-		-0-
04	540 N	144	-0-	-396	-0-	3	1	141	2	Y	-0-		-0-
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	17	1	518	2	Y	-0-		-0-

MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11180 - 11312													
12	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	218	1	2594	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
01	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	115	1	2578	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
02	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	125	1	2404	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
03	2821 N	2624	-0-	-197	-0-	11	1	2611	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
04	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	64	1	2572	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
05	2790 N	2667	-0-	-123	-0-	86	1	2581	2	Y	-0-		-0-

BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11075 - 11316													
12	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	112	1	1335	2	N	-0-		-0-
01	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	56	1	1269	2	N	-0-		-0-
02	1120 N	543	-0-	-577	-0-	27	1	516	2	N	-0-		-0-
03	1240 N	936	-0-	-304	-0-	4	1	932	2	N	-0-		-0-
04	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	32	1	1306	2	N	-0-		-0-
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-		-0-

TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9965 - 10568													
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 110907 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11257 - 11348													
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111316 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10940 - 11040													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
MCBAY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 112191 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9478 - 9788															
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	18	1	216	2	N	-0-			-0-	
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	351	2	N	-0-			-0-	
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	2	N	-0-			-0-	
03	248 N	214	-0-	-34	-0-	1	1	213	2	N	-0-			-0-	
04	240 N	124	-0-	-116	-0-	3	1	121	2	N	-0-			-0-	
05	248 N	35	-0-	-213	-0-	1	1	34	2	N	-0-			-0-	
ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 11487 PERF.10940 - 11117															
12	279 N	246	-0-	-33	-0-	19	1	227	2	Y	-0-			-0-	
01	620 N	243	-0-	-377	-0-	10	1	233	2	Y	-0-			-0-	
02	252 N	199	-0-	-53	-0-	10	1	189	2	Y	-0-			-0-	
03	248 N	219	-0-	-29	-0-	1	1	218	2	Y	-0-			-0-	
04	240 N	214	-0-	-26	-0-	5	1	209	2	Y	-0-			-0-	
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	7	1	214	2	Y	-0-			-0-	
THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11022 - 11174															
12	620 N	565	-0-	-55	-0-	44	1	521	2	Y	-0-			-0-	
01	651 N	625	-0-	-26	-0-	27	1	598	2	Y	-0-			-0-	
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	27	1	528	2	Y	-0-			-0-	
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	3	1	614	2	Y	-0-			-0-	
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	14	1	583	2	Y	-0-			-0-	
05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	21	1	636	2	Y	-0-			-0-	
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11193 - 11363															
12	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	112	1	1330	2	N	-0-			-0-	
01	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	74	1	1661	2	N	-0-			-0-	
02	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	81	1	1563	2	N	-0-			-0-	
03	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	7	1	1761	2	N	-0-			-0-	
04	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	40	1	1620	2	N	-0-			-0-	
05	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	55	1	1644	2	N	-0-			-0-	
JACKSON, R.F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 125898 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10406 - 10527															
12	1736 N	940	-0-	-796	-0-	73	1	867	2	N	-0-			-0-	
01	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	90	1	2029	2	N	-0-			-0-	
02	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	60	1	1152	2	N	-0-			-0-	
03	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	7	1	1719	2	N	-0-			-0-	
04	1950 N	1236	-0-	-714	-0-	30	1	1206	2	N	-0-			-0-	
05	1333 N	1106	-0-	-227	-0-	36	1	1070	2	N	-0-			-0-	
MCBAY, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 125996 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10590 - 10754															
12	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	137	1	1637	2	N	-0-			-0-	
01	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	60	1	1362	2	N	-0-			-0-	
02	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	84	1	1617	2	N	-0-			-0-	
03	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	7	1	1633	2	N	-0-			-0-	
04	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	31	1	1259	2	N	-0-			-0-	
05	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	51	1	1535	2	N	-0-			-0-	
RENFROE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10983 - 11174															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128223 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 9846 - 10347														
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
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	35	1	411	2	N	-0-			-0-
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	19	1	424	2	N	-0-			-0-
02	420 N	377	-0-	-43	-0-	19	1	358	2	N	-0-			-0-
03	434 N	375	-0-	-59	-0-	2	1	373	2	N	-0-			-0-
04	420 N	379	-0-	-41	-0-	9	1	370	2	N	-0-			-0-
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	13	1	390	2	N	-0-			-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 9612 - 10198														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 128805 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11153 - 11434														
12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	58	1	690	2	N	-0-			-0-
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	32	1	712	2	N	-0-			-0-
02	700 N	667	-0-	-33	-0-	33	1	634	2	N	-0-			-0-
03	744 N	737	-0-	-7	-0-	3	1	734	2	N	-0-			-0-
04	720 N	710	-0-	-10	-0-	17	1	693	2	N	-0-			-0-
05	744 N	714	-0-	-30	-0-	23	1	691	2	N	-0-			-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 129319 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10996 - 11266														
12	744 N	661	-0-	-83	-0-	51	1	610	2	Y	-0-			-0-
01	713 N	621	-0-	-92	-0-	26	1	595	2	Y	-0-			-0-
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	30	1	585	2	Y	-0-			-0-
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	3	1	745	2	Y	-0-			-0-
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	17	1	688	2	Y	-0-			-0-
05	707 N	707	-0-	-0-	-0-	23	1	684	2	Y	-0-			-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11194 - 11357														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10639 - 10786														
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	N	-0-			-0-
02	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	72	1	1388	2	N	-0-			-0-
03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	3	1	750	2	N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-

CROFT, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8908 - 9552														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
RAINES, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 130870 COMPL. DATE 04/16/1989													TOTAL	DEPTH 11675	PERF.11054 - 11248
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	
12	527 N	522	-0-	-5	-0-	40	1	482	2	Y	-0-			-0-	
01	527 N	485	-0-	-42	-0-	21	1	464	2	Y	-0-			-0-	
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	23	1	434	2	Y	-0-			-0-	
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	2	1	482	2	Y	-0-			-0-	
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	12	1	496	2	Y	-0-			-0-	
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	17	1	502	2	Y	-0-			-0-	
LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989													TOTAL	DEPTH 11390	PERF.10948 - 11220
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
JACKSON, R.F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 132316 COMPL. DATE 09/27/1989													TOTAL	DEPTH 12080	PERF.10962 - 11933
12	3100 N	3153	-0-	53	53	244	1	2909	2	N	-0-			-0-	
01	2753 N	2700	-0-	-53	-0-	115	1	2585	2	N	-0-			-0-	
02	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	114	1	2194	2	N	-0-			-0-	
03	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	11	1	2588	2	N	-0-			-0-	
04	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	62	1	2511	2	N	-0-			-0-	
05	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	84	1	2513	2	N	-0-			-0-	
LAURENCE, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 132317 COMPL. DATE 09/30/1989													TOTAL	DEPTH 12063	PERF.10863 - 11015
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-			-0-	
01	127 X	-0-	-0-	-127	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
CLANCY, JOE A. WELL #: 2 RRCID -> 132793 COMPL. DATE 11/18/1989													TOTAL	DEPTH 11270	PERF. 9196 - 9874
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	Y	-0-			-0-	
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	2	Y	-0-			-0-	
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-			-0-	
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-			-0-	
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	2	Y	-0-			-0-	
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	Y	-0-			-0-	
SMYTHE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133194 COMPL. DATE 12/17/1989													TOTAL	DEPTH 11626	PERF.11189 - 11508
12	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	85	1	1019	2	Y	1	1 8		-0-	
						1	9								
01	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	46	1	1045	2	Y	1	1 8		-0-	
						1	9								
02	896 N	892	-0-	-4	-0-	44	1	847	2	Y	1	1 8		-0-	
						1	9								
03	1054 N	976	-0-	-78	-0-	4	1	969	2	Y	3	3 8		-0-	
						3	9								
04	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	26	1	1063	2	Y	2	2 8		-0-	
						2	9								
05	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	37	1	1103	2	Y	1	1 8		-0-	
						1	9								

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																	
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133579										COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10866 - 11120							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	857 N	857	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	791	2	Y	-0-					12
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	822	2	Y	-0-					20
							9	9									
02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	748	2	Y	-0-					20
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	729	2	Y	-0-					20
04	690 N	634	-0-	-56	-0-	-0-	15	1	619	2	Y	-0-					20
05	713 N	604	-0-	-109	-0-	-0-	19	1	585	2	Y	-0-					20
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888										COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10898 - 11175							
12	2046 N	1944	-0-	-102	-0-	-0-	150	1	1793	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1860 N	592	-0-	-1268	-0-	-0-	25	1	567	2	Y	-0-					-0-
02	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	2073	2	Y	-0-					-0-
03	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	2097	2	Y	-0-					-0-
04	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	1381	2	Y	-0-					-0-
05	2418 N	2207	-0-	-211	-0-	-0-	71	1	2136	2	Y	-0-					-0-
NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406										COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10221 - 10322							
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564						N	NO RPT					-0-
BROWDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135342										COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 11502 PERF. 9597 - 9748							
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
VANCE, MAE B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135569										COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10984 - 11122							
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LENAMON, L. K. WELL #: 2 RRCID -> 136544										COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11209 - 11410							
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
ENGRAM, J.E. UNIT				WELL #: 2				RRCID -> 137062				COMPL. DATE 12/17/1990			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	243 1	2892 2	Y	1	1	8	-0-			-0-
01	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	130 1	2925 2	Y	1	1	8	-0-			-0-
02	3444 X	2669	-0-	-775	-0-	132 1	2536 2	Y	1	1	8	-0-			-0-
03	3596 X	2853	-0-	-743	-0-	12 1	2840 2	Y	1	1	8	-0-			-0-
04	3270 X	2634	-0-	-636	-0-	63 1	2570 2	Y	1	1	8	-0-			-0-
05	3131 X	2559	-0-	-572	-0-	82 1	2477 2	Y	-0-			-0-			-0-

MCFERRAN, V.				WELL #: 2				RRCID -> 137105				COMPL. DATE 05/23/1990			
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	21 1	255 2	N	-0-			-0-			-0-
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	12 1	263 2	N	-0-			-0-			-0-
02	252 N	228	-0-	-24	-0-	11 1	217 2	N	-0-			-0-			-0-
03	279 N	245	-0-	-34	-0-	1 1	244 2	N	-0-			-0-			-0-
04	270 N	237	-0-	-33	-0-	6 1	231 2	N	-0-			-0-			-0-
05	248 N	242	-0-	-6	-0-	8 1	234 2	N	-0-			-0-			-0-

EASTERLING, A. R. ET AL UNIT				WELL #: 2				RRCID -> 138317				COMPL. DATE 04/09/1991			
12	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	268 1	3192 2	N	-0-			-0-			-0-
01	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	131 1	2950 2	N	1	1	8	-0-			-0-
02	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	168 1	3248 2	N	-0-			-0-			-0-
03	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	15 1	3572 2	N	-0-			-0-			-0-
04	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	77 1	3113 2	N	-0-			-0-			-0-
05	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	110 1	3318 2	N	-0-			-0-			-0-

ROTHERMEL, PAUL				WELL #: 3				RRCID -> 138384				COMPL. DATE 04/14/1991			
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4 1	48 2	Y	-0-			-0-			-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3 1	68 2	Y	-0-			-0-			-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-			-0-
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		Y	-0-			-0-			-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	1 1	43 2	Y	-0-			-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			-0-

ENGRAM, J.E. UNIT				WELL #: 3				RRCID -> 141454				COMPL. DATE 04/20/1992			
12	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	140 1	1674 2	Y	-0-			-0-			-0-
01	1643 N	1039	-0-	-604	-0-	44 1	995 2	Y	-0-			-0-			-0-
02	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	90 1	1726 2	Y	-0-			-0-			-0-
03	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	8 1	1968 2	Y	1	1	8	-0-			-0-
04	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	46 1	1857 2	Y	2	2	8	-0-			-0-
05	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	62 1	1874 2	Y	-0-			-0-			-0-

MILES, C. A.				WELL #: 1				RRCID -> 141667				COMPL. DATE 06/17/2004			
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	8 1	95 2	N	-0-			-0-			-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5 1	102 2	N	-0-			-0-			-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5 1	98 2	N	-0-			-0-			-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			-0-			-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	3 1	101 2	N	-0-			-0-			-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	3 1	105 2	N	-0-			-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 4										RRCID -> 141733 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10882 - 11183				
M	0	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
12		77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	Y	-0-		-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
02		T. A.	57	-0-	57	57	3	1	54	2	Y	-0-		-0-
03		T. A.	97	-0-	97	154	97	2			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	154					Y	-0-		-0-
05		154 X	-0-	-0-	-154	-0-					Y	-0-		-0-
MILES, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 142073 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11132 - 11307														
12		2232 N	1742	-0-	-490	-0-	135	1	1606	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
01		2790 N	1535	-0-	-1255	-0-	65	1	1470	2	N	-0-		-0-
02		2800 N	3059	-0-	259	259	151	1	2907	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
03		3069 N	2810	-0-	-259	-0-	12	1	2796	2	N	2	2 8	-0-
							2	9						
04		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	61	1	2456	2	N	3	3 8	-0-
							3	9						
05		2790 X	2743	-0-	-47	-0-	88	1	2654	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
RAINES, B. J. WELL #: 3 RRCID -> 142279 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 11526 PERF.10864 - 11176														
12		961 N	935	-0-	-26	-0-	72	1	863	2	Y	-0-		-0-
01		992 N	959	-0-	-33	-0-	41	1	918	2	Y	-0-		-0-
02		872 N	872	-0-	-0-	-0-	43	1	829	2	Y	-0-		-0-
03		940 N	940	-0-	-0-	-0-	4	1	936	2	Y	-0-		-0-
04		915 N	915	-0-	-0-	-0-	22	1	893	2	Y	-0-		-0-
05		925 N	925	-0-	-0-	-0-	30	1	895	2	Y	-0-		-0-
BROWDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142388 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9463 - 9790														
12		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-		-0-
01		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-		-0-
02		414 N	414	-0-	-0-	-0-	20	1	394	2	Y	-0-		-0-
03		707 N	707	-0-	-0-	-0-	3	1	704	2	Y	-0-		-0-
04		445 N	445	-0-	-0-	-0-	11	1	434	2	Y	-0-		-0-
05		509 N	509	-0-	-0-	-0-	16	1	493	2	Y	-0-		-0-
QUINN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143150 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 11418 PERF.11838 - 12626														
12		3875 X	3481	-0-	-394	-0-	269	1	3209	2	Y	3	3 8	-0-
							3	9						
01		3875 X	3381	-0-	-494	-0-	144	1	3236	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
02		3388 X	1852	-0-	-1536	-0-	91	1	1758	2	Y	3	3 8	-0-
							3	9						
03		3689 X	830	-0-	-2859	-0-	3	1	826	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
04		3510 X	616	-0-	-2894	-0-	15	1	601	2	Y	-0-		-0-
05		3472 X	562	-0-	-2910	-0-	18	1	544	2	Y	-0-		-0-
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 143734 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10820 - 11024														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144317										COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10680 - 10838				
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	BALANCE	
12	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	143 1	1700 2	Y	1	1	8		3	
01	1426 N	1358	-0-	-68	-0-	58 1	1300 2	Y	-0-				3	
02	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	73 1	1406 2	Y	1	1	8		3	
03	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	6 1	1511 2	Y	1	1	8		3	
04	1320 N	876	-0-	-444	-0-	21 1	854 2	Y	1	1	8		3	
05	1395 N	772	-0-	-623	-0-	25 1	747 2	Y	-0-				3	
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 144660										COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10788 - 10944				
12	279 N	202	-0-	-77	-0-	16 1	186 2	Y	-0-				-0-	
01	310 N	221	-0-	-89	-0-	9 1	212 2	Y	-0-				-0-	
02	224 N	146	-0-	-78	-0-	7 1	139 2	Y	-0-				-0-	
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	2 1	383 2	Y	-0-				-0-	
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	11 1	453 2	Y	-0-				-0-	
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	15 1	466 2	Y	-0-				-0-	
SPENCE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 145082										COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10817 - 11076				
12	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	308 1	3667 2	Y	16	16	8		-0-	
01	3968 X	3781	-0-	-187	-0-	18 9	3613 2	Y	7	7	8		-0-	
02	3892 X	3353	-0-	-539	-0-	160 1	3175 2	Y	12	12	8		-0-	
03	4309 X	3537	-0-	-772	-0-	8 9	3506 2	Y	15	15	8		-0-	
04	3960 X	3313	-0-	-647	-0-	14 1	3208 2	Y	24	24	8		-0-	
05	3999 X	3209	-0-	-790	-0-	17 9	3100 2	Y	5	5	8		-0-	
THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145387										COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10771 - 10926				
12	1550 N	1311	-0-	-239	-0-	101 1	1210 2	Y	-0-				-0-	
01	1333 N	1103	-0-	-230	-0-	47 1	1056 2	Y	-0-				-0-	
02	1148 N	1098	-0-	-50	-0-	54 1	1044 2	Y	-0-				-0-	
03	1302 N	1096	-0-	-206	-0-	4 1	1091 2	Y	1	1	8		-0-	
04	1080 N	1048	-0-	-32	-0-	1 9	1022 2	Y	1	1	8		-0-	
05	1209 N	998	-0-	-211	-0-	25 1	966 2	Y	-0-				-0-	
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 3 RRCID -> 146194										COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11264 - 11514				
12	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	117 1	1392 2	N	-0-				-0-	
01	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	65 1	1463 2	N	-0-				-0-	
02	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	68 1	1320 2	N	-0-				-0-	
03	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	6 1	1529 2	N	-0-				-0-	
04	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	36 1	1441 2	N	-0-				-0-	
05	1550 N	1547	-0-	-3	-0-	50 1	1497 2	N	-0-				-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10824 - 11036														
M	0	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
12	1550	N	404	-0-	-1146	-0-	31 1	373 2	N	-0-				-0-
01	1550	N	38	-0-	-1512	-0-	2 1	36 2	N	-0-				-0-
02	1204	N	255	-0-	-949	-0-	13 1	242 2	N	-0-				-0-
03	403	N	228	-0-	-175	-0-	1 1	227 2	N	-0-				-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	10 1	397 2	N	-0-				-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	14 1	424 2	N	-0-				-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 3 RRCID -> 146706 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9350 - 10110														
12	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	96 1	1138 2	Y	-0-				-0-
01	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	53 1	1182 2	Y	-0-				-0-
02	1036	N	928	-0-	-108	-0-	46 1	881 2	Y	1	1 8			-0-
							1 9							
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	5 1	1193 2	Y	-0-				-0-
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	29 1	1172 2	Y	1	1 8			-0-
							1 9							
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	42 1	1253 2	Y	-0-				-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9244 - 9932														
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	3 1	34 2	Y	-0-				-0-
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	3 1	73 2	Y	-0-				-0-
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	3 1	58 2	Y	-0-				-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5 2		Y	-0-				-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	1 1	55 2	Y	-0-				-0-
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	1 1	24 2	Y	-0-				-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10696 - 10868														
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	66 1	783 2	Y	-0-				-0-
01	806	N	748	-0-	-58	-0-	32 1	716 2	Y	-0-				-0-
02	756	N	707	-0-	-49	-0-	35 1	672 2	Y	-0-				-0-
03	837	N	804	-0-	-33	-0-	3 1	801 2	Y	-0-				-0-
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	18 1	729 2	Y	-0-				-0-
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	26 1	771 2	Y	-0-				-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147919 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10666 - 10808														
12	1302	N	740	-0-	-562	-0-	57 1	682 2	Y	1	1 8			-0-
							1 9							
01	1302	N	972	-0-	-330	-0-	41 1	931 2	Y	-0-				-0-
02	1064	N	882	-0-	-182	-0-	44 1	838 2	Y	-0-				-0-
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	4 1	1067 2	Y	1	1 8			-0-
							1 9							
04	930	N	759	-0-	-171	-0-	18 1	740 2	Y	1	1 8			-0-
							1 9							
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	39 1	1178 2	Y	-0-				-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
HEROD, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 148760 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 11036														
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	
12	2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	228	1	2721	2	Y	-0-		-0-	
01	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	121	1	2722	2	Y	-0-		-0-	
02	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	126	1	2431	2	Y	-0-		-0-	
03	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	11	1	2766	2	Y	-0-		-0-	
04	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	66	1	2654	2	Y	1	1 8	-0-	
						1	9							
05	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	88	1	2651	2	Y	-0-		-0-	

RENFROE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10966 - 11198														
12	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	189	1	2248	2	N	-0-		-0-	
01	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	96	1	2158	2	N	-0-		-0-	
02	1316 N	562	-0-	-754	-0-	28	1	534	2	N	-0-		-0-	
03	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	7	1	1651	2	N	-0-		-0-	
04	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	39	1	1568	2	N	-0-		-0-	
05	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	42	1	1259	2	N	-0-		-0-	

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9054 - 9619														
12	341 N	280	-0-	-61	-0-	22	1	258	2	Y	-0-		-0-	
01	341 N	285	-0-	-56	-0-	12	1	273	2	Y	-0-		-0-	
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	290	2	Y	-0-		-0-	
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	1	1	335	2	Y	-0-		-0-	
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	8	1	324	2	Y	-0-		-0-	
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	11	1	331	2	Y	-0-		-0-	

LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10732 - 10906														
12	1333 N	1283	-0-	-50	-0-	99	1	1184	2	Y	-0-		-0-	
01	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	77	1	1728	2	Y	1	1 8	-0-	
						1	9							
02	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	75	1	1453	2	Y	-0-		-0-	
03	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	7	1	1602	2	Y	-0-		-0-	
04	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	37	1	1493	2	Y	-0-		-0-	
05	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	51	1	1526	2	Y	-0-		-0-	

RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10950 - 11148														
12	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	132	1	1571	2	Y	-0-		-0-	
01	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	76	1	1705	2	Y	-0-		-0-	
02	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	77	1	1487	2	Y	1	1 8	-0-	
						1	9							
03	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	7	1	1629	2	Y	2	2 8	-0-	
						2	9							
04	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	40	1	1625	2	Y	4	4 8	-0-	
						4	9							
05	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	53	1	1594	2	Y	1	1 8	-0-	
						1	9							

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10764 - 10960													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
									M	PROD			
12	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	214 1	2547 2	Y		1	1 8		-0-
						1 9							
01	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	111 1	2507 2	Y		1	1 8		-0-
						1 9							
02	2548 N	2302	-0-	-246	-0-	113 1	2188 2	Y		1	1 8		-0-
						1 9							
03	2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	12 1	2918 2	Y		2	2 8		-0-
						2 9							
04	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	66 1	2669 2	Y		3	3 8		-0-
						3 9							
05	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	82 1	2462 2	Y		1	1 8		-0-
						1 9							
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 151105 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 10313 PERF.11038 - 11264													
12	4836 X	4005	-0-	-831	-0-	309 1	3688 2	Y		7	7 8		-0-
						8 9							
01	4712 X	3803	-0-	-909	-0-	162 1	3639 2	Y		2	2 8		-0-
						2 9							
02	4116 X	3151	-0-	-965	-0-	155 1	2992 2	Y		4	4 8		-0-
						4 9							
03	4402 X	3978	-0-	-424	-0-	16 1	3956 2	Y		5	5 8		-0-
						6 9							
04	4050 X	3662	-0-	-388	-0-	88 1	3561 2	Y		12	12 8		-0-
						13 9							
05	3999 X	3727	-0-	-272	-0-	120 1	3604 2	Y		3	3 8		-0-
						3 9							
JOBE #1 WELL #: 5 RRCID -> 151892 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10926 - 11086													
12	3100 N	4051	-0-	951	951	314 1	3736 2	Y		1	1 8		-0-
						1 9							
01	3100 N	3509	-0-	409	1360	149 1	3358 2	Y		2	2 8		-0-
						2 9							
02	2800 N	1916	-0-	-884	476	94 1	1819 2	Y		3	3 8		-0-
						3 9							
03	3810 X	3334	-0-	-476	-0-	14 1	3318 2	Y		2	2 8		-0-
						2 9							
04	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	68 1	2736 2	Y		3	3 8		-0-
						3 9							
05	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	77 1	2308 2	Y		1	1 8		-0-
						1 9							
LENAMON, L.K. WELL #: 4 RRCID -> 152129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9265 - 9780													
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y		-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y		-0-			-0-
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	30 1	584 2	Y		-0-			-0-
03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	3 1	828 2	Y		4	4 8		-0-
						4 9							
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	10 1	412 2	Y		10	10 8		-0-
						11 9							
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	16 1	485 2	Y		2	2 8		-0-
						2 9							

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152160 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10832 - 11016														
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
12	906 N	906	-0-	-0-	-0-	70	1	836	2	N	-0-			-0-
01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	34	1	765	2	N	-0-			-0-
02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	38	1	737	2	N	-0-			-0-
03	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	6	1	1508	2	N	-0-			-0-
04	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	51	1	2080	2	N	-0-			-0-
05	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	55	1	1647	2	N	-0-			-0-
EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152380 COMPL. DATE 10/19/1994 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11252 - 11492														
12	1674 N	1613	-0-	-61	-0-	125	1	1488	2	N	-0-			-0-
01	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	59	1	1332	2	N	-0-			-0-
02	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	91	1	1750	2	N	-0-			-0-
03	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	8	1	1835	2	N	-0-			-0-
04	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	34	1	1375	2	N	-0-			-0-
05	2015 N	1215	-0-	-800	-0-	39	1	1176	2	N	-0-			-0-
HAWKINS, J. G. WELL #: 3 RRCID -> 152542 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10771 - 10968														
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	27	1	326	2	Y	-0-			-0-
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	16	1	349	2	Y	-0-			-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	15	1	293	2	Y	-0-			-0-
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	1	1	328	2	Y	-0-			-0-
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	10	1	406	2	Y	-0-			-0-
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	10	1	311	2	Y	-0-			-0-
SPENCE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 153785 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10784 - 11006														
12	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-			-0-
01	2883 X	3	-0-	-2880	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
02	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	195	1	3756	2	Y	-0-			-0-
03	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	18	1	4485	2	Y	-0-			-0-
04	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	82	1	3312	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
05	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-			-0-
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153818 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9138 - 9732														
12	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	402	1	4787	2	Y	104	104 8		-0-
						114	9							
01	4371 X	4203	-0-	-168	-0-	176	1	3962	2	Y	59	59 8		-0-
						65	9							
02	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	169	1	3264	2	Y	102	102 8		-0-
						112	9							
03	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	16	1	3967	2	Y	144	144 8		-0-
						158	9							
04	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	93	1	3771	2	Y	230	230 8		-0-
						253	9							
05	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	123	1	3693	2	Y	52	52 8		-0-
						57	9							
JACKSON, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 154519 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 9660 - 9834														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																		
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 154887 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10700 - 10868																		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
05	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 156083 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10682 - 10796																		
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	Y	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	75	2	Y	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11031 PERF. 9081 - 9862																		
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 5 RRCID -> 156136 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11198																		
12	1333	N	1088	-0-	-245	-0-	-0-	113	1	975	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1063	-0-	-208	-0-	-0-	75	1	988	2	Y	-0-					-0-
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1024	2	Y	-0-					-0-
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	1218	2	Y	-0-					-0-
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1064	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1131	-0-	-78	-0-	-0-	66	1	1065	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10888 - 11198																		
12	1333	N	1271	-0-	-62	-0-	-0-	98	1	1173	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1247	-0-	-86	-0-	-0-	53	1	1194	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1123	-0-	-53	-0-	-0-	55	1	1068	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	-0-	5	1	1256	2	Y	1		1	8		-0-
								1	9									
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1195	2	Y	1		1	8		-0-
								1	9									
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	1225	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 9214 - 9836																		
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																			
LENAMON, L. K. WELL #: 3 RRCID -> 157486 COMPL. DATE 09/01/1995													TOTAL	DEPTH	11100	PERF.	9894	-	9982
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0						AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT		CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	112	2	1	1330	2	Y	2		2	8			-0-	
							1	9											
01	1581 N	1244	-0-	-337	-0-	53	1	1	1190	2	Y	1		1	8			-0-	
							1	9											
02	1316 N	631	-0-	-685	-0-	31	1	1	598	2	Y	2		2	8			-0-	
							2	9											
03	1457 N	855	-0-	-602	-0-	4	1	1	850	2	Y	1		1	8			-0-	
							1	9											
04	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	35	1	1	1404	2	Y	8		8	8			-0-	
							9	9											
05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	32	1	1	970	2	Y	1		1	8			-0-	
							1	9											
LENAMON L. K. WELL #: 5 RRCID -> 157812 COMPL. DATE 01/13/1996													TOTAL	DEPTH	11157	PERF.	10718	-	10962
12	713 N	692	-0-	-21	-0-	54	1	1	638	2	Y	-0-						-0-	
01	682 N	675	-0-	-7	-0-	29	1	1	646	2	Y	-0-						-0-	
02	616 N	600	-0-	-16	-0-	30	1	1	570	2	Y	-0-						-0-	
03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	3	1	1	681	2	Y	-0-						-0-	
04	660 N	642	-0-	-18	-0-	15	1	1	627	2	Y	-0-						-0-	
05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	22	1	1	651	2	Y	-0-						-0-	
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 09/15/2022													TOTAL	DEPTH	11197	PERF.	9404	-	9692
12	5146 X	4423	-0-	-723	-0-	341	1	1	4069	2	Y	12		12	8			-0-	
							13	9											
01	5022 X	3614	-0-	-1408	-0-	153	1	1	3455	2	Y	5		5	8			-0-	
							6	9											
02	4424 X	2998	-0-	-1426	-0-	148	1	1	2843	2	Y	6		6	8			-0-	
							7	9											
03	4650 X	3991	-0-	-659	-0-	16	1	1	3962	2	Y	12		12	8			-0-	
							13	9											
04	4410 X	3829	-0-	-581	-0-	91	1	1	3704	2	Y	31		31	8			-0-	
							34	9											
05	4433 X	3891	-0-	-542	-0-	125	1	1	3758	2	Y	7		7	8			-0-	
							8	9											
BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 09/28/2022													TOTAL	DEPTH	11350	PERF.	9176	-	11088
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						Y	-0-						-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	T. A.	20	-0-	20	20	20	2	2			Y	-0-						-0-	
04	T. A.	3	-0-	3	23	3	2	2			Y	-0-						-0-	
05	T. A.	11	-0-	11	34	11	2	2			Y	-0-						-0-	
HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003													TOTAL	DEPTH	11100	PERF.	9156	-	9306
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159272										COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11094 - 11308				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(GAS)(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		3658 X	1914 -0-	-1744	-0-	148	1	1762	2	Y	4	4	8	-0-
01		3255 X	993 -0-	-2262	-0-	42	1	950	2	Y	1	1	8	-0-
02		2380 X	856 -0-	-1524	-0-	42	1	813	2	Y	1	1	8	-0-
03		2604 X	1107 -0-	-1497	-0-	5	1	1102	2	Y	-0-			-0-
04		2520 X	430 -0-	-2090	-0-	10	1	420	2	Y	-0-			-0-
05		961 N	-0- -0-	-961	-0-					Y	-0-			-0-
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917														
12		2263 N	1522 -0-	-741	-0-	118	1	1404	2	Y	-0-			-0-
01		2200 N	2200 -0-	-0-	-0-	94	1	2106	2	Y	-0-			-0-
02		1884 N	1884 -0-	-0-	-0-	93	1	1791	2	Y	-0-			-0-
03		2043 N	2043 -0-	-0-	-0-	8	1	2035	2	Y	-0-			-0-
04		2130 N	1886 -0-	-244	-0-	45	1	1841	2	Y	-0-			-0-
05		2077 N	1777 -0-	-300	-0-	57	1	1720	2	Y	-0-			-0-
MILES, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 160702 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9715 - 10079														
12		155 N	149 -0-	-6	-0-	12	1	137	2	Y	-0-			-0-
01		155 N	149 -0-	-6	-0-	6	1	143	2	Y	-0-			-0-
02		186 N	186 -0-	-0-	-0-	9	1	177	2	Y	-0-			-0-
03		196 N	196 -0-	-0-	-0-	1	1	195	2	Y	-0-			-0-
04		150 N	146 -0-	-4	-0-	4	1	142	2	Y	-0-			-0-
05		186 N	156 -0-	-30	-0-	5	1	151	2	Y	-0-			-0-
CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10686 - 10866														
12		1240 N	1185 -0-	-55	-0-	92	1	1093	2	Y	-0-			-0-
01		1280 N	1280 -0-	-0-	-0-	54	1	1226	2	Y	-0-			-0-
02		1412 N	1412 -0-	-0-	-0-	70	1	1342	2	Y	-0-			-0-
03		1248 N	1248 -0-	-0-	-0-	5	1	1243	2	Y	-0-			-0-
04		1230 N	1185 -0-	-45	-0-	29	1	1156	2	Y	-0-			-0-
05		1333 N	1152 -0-	-181	-0-	37	1	1115	2	Y	-0-			-0-
QUINN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161011 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11008 - 11184														
12		2356 N	2267 -0-	-89	-0-	175	1	2090	2	Y	2	2	8	-0-
01		2284 N	2284 -0-	-0-	-0-	97	1	2186	2	Y	1	1	8	-0-
02		1925 N	1925 -0-	-0-	-0-	95	1	1828	2	Y	2	2	8	-0-
03		1922 N	1858 -0-	-64	-0-	8	1	1849	2	Y	1	1	8	-0-
04		2030 N	2030 -0-	-0-	-0-	49	1	1977	2	Y	4	4	8	-0-
05		1922 N	672 -0-	-1250	-0-	22	1	649	2	Y	1	1	8	-0-
MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11012 - 11286														
12		1363 N	1363 -0-	-0-	-0-	106	1	1257	2	Y	-0-			-0-
01		1090 N	1090 -0-	-0-	-0-	46	1	1044	2	Y	-0-			-0-
02		1092 N	948 -0-	-144	-0-	47	1	901	2	Y	-0-			-0-
03		1350 N	1350 -0-	-0-	-0-	6	1	1344	2	Y	-0-			-0-
04		1473 N	1473 -0-	-0-	-0-	35	1	1438	2	Y	-0-			-0-
05		1563 N	1563 -0-	-0-	-0-	50	1	1513	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10900 - 11122													
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
12	1085 N	961	-0-	-124	-0-	74	1	887	2	Y	-0-		-0-
01	1085 N	17	-0-	-1068	-0-	1	1	16	2	Y	-0-		-0-
02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	40	1	775	2	Y	-0-		-0-
03	868 N	804	-0-	-64	-0-	3	1	801	2	Y	-0-		-0-
04	895 N	895	-0-	-0-	-0-	22	1	873	2	Y	-0-		-0-
05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	30	1	895	2	Y	-0-		-0-
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10860 - 11032													
12	775 N	724	-0-	-51	-0-	56	1	668	2	Y	-0-		-0-
01	777 N	777	-0-	-0-	-0-	33	1	744	2	Y	-0-		-0-
02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	32	1	626	2	Y	-0-		-0-
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	3	1	726	2	Y	-0-		-0-
04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	17	1	700	2	Y	-0-		-0-
05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	23	1	692	2	Y	-0-		-0-
REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10966 - 11060													
12	868 N	804	-0-	-64	-0-	62	1	742	2	Y	-0-		-0-
01	868 N	778	-0-	-90	-0-	33	1	745	2	Y	-0-		-0-
02	756 N	674	-0-	-82	-0-	33	1	641	2	Y	-0-		-0-
03	806 N	740	-0-	-66	-0-	3	1	737	2	Y	-0-		-0-
04	750 N	685	-0-	-65	-0-	17	1	668	2	Y	-0-		-0-
05	744 N	609	-0-	-135	-0-	20	1	589	2	Y	-0-		-0-
JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10724 - 10888													
12	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	86	1	1028	2	N	-0-		-0-
01	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	48	1	1086	2	N	-0-		-0-
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	51	1	990	2	N	-0-		-0-
03	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	5	1	1144	2	N	-0-		-0-
04	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	28	1	1130	2	N	-0-		-0-
05	1147 N	1027	-0-	-120	-0-	33	1	994	2	N	-0-		-0-
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11284 - 11520													
12	799 N	799	-0-	-0-	-0-	62	1	737	2	Y	-0-		-0-
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	31	1	706	2	Y	-0-		-0-
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	33	1	644	2	Y	-0-		-0-
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	3	1	742	2	Y	-0-		-0-
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	18	1	734	2	Y	-0-		-0-
05	792 N	792	-0-	-0-	-0-	25	1	767	2	Y	-0-		-0-
SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9217 - 9790													
12	217 N	88	-0-	-129	-0-	7	1	81	2	Y	-0-		-0-
01	217 N	93	-0-	-124	-0-	4	1	89	2	Y	-0-		-0-
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	4	1	71	2	Y	-0-		-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		Y	-0-		-0-	
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	2	1	83	2	Y	-0-		-0-
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	19	1	560	2	Y	-0-		-0-
BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10922 - 11084													
12	341 N	307	-0-	-34	-0-	24	1	283	2	Y	-0-		-0-
01	341 N	334	-0-	-7	-0-	14	1	320	2	Y	-0-		-0-
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	2	Y	-0-		-0-
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	1	1	343	2	Y	-0-		-0-
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	8	1	326	2	Y	-0-		-0-
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	11	1	339	2	Y	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
LAURENCE, R.A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10842 - 10994														
M O	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
12	1085 N	1055	-0-	-30	-0-	82	1	973	2	Y	-0-			-0-
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	47	1	1054	2	Y	-0-			-0-
02	954 N	954	-0-	-0-	-0-	47	1	907	2	Y	-0-			-0-
03	1054 N	942	-0-	-112	-0-	4	1	938	2	Y	-0-			-0-
04	1080 N	1002	-0-	-78	-0-	24	1	978	2	Y	-0-			-0-
05	1054 N	1035	-0-	-19	-0-	33	1	1002	2	Y	-0-			-0-

CARPENTER, MABEL ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 163680 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9197 - 9716														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EASTERLING WELL #: 3 RRCID -> 164879 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11344 - 11398														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10790 - 10878														
12	2480 N	1995	-0-	-485	-0-	154	1	1841	2	Y	-0-			-0-
01	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	90	1	2025	2	Y	-0-			-0-
02	1876 N	1636	-0-	-240	-0-	81	1	1555	2	Y	-0-			-0-
03	1984 N	1810	-0-	-174	-0-	7	1	1803	2	Y	-0-			-0-
04	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	50	1	2012	2	Y	-0-			-0-
05	1798 N	1020	-0-	-778	-0-	33	1	987	2	Y	-0-			-0-

MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9799 - 10198														
12	914 N	914	-0-	-0-	-0-	71	1	843	2	Y	-0-			-0-
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	40	1	890	2	Y	-0-			-0-
02	672 N	554	-0-	-118	-0-	27	1	527	2	Y	-0-			-0-
03	987 N	987	-0-	-0-	-0-	4	1	983	2	Y	-0-			-0-
04	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	31	1	1271	2	Y	-0-			-0-
05	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	45	1	1356	2	Y	-0-			-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11170 - 11412														
12	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	192	1	2291	2	N	-0-			-0-
01	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	102	1	2303	2	N	-0-			-0-
02	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	115	1	2214	2	N	-0-			-0-
03	2480 N	2383	-0-	-97	-0-	10	1	2373	2	N	-0-			-0-
04	2340 N	2252	-0-	-88	-0-	54	1	2198	2	N	-0-			-0-
05	2573 N	2335	-0-	-238	-0-	75	1	2260	2	N	-0-			-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9596 - 9626														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
JACKSON, R. F. -B- WELL #: 3 RRCID -> 165548 COMPL. DATE 07/27/1997											TOTAL	DEPTH 11820	PERF.11480	- 11647
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
12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	62	1	734	2	Y	-0-			-0-
01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	32	1	719	2	Y	-0-			-0-
02	700 N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-			-0-
03	825 N	825	-0-	-0-	-0-	3	1	822	2	Y	-0-			-0-
04	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	26	1	1042	2	Y	-0-			-0-
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	29	1	876	2	Y	-0-			-0-
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997											TOTAL	DEPTH 10950	PERF.10643	- 10738
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004											TOTAL	DEPTH 11200	PERF. 9268	- 9787
12	930 N	926	-0-	-4	-0-	72	1	854	2	Y	-0-			-0-
01	930 N	914	-0-	-16	-0-	39	1	875	2	Y	-0-			-0-
02	840 N	832	-0-	-8	-0-	41	1	791	2	Y	-0-			-0-
03	930 N	920	-0-	-10	-0-	4	1	916	2	Y	-0-			-0-
04	896 N	896	-0-	-0-	-0-	22	1	874	2	Y	-0-			-0-
05	930 N	918	-0-	-12	-0-	30	1	888	2	Y	-0-			-0-
MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997											TOTAL	DEPTH 11675	PERF.11259	- 11446
12	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	103	1	1224	2	N	-0-			-0-
01	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	49	1	1092	2	N	-0-	1	8	-0-
						1	9							
02	952 N	889	-0-	-63	-0-	44	1	845	2	N	-0-			-0-
03	1054 N	523	-0-	-531	-0-	2	1	521	2	N	-0-			-0-
04	1020 N	938	-0-	-82	-0-	23	1	915	2	N	-0-			-0-
05	992 N	859	-0-	-133	-0-	28	1	831	2	N	-0-			-0-
LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997											TOTAL	DEPTH 11175	PERF.10770	- 10930
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	27	-0-	27	27	27	2			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-			-0-
05	T. A.	1	-0-	1	28	1	2			Y	-0-			-0-
CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998											TOTAL	DEPTH 11247	PERF. 9226	- 11114
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	8	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																	
THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11094 - 11284																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	01	984 N	984	-0-	-0-	-0-	76	1	908	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	03	1023 N	919	-0-	-104	-0-	39	1	880	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	05	924 N	924	-0-	-0-	-0-	46	1	878	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
		979 N	979	-0-	-0-	-0-	4	1	975	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
		941 N	941	-0-	-0-	-0-	23	1	918	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	33	1	1004	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9866 - 9910																	
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 3 RRCID -> 168083 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11348 - 11476																	
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	167					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	03	167 X	-0-	-0-	-167	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
QUINN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168101 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10202 - 10218																	
12	01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	133	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	05	140 N	130	-0-	-10	-0-	6	1	124	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
		155 N	140	-0-	-15	-0-	1	1	139	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
		150 N	143	-0-	-7	-0-	3	1	140	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
		155 N	140	-0-	-15	-0-	5	1	135	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
ROTHERMEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 168470 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4440 - 4966																	
12	01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
LITTLE, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 168625 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9198 - 10036																	
12	01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
JACKSON, R.F. "A" WELL #: 4 RRCID -> 168865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF.10345 - 10476																	
12	01	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	112	1	1335	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	03	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	59	1	1332	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	05	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	57	1	1106	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	5	1	1293	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	31	1	1269	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	40	1	1205	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11005 - 11148														
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
12	744 N	703	-0-	-41	-0-	54	1	649	2	N	-0-			-0-
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	32	1	732	2	N	-0-			-0-
02	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	80	1	1549	2	N	-0-			-0-
03	717 N	717	-0-	-0-	-0-	3	1	714	2	N	-0-			-0-
04	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	25	1	1013	2	N	-0-			-0-
05	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	50	1	1491	2	N	-0-			-0-
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10740 - 10869														
12	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	148	1	1759	2	Y	-0-			-0-
01	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	101	1	2271	2	Y	-0-			-0-
02	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	84	1	1615	2	Y	-0-			-0-
03	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	8	1	1910	2	Y	-0-			-0-
04	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	46	1	1879	2	Y	-0-			-0-
05	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	62	1	1871	2	Y	-0-			-0-
HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10862														
12	1178 N	104	-0-	-1074	-0-	8	1	96	2	Y	-0-			-0-
01	1085 N	54	-0-	-1031	-0-	2	1	52	2	Y	-0-			-0-
02	812 N	386	-0-	-426	-0-	19	1	367	2	Y	-0-			-0-
03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	3	1	757	2	Y	-0-			-0-
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	9	1	369	2	Y	-0-			-0-
05	434 N	89	-0-	-345	-0-	3	1	86	2	Y	-0-			-0-
SMYTHE, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 170481 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9995 - 10100														
12	155 N	120	-0-	-35	-0-	9	1	110	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	266	2	Y	-0-			-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	2	Y	-0-			-0-
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-			-0-
04	180 N	124	-0-	-56	-0-	3	1	115	2	Y	5	5	8	-0-
						6	9							
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 171509 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10722 - 10872														
12	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	162	1	1931	2	Y	4	4	8	-0-
						4	9							
01	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	87	1	1966	2	Y	5	5	8	-0-
						6	9							
02	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	87	1	1670	2	Y	10	10	8	-0-
						11	9							
03	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	8	1	1993	2	Y	7	7	8	-0-
						8	9							
04	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	45	1	1837	2	Y	16	16	8	-0-
						18	9							
05	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	63	1	1880	2	Y	4	4	8	-0-
						4	9							

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 173798 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10906 - 10990															
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		
12	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	88	1	1043	2	Y	-0-		-0-		
01	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	49	1	1109	2	Y	-0-		-0-		
02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	52	1	995	2	Y	-0-		-0-		
03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	5	1	1158	2	Y	1	1 8	-0-		
						1	9								
04	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	27	1	1073	2	Y	1	1 8	-0-		
						1	9								
05	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	35	1	1039	2	Y	-0-		-0-		
KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10230 - 10280															
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	19	1	226	2	N	-0-		-0-		
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	2	N	-0-		-0-		
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	2	N	-0-		-0-		
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	1	1	225	2	N	-0-		-0-		
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	5	1	209	2	N	-0-		-0-		
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	7	1	214	2	N	-0-		-0-		
ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9912 - 9978															
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	Y	-0-		-0-		
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	2	Y	-0-		-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-		-0-		
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-		
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	Y	-0-		-0-		
HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11000 - 11143															
12	880 N	880	-0-	-0-	-0-	68	1	812	2	Y	-0-		-0-		
01	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	87	1	1963	2	Y	-0-		-0-		
02	910 N	910	-0-	-0-	-0-	45	1	865	2	Y	-0-		-0-		
03	868 N	781	-0-	-87	-0-	3	1	778	2	Y	-0-		-0-		
04	930 N	824	-0-	-106	-0-	20	1	804	2	Y	-0-		-0-		
05	961 N	146	-0-	-815	-0-	5	1	141	2	Y	-0-		-0-		
A. R. EASTERLING ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176748 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11318 - 11466															
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	28	1	339	2	Y	-0-		-0-		
01	434 N	319	-0-	-115	-0-	14	1	305	2	Y	-0-		-0-		
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	20	1	390	2	Y	-0-		-0-		
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	1	1	208	2	Y	-0-		-0-		
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	8	1	317	2	Y	-0-		-0-		
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	10	1	308	2	Y	-0-		-0-		
HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 10832															
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	2	Y	-0-		-0-		
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	2	Y	-0-		-0-		
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-		-0-		
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-		-0-		
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	Y	-0-		-0-		
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	97	2	Y	-0-		-0-		

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10530 - 11085														
M	0	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 AMT CODE AMT CODE BALANCE	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	105	1	1249	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	50	1	1131	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1148	N	1097	-0-	-51	-0-	54	1	1043	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	6	1	1359	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1140	N	958	-0-	-182	-0-	23	1	935	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	46	1	1369	2	Y	-0-	-0-	-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11320 - 11644														
12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	119	1	1422	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	54	1	1220	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	82	1	1575	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	6	1	1559	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1230	N	1020	-0-	-210	-0-	25	1	995	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	60	1	1813	2	N	-0-	-0-	-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326														
12	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	104	1	1235	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	57	1	1294	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1204	N	1175	-0-	-29	-0-	58	1	1117	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1333	N	1265	-0-	-68	-0-	5	1	1260	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1320	N	1143	-0-	-177	-0-	28	1	1115	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1302	N	1150	-0-	-152	-0-	37	1	1113	2	N	-0-	-0-	-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 3 RRCID -> 178944 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11126 PERF. 9256 - 9885														
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-	-0-	-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-	-0-	-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-	-0-	-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	N	-0-	-0-	-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	-0-	-0-	-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11010 - 11256														
12	1798	N	1691	-0-	-107	-0-	131	1	1560	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	69	1	1553	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1484	N	890	-0-	-594	-0-	44	1	846	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1705	N	1294	-0-	-411	-0-	5	1	1289	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	42	1	1694	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	55	1	1661	2	N	-0-	-0-	-0-

MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 179534 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9410 - 9539														
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9350 - 9996														
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	15	1	177	2	N	-0-	-0-	-0-
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	281	2	N	-0-	-0-	-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	N	-0-	-0-	-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	1	1	192	2	N	-0-	-0-	-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	4	1	177	2	N	-0-	-0-	-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	6	1	169	2	N	-0-	-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11133 - 11324														
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
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	29	1	350	2	Y	-0-			-0-
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	19	1	421	2	Y	-0-			-0-
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	19	1	373	2	Y	-0-			-0-
03	372 N	364	-0-	-8	-0-	1	1	363	2	Y	-0-			-0-
04	420 N	396	-0-	-24	-0-	10	1	386	2	Y	-0-			-0-
05	434 N	391	-0-	-43	-0-	13	1	378	2	Y	-0-			-0-
THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8939 - 9573														
12	1054 N	162	-0-	-892	-0-	13	1	149	2	Y	-0-			-0-
01	1054 N	268	-0-	-786	-0-	11	1	257	2	Y	-0-			-0-
02	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	51	1	976	2	Y	-0-			-0-
03	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	5	1	1231	2	Y	-0-			-0-
04	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	35	1	1405	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
05	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	41	1	1226	2	Y	-0-			-0-
MILES, C. A. WELL #: 6 RRCID -> 180147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11374 - 11483														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CROFT, M. V. WELL #: 3 RRCID -> 180148 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9104 - 9629														
12	846 N	846	-0-	-0-	-0-	65	1	781	2	N	-0-			-0-
01	940 N	940	-0-	-0-	-0-	40	1	900	2	N	-0-			-0-
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	44	1	856	2	N	-0-			-0-
03	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	5	1	1172	2	N	-0-			-0-
04	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	29	1	1167	2	N	-0-			-0-
05	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	40	1	1218	2	N	-0-			-0-
ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 11631 PERF.10588 - 10596														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
04	T. A.	687	-0-	687	688	17	1	670	2	Y	-0-			-0-
05	1491 X	803	-0-	-688	-0-	26	1	777	2	Y	-0-			-0-
SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11116 - 11264														
12	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	182	1	2168	2	Y	-0-			-0-
01	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	103	1	2318	2	Y	-0-			-0-
02	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	101	1	1953	2	Y	-0-			-0-
03	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	10	1	2403	2	Y	-0-			-0-
04	2100 N	2000	-0-	-100	-0-	48	1	1951	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
05	2170 N	1892	-0-	-278	-0-	61	1	1831	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																				
MAE B. VANCE GU WELL #: 6 RRCID -> 181010 COMPL. DATE 04/27/2004												TOTAL	DEPTH	11200	PERF.	9140 - 9811				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
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-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
LAURENCE, R. A.												WELL #:	7	RRCID -> 181072	COMPL. DATE 11/16/2000	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.	10874 - 10992
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	688	2	Y	-0-						-0-		
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	728	2	Y	-0-						-0-		
02	672 N	667	-0-	-5	-0-	-0-	33	1	634	2	Y	-0-						-0-		
03	744 N	701	-0-	-43	-0-	-0-	3	1	698	2	Y	-0-						-0-		
04	750 N	729	-0-	-21	-0-	-0-	18	1	711	2	Y	-0-						-0-		
05	769 N	769	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	744	2	Y	-0-						-0-		
SPENCE, RALPH												WELL #:	5	RRCID -> 181074	COMPL. DATE 12/17/2000	TOTAL	DEPTH	11100	PERF.	10734 - 10892
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	206	2	Y	-0-						-0-		
01	248 N	186	-0-	-62	-0-	-0-	8	1	178	2	Y	-0-						-0-		
02	224 N	92	-0-	-132	-0-	-0-	5	1	87	2	Y	-0-						-0-		
03	217 N	97	-0-	-120	-0-	-0-	97	2			Y	-0-						-0-		
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	187	2	Y	-0-						-0-		
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	320	2	Y	-0-						-0-		
BROWDER GAS UNIT												WELL #:	8	RRCID -> 181128	COMPL. DATE 01/18/2001	TOTAL	DEPTH	11406	PERF.	10870 - 11214
12	775 N	650	-0-	-125	-0-	-0-	50	1	600	2	Y	-0-						-0-		
01	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	1061	2	Y	-0-						-0-		
02	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1437	2	Y	-0-						-0-		
03	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	1748	2	Y	-0-						-0-		
04	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1274	2	Y	-0-	1	8				-0-		
							1	9												
05	883 N	883	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	855	2	Y	-0-						-0-		
FERGUSON GAS UNIT												WELL #:	5	RRCID -> 181130	COMPL. DATE 01/17/2001	TOTAL	DEPTH	11520	PERF.	11274 - 11304
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-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
PRESLEY SADLER GAS UNIT												WELL #:	7	RRCID -> 181522	COMPL. DATE 01/17/2001	TOTAL	DEPTH	11540	PERF.	10954 - 11166
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-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 5 RRCID -> 181546 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11257 - 11399													
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
12	682 N	673	-0-	-9	-0-	52	1	621	2	Y	-0-		-0-
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	27	1	601	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	29	1	552	2	Y	-0-		-0-
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	3	1	683	2	Y	-0-		-0-
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	16	1	650	2	Y	-0-		-0-
05	651 N	644	-0-	-7	-0-	21	1	623	2	Y	-0-		-0-

RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10956 - 11148													
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	27	1	326	2	Y	-0-		-0-
01	341 N	330	-0-	-11	-0-	14	1	316	2	Y	-0-		-0-
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	15	1	291	2	Y	-0-		-0-
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	1	1	321	2	Y	-0-		-0-
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	8	1	315	2	Y	-0-		-0-
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	11	1	341	2	Y	-0-		-0-

QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11148 - 11348													
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	34	1	399	2	Y	-0-		-0-
01	403 N	396	-0-	-7	-0-	17	1	379	2	Y	-0-		-0-
02	364 N	342	-0-	-22	-0-	17	1	325	2	Y	-0-		-0-
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	2	1	437	2	Y	-0-		-0-
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	11	1	427	2	Y	-0-		-0-
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	15	1	458	2	Y	-0-		-0-

NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181950 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9813 - 10380													
12	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	211	1	2520	2	N	19	19 8	4
						21	9						
01	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	112	1	2530	2	N	12	12 8	4
						13	9						
02	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	119	1	2285	2	N	19	19 8	4
						21	9						
03	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	11	1	2622	2	N	23	23 8	4
						25	9						
04	2250 N	1345	-0-	-905	-0-	32	1	1287	2	N	24	24 8	4
						26	9						
05	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	88	1	2637	2	N	7	7 8	4
						8	9						

EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182155 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11288 - 11518													
12	1953 N	1897	-0-	-56	-0-	147	1	1750	2	N	-0-		-0-
01	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	123	1	2760	2	N	-0-		-0-
02	2800 N	4157	-0-	1357	1357	205	1	3952	2	N	-0-		-0-
03	2791 N	1434	-0-	-1357	-0-	6	1	1428	2	N	-0-		-0-
04	2190 N	1633	-0-	-557	-0-	39	1	1594	2	N	-0-		-0-
05	2263 X	1515	-0-	-748	-0-	49	1	1466	2	N	-0-		-0-

CROFT, M. V. WELL #: 4 RRCID -> 182257 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10802 - 10902													
12	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	120	1	1436	2	N	-0-		-0-
01	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	95	1	2149	2	N	-0-		-0-
02	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	74	1	1422	2	N	-0-		-0-
03	1550 N	1438	-0-	-112	-0-	6	1	1432	2	N	-0-		-0-
04	1830 N	1440	-0-	-390	-0-	35	1	1405	2	N	-0-		-0-
05	1643 N	1486	-0-	-157	-0-	48	1	1438	2	N	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9125 - 9701														
M 0	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		
12	5580 X	4831	-0-	-749	-0-	567 1	2376 2	1874 5	14 9	Y	13	13 8	-0-	
01	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	639 1	3249 2	1885 5	18 9	Y	16	16 8	-0-	
02	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	536 1	2030 2	1441 5	12 9	Y	11	11 8	-0-	
03	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	674 1	4058 2	1495 5	15 9	Y	14	14 8	-0-	
04	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	593 1	2782 2	1571 5	3 9	Y	3	3 8	-0-	
05	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	676 1	4013 2	1405 5	1 9	Y	1	1 8	-0-	
SMYTHE, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 182748 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11142 - 11286														
12	837 N	658	-0-	-179	-0-	51 1	607 2	29 1	652 2	Y	-0-		-0-	
01	744 N	681	-0-	-63	-0-	29 1	652 2	30 1	587 2	Y	-0-		-0-	
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	30 1	587 2	3 1	683 2	Y	-0-		-0-	
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	3 1	683 2	1 9		Y	1	1 8	-0-	
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	16 1	667 2	1 9		Y	1	1 8	-0-	
05	682 N	606	-0-	-76	-0-	20 1	586 2			Y	-0-		-0-	
SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11268 PERF. 9191 - 9836														
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2 1	20 2	1 1	15 2	Y	-0-		-0-	
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	1 1	26 2	Y	-0-		-0-	
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	1 1	26 2			Y	-0-		-0-	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-	
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1 1	34 2			Y	-0-		-0-	
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2				Y	-0-		-0-	
VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10659 - 10807														
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-	
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-	
02	924 N	349	-0-	-575	-0-	17 1	332 2	3 1	828 2	Y	-0-		-0-	
03	831 N	831	-0-	-0-	-0-	68 1	2769 2	1 9		Y	1	1 8	-0-	
04	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	74 1	2215 2			Y	-0-		-0-	
05	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-								-0-	
EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 183682 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11140 - 11200														
12	1271 N	968	-0-	-303	-0-	75 1	893 2	47 1	1056 2	N	-0-		-0-	
01	1116 N	1104	-0-	-12	-0-	47 1	1056 2	1 9		N	1	1 8	-0-	
02	1036 N	872	-0-	-164	-0-	43 1	829 2	4 1	959 2	N	-0-		-0-	
03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	21 1	870 2	29 1	875 2	N	-0-		-0-	
04	1080 N	891	-0-	-189	-0-						-0-		-0-	
05	961 N	904	-0-	-57	-0-						-0-		-0-	
PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 183918 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10709 - 10789														
12	1054 N	920	-0-	-134	-0-	71 1	849 2	35 1	792 2	Y	-0-		-0-	
01	930 N	827	-0-	-103	-0-	22 1	415 2	1 1	273 2	Y	-0-		-0-	
02	812 N	437	-0-	-375	-0-	1 1		5 2		Y	-0-		-0-	
03	930 N	274	-0-	-656	-0-					Y	-0-		-0-	
04	810 N	5	-0-	-805	-0-					Y	-0-		-0-	
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-		-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 9124 - 11029															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	C CODE	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	310 N	286	-0-		-24	-0-			22 1	264 2	Y	-0-			-0-
01	310 N	280	-0-		-30	-0-			12 1	268 2	Y	-0-			-0-
02	280 N	256	-0-		-24	-0-			13 1	243 2	Y	-0-			-0-
03	291 N	291	-0-		-0-	-0-			1 1	290 2	Y	-0-			-0-
04	291 N	291	-0-		-0-	-0-			7 1	284 2	Y	-0-			-0-
05	299 N	299	-0-		-0-	-0-			10 1	289 2	Y	-0-			-0-

RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 11560 PERF. 11130 - 11292															
12	186 N	128	-0-		-58	-0-			10 1	118 2	Y	-0-			-0-
01	217 N	107	-0-		-110	-0-			5 1	102 2	Y	-0-			-0-
02	140 N	1	-0-		-139	-0-			1 2		Y	-0-			-0-
03	124 N	1	-0-		-123	-0-			1 2		Y	-0-			-0-
04	156 N	156	-0-		-0-	-0-			4 1	152 2	Y	-0-			-0-
05	387 N	387	-0-		-0-	-0-			12 1	375 2	Y	-0-			-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 10842 - 11129															
12	1109 N	1109	-0-		-0-	-0-			86 1	1023 2	Y	-0-			-0-
01	1159 N	1159	-0-		-0-	-0-			49 1	1110 2	Y	-0-			-0-
02	1036 N	1029	-0-		-7	-0-			51 1	978 2	Y	-0-			-0-
03	1169 N	1169	-0-		-0-	-0-			5 1	1164 2	Y	-0-			-0-
04	1149 N	1149	-0-		-0-	-0-			28 1	1120 2	Y	1	1 8		-0-
									1 9						
05	1161 N	1161	-0-		-0-	-0-			37 1	1124 2	Y	-0-			-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 10985 - 11119															
12	1526 N	1526	-0-		-0-	-0-			118 1	1408 2	Y	-0-			-0-
01	1501 N	1501	-0-		-0-	-0-			64 1	1437 2	Y	-0-			-0-
02	1340 N	1340	-0-		-0-	-0-			66 1	1274 2	Y	-0-			-0-
03	1514 N	1514	-0-		-0-	-0-			6 1	1508 2	Y	-0-			-0-
04	1512 N	1512	-0-		-0-	-0-			36 1	1476 2	Y	-0-			-0-
05	1504 N	1504	-0-		-0-	-0-			48 1	1456 2	Y	-0-			-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11124 PERF. 10754 - 10861															
12	1457 N	1439	-0-		-18	-0-			111 1	1328 2	Y	-0-			-0-
01	1426 N	1366	-0-		-60	-0-			58 1	1308 2	Y	-0-			-0-
02	1212 N	1212	-0-		-0-	-0-			60 1	1152 2	Y	-0-			-0-
03	1395 N	1364	-0-		-31	-0-			6 1	1358 2	Y	-0-			-0-
04	1320 N	1301	-0-		-19	-0-			31 1	1270 2	Y	-0-			-0-
05	1393 N	1393	-0-		-0-	-0-			45 1	1348 2	Y	-0-			-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 184929 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF. 10744 - 10894															
12	1333 N	1270	-0-		-63	-0-			98 1	1172 2	N	-0-			-0-
01	1502 N	1502	-0-		-0-	-0-			64 1	1438 2	N	-0-			-0-
02	1176 N	1031	-0-		-145	-0-			51 1	980 2	N	-0-			-0-
03	1271 N	1247	-0-		-24	-0-			5 1	1242 2	N	-0-			-0-
04	1320 N	1203	-0-		-117	-0-			29 1	1174 2	N	-0-			-0-
05	1240 N	1240	-0-		-0-	-0-			40 1	1200 2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																				
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184937 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11000 - 11266																				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
12	806 N	568	-0-	-238	-0-	44	1		524	2	N		-0-					-0-		
01	837 N	658	-0-	-179	-0-	28	1		630	2	N		-0-					-0-		
02	924 N	675	-0-	-249	-0-	33	1		642	2	N		-0-					-0-		
03	558 N	547	-0-	-11	-0-	2	1		545	2	N		-0-					-0-		
04	630 N	583	-0-	-47	-0-	14	1		569	2	N		-0-					-0-		
05	744 N	663	-0-	-81	-0-	21	1		642	2	N		-0-					-0-		

MUSE-TUCKER												WELL #:	3	RRCID ->	185046	COMPL. DATE	09/05/2001	TOTAL DEPTH	11816	PERF.11542 - 11680
12	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	137	1		1627	2	N		-0-					-0-		
01	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	87	1		1960	2	N		-0-					-0-		
02	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	88	1		1693	2	N		-0-					-0-		
03	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	8	1		1864	2	N		1		1 8			-0-		
						1	9													
04	1980 N	1552	-0-	-428	-0-	37	1		1515	2	N		-0-					-0-		
05	1984 N	1652	-0-	-332	-0-	53	1		1599	2	N		-0-					-0-		

BURLESON-MCBAY GU												WELL #:	6	RRCID ->	185277	COMPL. DATE	09/21/2001	TOTAL DEPTH	11670	PERF.10010 - 11419
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	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2				N		-0-					-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-		

DUKE, FLOYD												WELL #:	4	RRCID ->	187565	COMPL. DATE	01/30/2002	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11139 - 11343
12	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	96	1		1146	2	N		-0-					-0-		
01	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	69	1		1551	2	N		-0-					-0-		
02	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	67	1		1297	2	N		-0-					-0-		
03	1240 N	1228	-0-	-12	-0-	5	1		1223	2	N		-0-					-0-		
04	1560 N	1258	-0-	-302	-0-	30	1		1228	2	N		-0-					-0-		
05	1519 N	1449	-0-	-70	-0-	47	1		1402	2	N		-0-					-0-		

MUSE-DUKE												WELL #:	4	RRCID ->	188000	COMPL. DATE	03/02/2002	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11337 - 11522
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-		

CLIFTON, ARTHUR												WELL #:	4	RRCID ->	191278	COMPL. DATE	08/10/2002	TOTAL DEPTH	11850	PERF. 9948 - 11548
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	17	1		199	2	Y		-0-					-0-		
01	186 N	163	-0-	-23	-0-	7	1		156	2	Y		-0-					-0-		
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7	1		132	2	Y		-0-					-0-		
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	1	1		144	2	Y		-0-					-0-		
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	4	1		142	2	Y		-0-					-0-		
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	5	1		157	2	Y		-0-					-0-		

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9148 - 9402															
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	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 10925															
12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	65	1	773	2	Y	3	3	8		-0-
						3	9								
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	41	1	932	2	Y	1	1	8		-0-
						1	9								
02	952 N	952	-0-	-0-	-0-	47	1	905	2	Y	-0-				-0-
03	837 N	566	-0-	-271	-0-	2	1	562	2	Y	2	2	8		-0-
						2	9								
04	840 N	796	-0-	-44	-0-	19	1	774	2	Y	3	3	8		-0-
						3	9								
05	868 N	792	-0-	-76	-0-	25	1	766	2	Y	1	1	8		-0-
						1	9								
ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9122 - 10834															
12	6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	781	1	4227	2	Y	24	24	8		-0-
						1917	5	26	9						
01	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	709	1	2870	2	Y	23	23	8		-0-
						1690	5	25	9						
02	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	734	1	4049	2	Y	15	15	8		-0-
						1663	5	17	9						
03	6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	772	1	4232	2	Y	24	24	8		-0-
						1525	5	26	9						
04	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	684	1	2798	2	Y	3	3	8		-0-
						1104	5	3	9						
05	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	678	1	2350	2	Y	1	1	8		-0-
						1207	5	1	9						
CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 10841															
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-				-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	Y	-0-				-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	-0-				-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	1	1	198	2	Y	-0-				-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	4	1	176	2	Y	-0-				-0-
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	6	1	169	2	Y	-0-				-0-
STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204449 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 10837 - 11002															
12	1302 N	905	-0-	-397	-0-	70	1	835	2	Y	-0-				-0-
01	1209 N	790	-0-	-419	-0-	34	1	756	2	Y	-0-				-0-
02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	39	1	754	2	Y	-0-				-0-
03	899 N	825	-0-	-74	-0-	3	1	822	2	Y	-0-				-0-
04	893 N	893	-0-	-0-	-0-	22	1	871	2	Y	-0-				-0-
05	975 N	975	-0-	-0-	-0-	31	1	944	2	Y	-0-				-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4774 - 5093													
M	0	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
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CROFT, M.V. WELL #: 5 RRCID -> 205613 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9039 - 10662													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 7 RRCID -> 220693 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11468 PERF.11101 - 11264													
12		918 N	918	-0-	-0-	-0-	71	1	847	2	Y	-0-	-0-
01		904 N	904	-0-	-0-	-0-	38	1	866	2	Y	-0-	-0-
02		812 N	797	-0-	-15	-0-	39	1	758	2	Y	-0-	-0-
03		899 N	896	-0-	-3	-0-	4	1	892	2	Y	-0-	-0-
04		870 N	730	-0-	-140	-0-	18	1	712	2	Y	-0-	-0-
05		868 N	820	-0-	-48	-0-	26	1	794	2	Y	-0-	-0-
JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131													
12		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	82	1	976	2	Y	-0-	-0-
01		598 N	598	-0-	-0-	-0-	25	1	573	2	Y	-0-	-0-
02		476 N	-0-	-0-	-476	-0-				1	Y	1 8	-0-
03		788 N	788	-0-	-0-	-0-	3	1	785	2	Y	-0-	-0-
04		971 N	971	-0-	-0-	-0-	23	1	947	2	Y	1 8	-0-
							1	9					
05		958 N	958	-0-	-0-	-0-	31	1	927	2	Y	-0-	-0-
RENFR0E, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 221715 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10866 - 11042													
12		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	110	1	1315	2	N	-0-	-0-
01		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	61	1	1366	2	N	-0-	-0-
02		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	63	1	1207	2	N	-0-	-0-
03		1426 N	1283	-0-	-143	-0-	5	1	1278	2	N	-0-	-0-
04		1380 N	1341	-0-	-39	-0-	32	1	1309	2	N	-0-	-0-
05		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	47	1	1399	2	N	-0-	-0-
SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 14282 PERF.11083 - 14138													
12		3007 X	2743	-0-	-264	-0-	212	1	2530	2	N	1 8	-0-
							1	9					
01		3007 X	2841	-0-	-166	-0-	121	1	2719	2	N	1 8	-0-
							1	9					
02		2716 X	2277	-0-	-439	-0-	112	1	2163	2	N	2 8	-0-
							2	9					
03		2914 X	2645	-0-	-269	-0-	11	1	2632	2	N	2 8	-0-
							2	9					
04		2760 X	2416	-0-	-344	-0-	58	1	2356	2	N	2 8	-0-
							2	9					
05		2852 X	2795	-0-	-57	-0-	90	1	2704	2	N	1 8	-0-
							1	9					

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 232480 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11119 - 15060														
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	BALANCE	
12	3193 X	3032	-0-	-161	-0-	235	1	2797	2	N	-0-		-0-	
01	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	153	1	3447	2	N	1	8	-0-	
						1	9							
02	2884 X	1992	-0-	-892	-0-	98	1	1894	2	N	-0-		-0-	
03	3038 X	2372	-0-	-666	-0-	10	1	2362	2	N	-0-		-0-	
04	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	79	1	3198	2	N	-0-		-0-	
05	3224 X	3032	-0-	-192	-0-	98	1	2934	2	N	-0-		-0-	
V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259909 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11725 - 15533														
12	4092 X	3347	-0-	-745	-0-	259	1	3088	2	Y	-0-		-0-	
01	4092 X	3944	-0-	-148	-0-	168	1	3773	2	Y	3	8	-0-	
						3	9							
02	3136 X	2762	-0-	-374	-0-	136	1	2626	2	Y	-0-		-0-	
03	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	16	1	3964	2	Y	-0-		-0-	
04	3360 X	2711	-0-	-649	-0-	65	1	2646	2	Y	-0-		-0-	
05	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	120	1	3622	2	Y	-0-		-0-	
LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267789 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11076 - 15889														
12	4309 X	3761	-0-	-548	-0-	291	1	3470	2	N	-0-		103	
01	4309 X	3692	-0-	-617	-0-	157	1	3535	2	N	-0-		103	
02	3696 X	2945	-0-	-751	-0-	145	1	2800	2	N	-0-		103	
03	3999 X	1655	-0-	-2344	-0-	7	1	1648	2	N	-0-		103	
04	3780 X	2518	-0-	-1262	-0-	61	1	2457	2	N	-0-		103	
*05	3751 X	2187	-0-	-1564	-0-	70	1	2117	2	N	-0-	103	7	
VANCE-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267796 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11220 - 16601														
12	6789 X	5281	-0-	-1508	-0-	408	1	4865	2	Y	7	7	8	
						8	9						-0-	
01	7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	310	1	6977	2	Y	4	4	8	
						4	9						-0-	
02	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	300	1	5784	2	Y	9	9	8	
						10	9						-0-	
03	7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	29	1	6983	2	Y	8	8	8	
						9	9						-0-	
04	6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	161	1	6530	2	Y	15	15	8	
						17	9						-0-	
05	5828 X	5530	-0-	-298	-0-	178	1	5348	2	Y	4	4	8	
						4	9						-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY 386310 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318														
SIMON "B" WELL #: 1														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 077134 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11198 - 11317														
12	2604 N	2193	-0-	-411	-0-	2193	2			N	-0-		-0-	
01	2232 N	2140	-0-	-92	-0-	2139	2	1	9	N	1	1	8	
02	2100 N	2009	-0-	-91	-0-	2009	2			N	-0-		-0-	
03	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-		-0-	
04	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-		-0-	
05	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-		-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11188 - 11121															
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-			-0-
01	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-			-0-
02	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-			-0-
03	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-			-0-
04	918 N	918	-0-	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-			-0-
05	955 N	955	-0-	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-			-0-

EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11628 - 11676															
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-			-0-
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-			-0-
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-			-0-
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-			-0-
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-			-0-
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-			-0-

JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11050 - 11107															
12	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-			-0-
01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-			-0-
02	977 N	977	-0-	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-			-0-
03	1426 N	1095	-0-	-331	-0-	-0-	1094	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	1050 N	944	-0-	-106	-0-	-0-	944	2			N	-0-			-0-
05	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-			-0-

ALLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100727 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9758 - 9982															
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIMON "B" WELL #: 2 RRCID -> 102189 COMPL. DATE 08/19/1982 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11128 - 11209															
12	3658 X	3098	-0-	-560	-0-	-0-	3096	2	2	9	N	2	2	8	-0-
01	3658 X	2836	-0-	-822	-0-	-0-	2834	2	2	9	N	2	2	8	-0-
02	3304 X	2796	-0-	-508	-0-	-0-	2796	2			N	-0-			-0-
03	3596 X	3066	-0-	-530	-0-	-0-	3065	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	3480 X	2990	-0-	-490	-0-	-0-	2988	2	2	9	N	2	2	8	-0-
05	3100 X	2862	-0-	-238	-0-	-0-	2861	2	1	9	N	1	1	8	-0-

FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145															
12	1240 N	1106	-0-	-134	-0-	-0-	1106	2			N	-0-			-0-
01	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-			-0-
02	1708 N	656	-0-	-1052	-0-	-0-	656	2			N	-0-			-0-
03	1116 N	636	-0-	-480	-0-	-0-	634	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04	1350 N	556	-0-	-794	-0-	-0-	556	2			N	-0-			-0-
05	713 N	628	-0-	-85	-0-	-0-	628	2			N	-0-			-0-

SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093															
12	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-			25
01	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-			25
02	700 X	117	-0-	-583	-0-	-0-	117	2			N	-0-			25
03	775 X	-0-	-0-	-775	-0-	-0-					N	-0-			25
04	750 X	-0-	-0-	-750	-0-	-0-					N	-0-			25
05	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-			25

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
CHAMBERS, O. W. WELL #: 2											RRCID -> 244058	COMPL. DATE 10/21/2008	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 7898	- 10912	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	372 N	243	-0-	-129	-0-	243	2			N	-0-					-0-
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
02	280 N	189	-0-	-91	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	362	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	660 N	660	-0-	-0-	-0-	659	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	520	2	6	9	N	5	5	8			-0-

JONES "J"				WELL #: 3	RRCID -> 244954	COMPL. DATE 11/15/2008	TOTAL DEPTH 11370	PERF. 11040	- 11167							
12	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
03	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
04	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
05	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082 KOTT				WELL #: 2	RRCID -> 181726	COMPL. DATE 02/12/2001	TOTAL DEPTH 11250	PERF. 10888	- 11105							
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	28	1	599	2	N	-0-					64
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	27	1	579	2	N	-0-					64
02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	30	1	641	2	N	-0-					64
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	34	1	725	2	N	-0-					64
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	34	1	718	2	N	-0-					64
05	744 N	477	-0-	-267	-0-	21	1	456	2	N	-0-					64

OAKES, C.W. ESTATE				WELL #: 3	RRCID -> 209539	COMPL. DATE 01/04/2021	TOTAL DEPTH 11400	PERF. 9784	- 10959							
12	2697 X	2067	-0-	-630	-0-	2067	2			N	-0-					120
01	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					120
02	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					120
03	2077 N	2006	-0-	-71	-0-	2006	2			N	-0-					120
04	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					120
05	3100 N	3402	-0-	302	-0-	302	2			N	-0-					120

CARLSON, JACK				WELL #: 2	RRCID -> 227154	COMPL. DATE 01/27/2007	TOTAL DEPTH 11800	PERF. 10497	- 11297							
12	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					83
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					83
02	756 N	308	-0-	-448	-0-	308	2			N	-0-					83
03	930 N	689	-0-	-241	-0-	689	2			N	-0-					83
04	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					83
05	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					83

MCCLARAN, J. C.				WELL #: 3	RRCID -> 228229	COMPL. DATE 07/20/2022	TOTAL DEPTH 11390	PERF. 9809	- 10973							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE						
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082																
OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 241809 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10576 - 11728																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					70
01	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-					70
02	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-					70
03	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			N	-0-					70
04	3120 X	2399	-0-	-721	-0-	2399	2			N	-0-					70
05	3224 X	2516	-0-	-708	-0-	2516	2			N	-0-					70

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 11614																
12	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					32
01	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					32
02	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					32
03	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					32
04	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					32
05	2697 N	2194	-0-	-503	-0-	2194	2			N	-0-					32

VALENCE OPERATING COMPANY 881167 SCHULTZ "E" WELL #: 1 RRCID -> 091951 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11225 - 11274																
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-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.	1355	-0-	1355	1355	1355	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	680	-0-	680	2035	680	2			Y	-0-					-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 9 RRCID -> 182947 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11689 PERF. 9534 - 11448																
12	5394 X	1605	-0-	-3789	-0-	1605	2			Y	-0-					-0-
01	3751 X	1848	-0-	-1903	-0-	1848	2			Y	-0-					-0-
02	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			Y	-0-					-0-
03	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			Y	-0-					-0-
04	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-
05	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, NE. (COTTON VALLEY) 70796 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY 386310 GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069388 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12288 - 12387																
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 085490 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12424 - 12528																
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, NE. (COTTON VALLEY)//CONT.// 70796 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 088497 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11198 - 12546														
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
12	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-			-0-
01	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1782	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	1120 N	1078	-0-	-42	-0-	1078	2			N	-0-			-0-
03	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-			-0-
04	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-			-0-
05	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-			-0-
J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185941 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 11477														
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PETEY WISEBAKER (GLEN ROSE "G") 70878 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368														
VAUGHN, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 118040 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10234 - 10248														
12	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	792	1	1815	2	N	49	175	1	22
						54	9							
01	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	848	1	1670	2	N	52	73	1	1
						57	9							
02	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	819	1	1444	2	N	161			162
						177	9							
03	2666 N	2139	-0-	-527	-0-	240	1	1790	2	N	99	189	1	72
						109	9							
04	2490 N	2042	-0-	-448	-0-	224	1	1766	2	N	47			119
						52	9							
05	2697 N	2487	-0-	-210	-0-	633	1	1803	2	N	46			165
						51	9							
PICKTON (BACON LIME) 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880														
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 036841 COMPL. DATE 02/16/1945 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7895 - 7905														
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-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 26 RRCID -> 036843 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7918 - 7923														
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-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 27 RRCID -> 036844 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7919 - 7927														
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-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880														
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 28 RRCID -> 036845 COMPL. DATE 06/01/1949 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7942 - 7949														
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 M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
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-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 34 RRCID -> 036846 COMPL. DATE 03/17/1950 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7900 - 7905														
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-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 40 RRCID -> 036847 COMPL. DATE 10/10/1946 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7906 - 7913														
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-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 71 RRCID -> 036852 COMPL. DATE 04/04/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7940 - 7945														
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-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 76 RRCID -> 036853 COMPL. DATE 06/12/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7979 - 7987														
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-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 77 RRCID -> 036854 COMPL. DATE 05/30/1950 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7914 - 7925														
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-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 78 RRCID -> 036855 COMPL. DATE 07/07/1950 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 7950 - 7972														
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-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880														
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 96 RRCID -> 036858 COMPL. DATE 03/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7945 - 7971														
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 M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
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-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 99 RRCID -> 037595 COMPL. DATE 04/05/1952 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7924 - 7929														
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-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 154 RRCID -> 038494 COMPL. DATE 04/17/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7719 - 7728														
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-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 74 RRCID -> 045663 COMPL. DATE 02/12/1950 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7946 - 7965														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	195	195 1		143
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
PECKTON PROJECT UNIT WELL #: 143 RRCID -> 046578 COMPL. DATE 04/07/1951 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7844 - 7860														
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-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 30 RRCID -> 047898 COMPL. DATE 09/20/1949 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7929 - 7934														
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-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 166 RRCID -> 054513 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7834 - 7860														
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-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE											CNTY: HOPKINS							
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880																		
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 111 RRCID -> 054514 COMPL. DATE 04/12/1951 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7845 - 7875																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
05	STG WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 127 RRCID -> 054516 COMPL. DATE 04/15/1951 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7845 - 7885																		
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-
05	STG WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 138 RRCID -> 054517 COMPL. DATE 09/12/1951 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7774 - 7784																		
12	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 141 RRCID -> 054518 COMPL. DATE 02/10/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7720 - 7732																		
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-
05	STG WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 45 RRCID -> 057171 COMPL. DATE 04/11/1945 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7885 - 7903																		
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-
05	STG WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 89 RRCID -> 057172 COMPL. DATE 08/24/1950 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7882 - 7900																		
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-
05	STG WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 94 RRCID -> 057173 COMPL. DATE 11/27/1950 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7902 - 7930																		
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-
05	STG WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PICKTON (BACON LIME)		//CONT.//		71356 333	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HOPKINS									
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880														
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		100	RRCID -> 057174		COMPL. DATE 03/19/1952		TOTAL DEPTH 7882		PERF. 7870 - 7880							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		120	RRCID -> 058172		COMPL. DATE 07/10/1951		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7823 - 7830							
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
PINE OAK CREEK, N. (BOSSIER)		71624 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE										
HILCORP ENERGY COMPANY		386310																
GILLIAM "B"		WELL #:		1	RRCID -> 113473		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 11459 - 11663							
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
GILLIAM "C"		WELL #:		1	RRCID -> 117288		COMPL. DATE 04/22/1985		TOTAL DEPTH 11870		PERF. 11525 - 11760							
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
POKEY (PETTIT)		72170 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE										
VISTA RESOURCES LLC		100139																
SCHARFF GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 251747		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 10140		PERF. 6965 - 6970							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
POKEY (TRAVIS PEAK)		72170 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE										
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903																
VANCE, MAE B. "A"		WELL #:		3	RRCID -> 179692		COMPL. DATE 01/30/2023		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 7170 - 7182							
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	T. A.	850	-0-	-0-	850	850	3	1	847	2	Y	-0-						-0-
04	T. A.	442	-0-	-0-	442	1292	11	1	431	2	Y	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1292					Y	-0-						-0-

POKEY (TRAVIS PEAK) SUGAR ENTERPRISES, LLC VANCE, MAE B.														CNTY: LIMESTONE	
//CONT.// 72170 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
828356															
WELL #: 1 RRCID -> 015645 COMPL. DATE 09/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7247 - 7252															
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	
12	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-			-0-	
01	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-			-0-	
02	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-			-0-	
03	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-			-0-	
04	1980 X	1810	-0-	-170	-0-	1810	2			N	-0-			-0-	
05	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT			-0-	
POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MCCLINTIC, JAMES W. GAS UNIT														CNTY: LIMESTONE	
72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
220903															
WELL #: 1 RRCID -> 159208 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7189 - 7202															
12	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	396	1	4716	2	Y	3	3 8		6	
01	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	216	1	4867	2	Y	1	1 8		6	
02	4592 X	4560	-0-	-32	-0-	225	1	4332	2	Y	3	3 8		6	
03	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	21	1	5060	2	Y	11	11 8		6	
04	4920 X	4884	-0-	-36	-0-	117	1	4756	2	Y	10	10 8		6	
05	5084 X	5034	-0-	-50	-0-	162	1	4870	2	Y	2	2 8		6	
ARCHER, A. E.															
WELL #: 1 RRCID -> 160810 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7280 - 7292															
12	3100 X	3089	-0-	-11	-0-	239	1	2849	2	Y	1	1 8		-0-	
01	3534 X	895	-0-	-2639	-0-	38	1	857	2	Y	-0-			-0-	
02	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	190	1	3666	2	Y	-0-			-0-	
03	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	19	1	4582	2	Y	-0-			-0-	
04	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	94	1	3807	2	Y	-0-			-0-	
05	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	109	1	3286	2	Y	-0-			-0-	
WILD TURKEY															
WELL #: 2 RRCID -> 168081 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7324 - 7336															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
BATES, LUTHER															
WELL #: 1 RRCID -> 169956 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7324 - 7336															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

POKEY (TRAVIS PEAK UPPER)				72170 900	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LIMESTONE			
VISTA RESOURCES LLC				100139												
MASTERS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	241205	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL	DEPTH	11463	PERF.	7218 - 11324		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
12	1240 #	1090	-0-	-150	-0-	1090	2			N	-0-			97		
01	1240 #	1234	-0-	-6	-0-	1234	2			N	-0-			97		
02	1036 N	788	-0-	-248	-0-	788	2			N	-0-			97		
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97		
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97		
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97		
POKEY (RODESSA B)				72710 401	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903												
SMYTHE GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	290426	COMPL. DATE	07/11/2015	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.	6567 - 6580		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
IMAGERY EXPLORATION, INC.				422898												
MILLER				WELL #:	1	RRCID ->	204224	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL	DEPTH	6900	PERF.	6340 - 6352		
12	682 N	628	-0-	-54	-0-	628	2			N	-0-			57		
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-			57		
02	560 N	545	-0-	-15	-0-	545	2			N	-0-			57		
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-			57		
04	600 N	559	-0-	-41	-0-	559	2			N	-0-			57		
05	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-			57		
POWELL (WOODBINE 3600)				72802 750	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: NAVARRO			
KO OPERATING LLC				101928												
PUGH, L. W.				WELL #:	2SW	RRCID ->	285190	COMPL. DATE	05/12/2018	TOTAL	DEPTH	3484	PERF.	3020 - 3340		
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-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
PRAIRIE GROVE (COTTON VALLEY)				72890 500	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: LIMESTONE			
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265												
SADLER				WELL #:	1	RRCID ->	161189	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL	DEPTH	11146	PERF.	10735 - 10966		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

PRAIRIE GROVE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		72890 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE							
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.			//CONT.//		518265												
HARDISON			WELL #:		1	RRCID -> 161190		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9594 - 9670							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TEXAS, LES & CO.					846666												
PARSONS, F. B.			WELL #:		1	RRCID -> 049015		COMPL. DATE 01/02/1970		TOTAL DEPTH 11725 PERF.10370 - 10388							
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROARK GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 117601		COMPL. DATE 01/31/1986		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10797							
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PRESTWICK (LEWISVILLE)					73053 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON							
TC OIL AND GAS, LLC					840303												
BELL METZ			WELL #:		1	RRCID -> 281174		COMPL. DATE 12/23/2014		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5832 - 6278							
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
RACHUI (COTTON VALLEY LIME)					74131 075	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON							
CARR RESOURCES, INC.					135180												
RACHUI, VERNA ET AL			WELL #:		1R	RRCID -> 163937		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 15630 PERF.14890 - 15250							
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-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2025																	
RED LAKE (RODESSA 8300)					75305 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.					053321												
SHILOH			WELL #:		3	RRCID -> 241808		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8294 - 8296							
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-					83
01	465 X	-0-	-0-	-465	-0-						N	-0-					83
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-			153	2		N	-0-					83
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-			7	2		N	-0-					83
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					83
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-					83

RED LAKE (RODESSA 8300)			//CONT.//		75305 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC					220903														
BURGHER "A"			WELL #:		3	RRCID -> 176465			COMPL. DATE 12/25/1999			TOTAL DEPTH	8410	PERF. 8223 - 8279					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
FAULCONER ENERGY, LLC					263648														
RED LAKE UNIT #3			WELL #:		1	RRCID -> 015655			COMPL. DATE			N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8300 - 8338				
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-					60	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	61	1			-0-	
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED			01/06/2025																
STROUD PETROLEUM, INC.					828082														
HORTON			WELL #:		1	RRCID -> 282331			COMPL. DATE 09/17/2016			TOTAL DEPTH	12750	PERF. 8210 - 8225					
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2				N	-0-					151	
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2				N	-0-					151	
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-						N	-0-					151	
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-						N	-0-					151	
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					151	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					151	
RED LAKE (SUB-CLARKSVILLE)					75305 400	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
BIG RUN PRODUCTION COMPANY					070370														
BALL, P. D. C. EST.			WELL #:		2A	RRCID -> 038361			COMPL. DATE 02/20/1966			TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4536 - 4546					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					113	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					113	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					113	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					113	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					113	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					113	
BALL, P. D. C. EST.			WELL #:		1	RRCID -> 273060			COMPL. DATE 02/28/2014			TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4564 - 4573					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8	
RED LAKE (TRAVIS PEAK)					75305 410	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC					220903														
MCADAMS "B"			WELL #:		4U	RRCID -> 233228			COMPL. DATE 03/18/2007			TOTAL DEPTH	12730	PERF. 9946 - 10179					
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-	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

RED LAKE (WOODBINE)			75305 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE													
NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC.			598796																			
BRACKENS			WELL #:		1	RRCID ->	225552	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	5504	PERF. 4918 - 4948										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	B		-0-						N	NO RPT						-0-

STUDDARD-STEWARD			WELL #:		1R	RRCID ->	230180	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	5516	PERF. 4835 - 4838										
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-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	B		-0-						N	NO RPT						-0-

RED OAK (DEXTER)			75363 080		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEON													
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.			053321																			
COLDIRON 1			WELL #:		1W	RRCID ->	214188	COMPL. DATE	12/07/2005	TOTAL DEPTH	6920	PERF. 6510 - 6517										
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		-0-	-0-		-0-			-0-						N	-0-						80
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-			-0-						N	-0-						80

REEDER, W.B.			WELL #:		1	RRCID ->	221011	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6457 - 6472										
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-			-0-						N	-0-						257
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-			-0-						N	-0-						257
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-			-0-						N	-0-						257
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-			-0-						N	-0-						257
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-			-0-						N	-0-						257
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-			-0-						N	-0-						257

COLDIRON			WELL #:		2	RRCID ->	221069	COMPL. DATE	06/24/2006	TOTAL DEPTH	7006	PERF. 6486 - 6500										
12	0 #		-0-	-0-		-0-			-0-						N	-0-						178
01	0 #		-0-	-0-		-0-			-0-						N	-0-						178
02	0 #		-0-	-0-		-0-			-0-						N	-0-						178
03	0 #		-0-	-0-		-0-			-0-						N	-0-						178
04	0 #		-0-	-0-		-0-			-0-						N	-0-						178
05	0 #		-0-	-0-		-0-			-0-						N	-0-						178

HEIL			WELL #:		1	RRCID ->	221073	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	6895	PERF. 6550 - 6460										
12	210 R	210		-0-		-0-			-0-	13	2	197	9		N	179						243
01	0 #		-0-	-0-		-0-			-0-						N	84		190	1			137
02	56 #		-0-	-0-		-56			-0-						N	72						209
03	124 #		-0-	-0-		-124			-0-						N	40		160	1			89
04	120 #		-0-	-0-		-120			-0-						N	52						141
05	124 #		-0-	-0-		-124			-0-						N	67						208

RED OAK (DEXTER)		//CONT.//		75363 080	ASSOCIATED		49B		CNTY: LEON			
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//		053321								
MILLER #1, EVA MAE		WELL #:		1	RRCID -> 221080		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6448 - 6460	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2015 #	346	-0-	-1669	-0-	346 2						57
01	1860 #	-0-	-0-	-1860	-0-							85
02	1596 #	-0-	-0-	-1596	-0-							100
03	1767 #	934	-0-	-833	-0-	879 2	55 9			97 1		53
04	1986 R	1986	-0-	-0-	-0-	1986 2						53
05	2515 R	2515	-0-	-0-	-0-	2515 2						53
MILLER, EVA MAE		WELL #:		2	RRCID -> 221081		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6425 - 6447	
12	3007 #	672	-0-	-2335	-0-	626 2	46 9	N		42	124 1	54
01	2852 #	-0-	-0-	-2852	-0-			N		20		74
02	2576 #	-0-	-0-	-2576	-0-			N		17		91
03	2852 #	1299	-0-	-1553	-0-	1264 2	35 9	N		32	67 1	56
04	2865 R	2865	-0-	-0-	-0-	2863 2	2 9	N		2		58
05	3765 R	3765	-0-	-0-	-0-	3763 2	2 9	N		2		60
WILLIAMS		WELL #:			RRCID -> 229873		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6466 - 6474	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		34
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		34
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		34
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		34
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		34
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		34
PLUGGED AND ABANDONED 05/04/2015												
Souders		WELL #:		1	RRCID -> 229880		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 6767		PERF. 6434 - 6450	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		107
GREEN		WELL #:			RRCID -> 230047		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 6786		PERF. 6494 - 6499	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		153
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		153
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		153
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		153
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		153
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		153
PLUGGED AND ABANDONED 04/28/2015												
REEDER		WELL #:		2	RRCID -> 230048		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 6767		PERF. 6467 - 6471	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		98

RED OAK (DEXTER)		//CONT.//		75363 080	ASSOCIATED		49B	CNTY: LEON				
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//		053321								
ALLBRITTON		WELL #:			RRCID -> 230049		COMPL. DATE 06/14/2007	TOTAL DEPTH	6767	PERF. 6412 - 6417		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							78
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							78
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							78
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							78
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							78
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							78
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2015												
CARMICHAEL		WELL #:		1	RRCID -> 230760		COMPL. DATE 11/12/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
CASEY "C"		WELL #:		1	RRCID -> 232118		COMPL. DATE 07/28/2007	TOTAL DEPTH	6767	PERF. 6468 - 6483		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
HAMMOND		WELL #:		1	RRCID -> 241242		COMPL. DATE 12/15/2007	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6410 - 6420		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
RUSK ENERGY OPERATING LLC		WELL #:		735144 3	RRCID -> 222735		COMPL. DATE 10/05/2006	TOTAL DEPTH	6760	PERF. 6416 - 6431		
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-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
DOT CADENHEAD "A"		WELL #:		1	RRCID -> 223578		COMPL. DATE 10/05/2006	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6444 - 6464		
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED OAK (DEXTER)		//CONT.//		75363 080		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEON	
RUSK ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		735144							
DOT CADENHEAD "B"		WELL #:		1		RRCID -> 223583		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6426 - 6442	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0						AMT	CODE	AMT CODE			BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69

DOT CADENHEAD "C"		WELL #:		1		RRCID -> 225635		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6413 - 6433	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37

DOT CADENHEAD -D-		WELL #:		1WS		RRCID -> 228170		COMPL. DATE 07/01/2011		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE)		75363 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321									
GLENN, IVA		WELL #:		1		RRCID -> 148246		COMPL. DATE 12/15/1993		TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5726 - 5742	
12	14B2 EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	27

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
WEBB, MARY ETHEL		053321									
WEBB, MARY ETHEL		WELL #:		2		RRCID -> 250597		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5565 - 5575	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC.		426984		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
HARRIS, B.R.		053321									
HARRIS, B.R.		WELL #:		1		RRCID -> 146788		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5642 - 5656	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	35
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	35
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	35
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	35
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	35
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2023 - WELL PLUGGED 02/08/23											

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: LEON																																							
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.// 426984																																																											
HARRIS, B. R. WELL #:										RRCID -> 154858										COMPL. DATE 08/04/1994										TOTAL DEPTH 5769										PERF. 5656 - 5666																			
M	ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. GAS		MONTHLY STATUS (I) LIFT (L)		MONTHLY STATUS (CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM BALANCE																						
12	P&A	COND	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT										96																								
01	P&A	COND	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT								96																										
02	P&A	COND	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT								96																										
03	P&A	COND	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT								96																										
04	P&A	COND	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT								96																										
05	P&A	COND	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT								96																										
PLUGGED AND ABANDONED										12/29/2022																																																	
HARRINGTON, J. M.										WELL #:										RRCID -> 164240										COMPL. DATE 03/20/1997										TOTAL DEPTH 5835										PERF. 5702 - 5709									
12	P&A	COND	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT										59																								
01	P&A	COND	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT								59																										
02	P&A	COND	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT								59																										
03	P&A	COND	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT								59																										
04	P&A	COND	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT								59																										
05	P&A	COND	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT								59																										
PLUGGED AND ABANDONED										01/10/2023																																																	
HARRINGTON, N. G.										WELL #:										RRCID -> 174209										COMPL. DATE 04/24/1999										TOTAL DEPTH 5829										PERF. 5752 - 5762									
12	P&A	COND	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT										79																								
01	P&A	COND	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT								79																										
02	P&A	COND	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT								79																										
03	P&A	COND	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT								79																										
04	P&A	COND	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT								79																										
05	P&A	COND	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT								79																										
PLUGGED AND ABANDONED										01/19/2023																																																	
ROBERTS & HAMMACK INC.										718512																																																	
DORIS STONE										WELL #:										RRCID -> 075458										COMPL. DATE 08/28/1975										TOTAL DEPTH 5850										PERF. 5743 - 5749									
12	155	N	121	-0-	-34	-0-	4	1	117	3	N	-0-											160																																				
01	155	N	85	-0-	-70	-0-	3	1	82	3	N	-0-											160																																				
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-											160																																				
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-											160																																				
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	3	N	-0-											160																																				
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	3	N	-0-											160																																				
TEXAS ROYALTY CORP.										847991																																																	
DALE GAS UNIT NO.1										WELL #:										RRCID -> 131904										COMPL. DATE 06/05/1989										TOTAL DEPTH 5725										PERF. 5600 - 5610									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-											52																																				
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-											52																																				
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-											52																																				
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-											52																																				
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-											52																																				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-											52																																				
DALE G.U. NO. 2										WELL #:										RRCID -> 135318										COMPL. DATE 05/19/1990										TOTAL DEPTH 5735										PERF. 5626 - 5637									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-											52																																				
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-											52																																				
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-											52																																				
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-											52																																				
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-											52																																				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-											52																																				

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON									
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991									
LEACH WELL #: 1 RRCID -> 137080 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5708 - 5720									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14
MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139371 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5806									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14
EAMES WELL #: 1 RRCID -> 139923 COMPL. DATE 10/22/1991 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5689 - 5706									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	41
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	41
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	41
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	41
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	41
HENSON WELL #: 1 RRCID -> 142278 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5584 - 5602									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	107
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	107
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	107
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	107
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	107
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 144857 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5849 - 5864									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18
MAE, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 147899 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5580 - 5600									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	38
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	38
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	38
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	38
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	38
NORCOM WELL #: 1 RRCID -> 246811 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5779 - 5786									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	68
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	68

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE)		75363 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEON													
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC.		426984																			
CADENHEAD, C. L.		WELL #: 1		RRCID -> 045424		COMPL. DATE 11/09/1968		TOTAL DEPTH 6101		PERF. 5697		- 5701									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	01	02	03	04	05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							31
01	02	03	04	05	14B DENY	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							31
02	03	04	05	14B DENY	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							31
03	04	05	14B DENY	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							31
04	05	14B DENY	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							31
05	14B DENY	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							31
CADENHEAD, C. L.		WELL #: 3		RRCID -> 053991		COMPL. DATE 11/12/1972		TOTAL DEPTH 5838		PERF. 5769		- 5774									
12	01	02	03	04	05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							7
01	02	03	04	05	P&A COND	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							7
02	03	04	05	P&A COND	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							7
03	04	05	P&A COND	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							7
04	05	P&A COND	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							7
05	P&A COND	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							7
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2023																					
JOWERS		WELL #: 2		RRCID -> 055724		COMPL. DATE 07/18/1973		TOTAL DEPTH 5784		PERF. 5720		- 5730									
12	01	02	03	04	05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT							45
01	02	03	04	05	P&A COND	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT							45
02	03	04	05	P&A COND	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT							45
03	04	05	P&A COND	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT							45
04	05	P&A COND	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT							45
05	P&A COND	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT							45
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2023																					
JOWERS		WELL #: 2 A		RRCID -> 055725		COMPL. DATE 07/16/1973		TOTAL DEPTH 5740		PERF. 5679		- 5686									
12	01	02	03	04	05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT							46
01	02	03	04	05	P&A COND	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT							46
02	03	04	05	P&A COND	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT							46
03	04	05	P&A COND	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT							46
04	05	P&A COND	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT							46
05	P&A COND	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT							46
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2022																					
ROBERTS & HAMMACK INC.		718512																			
ALLBRIGHT, JETER		WELL #: 1		RRCID -> 049496		COMPL. DATE 03/09/1970		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5727		- 5733									
12	01	02	03	04	05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	215	3	N	-0-			92
01	02	03	04	05	217 N	181	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	175	3	N	-0-			92
02	03	04	05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	203	3	N	-0-			92
03	04	05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	223	3	N	-0-			92
04	05	180 N	160	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	154	3	N	-0-			92
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	214	3	N	-0-			92

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.//												75363 500				NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: LEON			
RUSK ENERGY OPERATING LLC												735144															
CADENHEAD "C"												WELL #: 1				RRCID -> 217078				COMPL. DATE 11/12/2005				TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5788 - 5791			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE				
12		248 N	243	-0-	-0-	-5	-0-	-0-			125 1	31 9	87	3	N	28							117				
01		122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			49 1	19 9	54	3	N	17							134				
02		224 N	52	-0-	-0-	-172	-0-	-0-			1 1	12 9	39	3	N	11							145				
03		248 N	243	-0-	-0-	-5	-0-	-0-			171 1	41 9	31	3	N	37							182				
04		120 N	63	-0-	-0-	-57	-0-	-0-			40 1	17 9	6	3	N	15							197				
*05		211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			158 1	30 9	23	3	N	27							224				
COLEMAN												WELL #: 1				RRCID -> 218230				COMPL. DATE 05/21/2006				TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5737 - 5741			
12		434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			255 1	179 3	179	3	N	-0-							195				
01		310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			147 1	163 3	163	3	N	-0-							195				
02		364 N	108	-0-	-0-	-256	-0-	-0-			1 1	107 3	107	3	N	-0-							195				
03		430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			363 1	67 3	67	3	N	-0-							195				
04		300 N	100	-0-	-0-	-200	-0-	-0-			86 1	14 3	14	3	N	-0-							195				
*05		403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			353 1	50 3	50	3	N	-0-							195				
DOT CADENHEAD A												WELL #: 1				RRCID -> 282367				COMPL. DATE 03/06/2017				TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-				
DOT CADENHEAD												WELL #: 3				RRCID -> 282377				COMPL. DATE 09/25/2017				TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5716 - 5720			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-				
RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)												75363 750				ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: LEON			
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.												053321															
COLDIRON GAS UNIT #1												WELL #: 2				RRCID -> 141634				COMPL. DATE 05/31/1992				TOTAL DEPTH 5791 PERF. 5674 - 5690			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							Y	-0-							27				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							Y	-0-							27				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							Y	-0-							27				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							Y	-0-							27				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							Y	-0-							27				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							Y	-0-							27				

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)				//CONT.//	75363 750	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LEON			
ROBERTS & HAMMACK INC.					718512						
HARCROW, T. E.				WELL #:	2	RRCID -> 031479	COMPL. DATE 05/26/1963	TOTAL DEPTH	5810	PERF. 5759	- 5767
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	217 N	216	-0-	-1 B	-0-	7 1	209 3	N	-0-		-0-
01	248 N	171	-0-	-77 B	-0-	6 1	165 3	N	-0-		-0-
02	196 N	193	-0-	-3 B	-0-	7 1	186 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	7 1	200 3	N	-0-		-0-
04	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	7 1	194 3	N	-0-		-0-
05	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	7 1	212 3	N	-0-		-0-
LEVINE, SAM, ET AL											
				WELL #:	1	RRCID -> 032589	COMPL. DATE 11/26/1963	TOTAL DEPTH	6555	PERF. 5708	- 5720
12	434 N	379	-0-	-55 B	-0-	12 1	367 3	N	-0-		-0-
01	434 N	401	-0-	-33 B	-0-	14 1	387 3	N	-0-		-0-
02	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	18 1	458 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	17 1	471 3	N	-0-		-0-
04	390 N	327	-0-	-63 B	-0-	11 1	316 3	N	-0-		-0-
05	434 N	397	-0-	-37 B	-0-	12 1	385 3	N	-0-		-0-
PETERSON, G. C.											
				WELL #:	1	RRCID -> 033616	COMPL. DATE 02/08/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5682	- 5690
12	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	6 1	190 3	N	-0-		-0-
01	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	4 1	111 3	N	-0-		-0-
02	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	6 1	159 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	7 1	204 3	N	-0-		-0-
04	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	4 1	121 3	N	-0-		-0-
05	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	7 1	223 3	N	-0-		-0-
SHOWS, B. F.											
				WELL #:	1	RRCID -> 034303	COMPL. DATE 08/07/1964	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5709	- 5715
12	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-		-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-		-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84 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-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
VERCHER, O. D.											
				WELL #:	1	RRCID -> 036682	COMPL. DATE 01/07/1965	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5777	- 5799
12	124 N	93	-0-	-31 B	-0-	3 1	90 3	N	-0-		-0-
01	124 N	101	-0-	-23 B	-0-	4 1	97 3	N	-0-		-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112 B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	7 1	192 3	N	-0-		-0-
04	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	4 1	100 3	N	-0-		-0-
05	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	4 1	137 3	N	-0-		-0-
GRAHAM, MYRTLE											
				WELL #:	1	RRCID -> 045615	COMPL. DATE 12/22/1968	TOTAL DEPTH	5807	PERF. 5676	- 5681
12	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	29 1	873 3	N	-0-		146
01	961 N	861	-0-	-100 B	-0-	30 1	831 3	N	-0-		146
02	951 N	951	-0-	-0- B	-0-	36 1	915 3	N	-0-		146
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-	43 1	1195 3	N	-0-		146
04	840 N	774	-0-	-66 B	-0-	27 1	747 3	N	-0-		146
05	1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	34 1	1041 3	N	-0-		146

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)				//CONT.// 75363 750		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LEON			
ROBERTS & HAMMACK INC.				//CONT.// 718512									
BROWN, HENRY T. ET AL				WELL #: 1		RRCID -> 061296		COMPL. DATE 12/01/1974		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5762 - 5767	
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	BALANCE
12	527 N	466	-0-	-61 B	-0-	15 1	451 3	N	-0-				125
01	527 N	385	-0-	-142 B	-0-	13 1	372 3	N	-0-				125
02	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	15 1	395 3	N	-0-				125
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	18 1	508 3	N	-0-				125
04	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	12 1	349 3	N	-0-				125
05	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	16 1	506 3	N	-0-				125
PETERSON GAS UNIT # 1				WELL #: 2		RRCID -> 062617		COMPL. DATE 01/09/1975		TOTAL DEPTH 5790		PERF. 5709 - 5715	
12	248 N	217	-0-	-31 B	-0-	7 1	210 3	N	-0-				-0-
01	248 N	179	-0-	-69 B	-0-	6 1	173 3	N	-0-				-0-
02	224 N	201	-0-	-23 B	-0-	8 1	193 3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	217 N	206	-0-	-11 B	-0-	7 1	199 3	N	-0-				-0-
04	180 N	166	-0-	-14 B	-0-	6 1	160 3	N	-0-				-0-
05	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	7 1	217 3	N	-0-				-0-
HARCROW, T. E. UNIT #1				WELL #: 2		RRCID -> 062858		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5825		PERF. 5730 - 5740	
12	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	6 1	182 3	N	-0-				-0-
01	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	6 1	159 3	N	-0-				-0-
02	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	6 1	171 3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	7 1	191 3	N	-0-				-0-
04	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	6 1	169 3	N	-0-				-0-
05	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	6 1	200 3	N	-0-				-0-
JONES, RUTH				WELL #: 1		RRCID -> 070205		COMPL. DATE 09/20/1976		TOTAL DEPTH 5915		PERF. 5835 - 5841	
12	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	4 1	107 3	N	-0-				58
01	93 N	68	-0-	-25 B	-0-	2 1	64 3	N	-0-	2			60
						2 9							
02	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	5 1	119 3	N	-0-				60
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	7 1	189 3	N	8				68
						9 9							
04	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	5 1	130 3	N	11				79
						12 9							
05	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	4 1	131 3	N	1				80
						1 9							
HARCROW, T. E. UNIT 2				WELL #: 3		RRCID -> 074763		COMPL. DATE 06/13/1977		TOTAL DEPTH 5864		PERF. 5759 - 5765	
12	217 N	216	-0-	-1 B	-0-	7 1	209 3	N	-0-				115
01	248 N	166	-0-	-82 B	-0-	6 1	160 3	N	-0-				115
02	168 N	120	-0-	-48 B	-0-	5 1	115 3	N	-0-				115
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	217 N	209	-0-	-8 B	-0-	7 1	202 3	N	-0-				115
04	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-			N	-0-				115
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-				115
ALLBRITTON, E. R. "B"				WELL #: 2		RRCID -> 075138		COMPL. DATE 10/07/1976		TOTAL DEPTH 5830		PERF. 5710 - 5716	
12	496 N	398	-0-	-98 B	-0-	13 1	385 3	N	-0-				192
01	496 N	398	-0-	-98 B	-0-	13 1	385 3	N	-0-				192
02	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	14 1	348 3	N	-0-				192
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	403 N	402	-0-	-1 B	-0-	14 1	388 3	N	-0-				192
04	390 N	275	-0-	-115 B	-0-	9 1	266 3	N	-0-				192
05	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	15 1	451 3	N	-0-				192

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) ROBERTS & HAMMACK INC. ALLBRITTON, WELDON				//CONT.// //CONT.// WELL #:	75363 750 718512 2	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: LEON						
						RRCID -> 085464	COMPL. DATE 05/11/1979	TOTAL DEPTH	5818	PERF. 5765	-	5771					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	248 N	205	-0-		-43 B	-0-		3 1 6 9	196 3	N		5					42
01	217 N	155	-0-		-62 B	-0-		5 1	150 3	N		-0-					42
02	196 N	175	-0-		-21 B	-0-		6 1	169 3	N		-0-					42
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	217 N	215	-0-		-2 B	-0-		7 1 9 9	199 3	N		8					50
04	150 N	111	-0-		-39 B	-0-		4 1	107 3	N		-0-					50
05	210 N	210	-0-		-0- B	-0-		7 1	203 3	N		-0-					50
LEVINE, SAM					WELL #:	2	RRCID -> 088771	COMPL. DATE 09/22/1979	TOTAL DEPTH	5850	PERF. N/A						
12	473 N	396	-0-		-77 B	-0-		13 1	383 3	N		-0-					119
01	527 N	442	-0-		-85 B	-0-		15 1	427 3	N		-0-					119
02	501 N	501	-0-		-0- B	-0-		19 1	482 3	N		-0-					119
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	525 N	525	-0-		-0- B	-0-		18 1 10 9	497 3	N		9					128
04	420 N	388	-0-		-32 B	-0-		13 1	375 3	N		-0-					128
05	527 N	511	-0-		-16 B	-0-		16 1	495 3	N		-0-					128
C.L.CADENHEAD					WELL #:	2	RRCID -> 091548	COMPL. DATE 11/09/1980	TOTAL DEPTH	5853	PERF. 5777	-	5783				
12	241 N	241	-0-		-0- B	-0-		7 1 10 9	224 3	N		9					67
01	248 N	153	-0-		-95 B	-0-		5 1	148 3	N		-0-					67
02	199 N	199	-0-		-0- B	-0-		7 1	192 3	N		-0-					67
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	248 N	240	-0-		-8 B	-0-		8 1 11 9	221 3	N		10					77
04	150 N	133	-0-		-17 B	-0-		4 1 11 9	118 3	N		10					87
05	217 N	209	-0-		-8 B	-0-		7 1	202 3	N		-0-					87
ALLBRITTON, BESSIE GAS UNIT -A-					WELL #:	2	RRCID -> 097464	COMPL. DATE 11/24/1981	TOTAL DEPTH	5884	PERF. 5780	-	5784				
12	447 N	447	-0-		-0- B	-0-		14 1	433 3	N		-0-					40
01	496 N	425	-0-		-71 B	-0-		15 1	410 3	N		-0-					40
02	404 N	404	-0-		-0- B	-0-		15 1	389 3	N		-0-					40
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	495 N	495	-0-		-0- B	-0-		17 1 9 9	469 3	N		8					48
04	437 N	437	-0-		-0- B	-0-		15 1 4 9	418 3	N		4					52
05	434 N	417	-0-		-17 B	-0-		13 1	404 3	N		-0-					52
DONAHOE, JAMES					WELL #:	2	RRCID -> 097465	COMPL. DATE 01/06/1982	TOTAL DEPTH	5848	PERF. 5728	-	5733				
12	217 N	196	-0-		-21 B	-0-		6 1 3 9	187 3	N		3					119
01	191 N	191	-0-		-0- B	-0-		6 1 3 9	182 3	N		3					122
02	224 N	210	-0-		-14 B	-0-		8 1	202 3	N		-0-					122
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	222 N	222	-0-		-0- B	-0-		8 1	214 3	N		-0-					122
04	180 N	156	-0-		-24 B	-0-		5 1	151 3	N		-0-					122
05	248 N	222	-0-		-26 B	-0-		7 1	215 3	N		-0-					122

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) ROBERTS & HAMMACK INC. ALLBRITTON, E.R. UNIT 1				//CONT.// //CONT.//	75363 750 718512	ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: LEON									
				WELL #:	3	RRCID ->	198726	COMPL.	DATE 08/06/2003	TOTAL	DEPTH	5774	PERF.	5632 -	5638						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	945	N	828	-0-		-117	B	-0-			26 7 1	795 3	N			6					46
01	899	N	758	-0-		-141	B	-0-			26 1	732 3	N			-0-					46
02	756	N	451	-0-		-305	B	-0-			17 1	434 3	N			-0-					46
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	
03	968	N	968	-0-		-0-	B	-0-			33 1	935 3	N			-0-					46
04	720	N	543	-0-		-177	B	-0-			19 1	524 3	N			-0-					46
05	675	N	675	-0-		-0-	B	-0-			21 1	654 3	N			-0-					46

HARCROW, T.E. UNIT 1					WELL #:	3	RRCID ->	217878	COMPL.	DATE 01/18/2006	TOTAL	DEPTH	5830	PERF.	5715 -	5724					
12	114	N	114	-0-		-0-	B	-0-			4 1	110 3	N			-0-					35
01	93	N	-0-	-0-		-93	B	-0-					N			-0-					35
02	210	N	210	-0-		-0-	B	-0-			8 1	202 3	N			-0-					35
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	
03	208	N	208	-0-		-0-	B	-0-			7 1	201 3	N			-0-					35
04	102	N	102	-0-		-0-	B	-0-			3 1	88 3	N			10					45
											11 9										
05	193	N	193	-0-		-0-	B	-0-			6 1	187 3	N			-0-					45

R. A. PORTER					WELL #:	3	RRCID ->	298103	COMPL.	DATE 09/01/2024	TOTAL	DEPTH	5992	PERF.	5758 -	5766					
12	898	N	797	-0-		-101	B	-0-			25 1	741 3	N			28					69
											31 9										
01	1023	N	783	-0-		-240	B	-0-			26 1	729 3	N			25					94
											28 9										
02	756	N	680	-0-		-76	B	-0-			25 1	632 3	N			21					115
											23 9										
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	
03	825	N	825	-0-		-0-	B	-0-			28 1	788 3	N			8					123
											9 9										
04	750	N	671	-0-		-79	B	-0-			22 1	630 3	N			17					140
											19 9										
05	768	N	768	-0-		-0-	B	-0-			24 1	744 3	N			-0-					140

REED (PETTIT) HILCORP ENERGY COMPANY SNEED GAS UNIT					WELL #:	75509 275 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE								
					6 C	RRCID ->	173816	COMPL.	DATE 06/14/1999	TOTAL	DEPTH	10200	PERF.	7746 -	7766						
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-
05	T. A.		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N			NO RPT					-0-

NORTHEN GAS UNIT					WELL #:	6	RRCID ->	179965	COMPL.	DATE 12/30/2009	TOTAL	DEPTH	9900	PERF.	7732 -	7884					
12	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N			-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N			-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N			-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N			-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N			-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N			-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT					WELL #:	4U	RRCID ->	186316	COMPL.	DATE 07/13/2000	TOTAL	DEPTH	9896	PERF.	7764 -	7784					
12	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N			-0-					-0-

REED (PETTIT)			//CONT.//		75509 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
NORTHERN GAS UNIT			WELL #:		3C	RRCID ->	188427	COMPL. DATE	09/30/2000	TOTAL	DEPTH	12215	PERF. 7735 -	7748	
M	0	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
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-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NORTHERN GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	190059	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL	DEPTH	11153	PERF. 7739 -	7769	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NORTHERN GAS UNIT			WELL #:		10U	RRCID ->	191523	COMPL. DATE	06/23/2000	TOTAL	DEPTH	9902	PERF. 7760 -	7782	
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-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REED (RODESSA)					75509 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY					386310										
SNEED GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	171815	COMPL. DATE	12/22/1998	TOTAL	DEPTH	11292	PERF. 7297 -	7304	
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-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NORTHERN GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	200853	COMPL. DATE	12/10/2024	TOTAL	DEPTH	9877	PERF. 7260 -	7280	
12		2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-			-0-
01		3100 N	3441	-0-	341	341	3441	2			N	-0-			-0-
02		2800 N	2767	-0-	-33	308	2767	2			N	-0-			-0-
03		3100 N	2879	-0-	-221	87	2879	2			N	-0-			-0-
04		2747 X	2660	-0-	-87	-0-	2660	2			N	-0-			-0-
05		2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-			-0-
RUBY MIDDLETON GU			WELL #:		5	RRCID ->	216736	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL	DEPTH	11400	PERF. 7340 -	7344	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/22/2025															
NORTHERN GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	278060	COMPL. DATE	08/19/2015	TOTAL	DEPTH	11153	PERF. 7182 -	7301	
12		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-			-0-
01		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-			-0-
02		28 N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-			-0-
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
04		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
05		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-

REED (RODESSA)														CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY																	
NORTHERN GAS UNIT																	
WELL #: 6 RRCID -> 298921 COMPL. DATE 11/27/2024 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7170 - 7190																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	0	34146	-0-	34146	39525	33886	2	260	9	N	236					300	
01	0	24998	-0-	24998	64523	24173	2	825	9	N	750	561	1			489	
02	83193 X	18670	-0-	-64523	-0-	18243	2	427	9	N	388	358	1			519	
03	16625 X	16625	-0-	-0-	-0-	16388	2	237	9	N	215	382	1			352	
*04	13340 X	13340	-0-	-0-	-0-	13117	2	223	9	N	203	174	1			381	
05	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					381	
SNEED GAS UNIT														WELL #: 5 RRCID -> 299338 COMPL. DATE 02/06/2025 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 7202 - 7210			
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	SHUT IN	19	-0-	19	19	19	2			N	-0-					-0-	
05	SHUT IN NO RPT		-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-	
RESERVE MANAGEMENT, INC. PATRICK														703350 WELL #: 1 RRCID -> 219222 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6758 - 6768			
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-	
05	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
REED (TRAVIS PEAK)														CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY																	
WILLIFORD, C.N.																	
WELL #: 1 RRCID -> 086410 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8228 - 8362																	
12	713 N	664	-0-	-49	-0-	664	2			N	-0-					-0-	
01	713 N	661	-0-	-52	-0-	661	2			N	-0-					-0-	
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-	
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-	
04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-	
05	682 N	677	-0-	-5	-0-	677	2			N	-0-					-0-	
SNEED GAS UNIT														WELL #: 4 RRCID -> 148941 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8222 - 8528			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
NORTHERN GAS UNIT														WELL #: 4L RRCID -> 157949 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8204 - 8492			
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/05/2024																	
NORTHERN GAS UNIT														WELL #: 10L RRCID -> 159102 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8325 - 8588			
12	3286 X	3211	-0-	-75	-0-	3188	2	23	9	N	21	21	8			-0-	
01	3255 X	2599	-0-	-656	-0-	2535	2	64	9	N	58	6	8			52	
02	3108 X	2826	-0-	-282	-0-	2735	2	91	9	N	83					135	
03	3441 X	3270	-0-	-171	-0-	3257	2	13	9	N	12	12	8			135	
04	3330 X	3220	-0-	-110	-0-	3153	2	67	9	N	61	2	8			194	
05	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					194	

REED (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		75509 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
NORTHERN GAS UNIT		WELL #:		3T	RRCID ->	171186	COMPL. DATE	11/01/1998	TOTAL	DEPTH	12215	PERF. 9588 - 9678				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		3162 X	2859	-0-	-303	-0-	2852	2	7 9	N	6	6 8				-0-
01		3162 X	2708	-0-	-454	-0-	2700	2	8 9	N	7	7 8				-0-
02		3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2		N	-0-					-0-
03		4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4014	2	12 9	N	11	11 8				-0-
04		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3686	2	10 9	N	9	9 8				-0-
05		3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3702	2	8 9	N	7	7 8				-0-
SNEED GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	173380	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL	DEPTH	11402	PERF. 8209 - 8425				
12		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-					-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-					-0-
03		12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
SNEED GAS UNIT		WELL #:		6 T	RRCID ->	173814	COMPL. DATE	06/14/1999	TOTAL	DEPTH	10200	PERF. 8205 - 9918				
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
SNEED GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	179340	COMPL. DATE	04/17/2000	TOTAL	DEPTH	11292	PERF. 8183 - 8200				
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
WILLIFORD, C. N.		WELL #:		3	RRCID ->	205617	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL	DEPTH	11365	PERF. 9306 - 8322				
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
REED GU #4		WELL #:		6	RRCID ->	209787	COMPL. DATE	10/03/2005	TOTAL	DEPTH	11367	PERF. 8404 - 8408				
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
WILLIFORD, C. N.		WELL #:		2	RRCID ->	223247	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL	DEPTH	11450	PERF. 8209 - 8331				
12	5084 X	3546	-0-	-1538	-0-	-0-	3545	2	1 9	N	1	1 8				18
01	5084 X	4778	-0-	-306	-0-	-0-	4776	2	2 9	N	2	2 8				18
02	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	-0-	5665	2		N	-0-					18
03	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	-0-	5597	2	4 9	N	4	4 8				18
04	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	-0-	6187	2	3 9	N	3	3 8				18
05	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	-0-	6202	2	2 9	N	2	2 8				18

REED (WOODBINE)				75509 664	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
NORTHERN GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 298939	COMPL. DATE 12/05/2024	TOTAL DEPTH 9896	PERF. 4220 - 4225						
M 0	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
12	0	46267	-0-	46267	46267	46267 2	2			N	-0-			-0-
01	0	48516	-0-	48516	94783	48516 2	2			N	-0-			-0-
02	0	5217	-0-	5217	100000	5217 2	2			N	-0-			-0-
03	5500	-0-	-0-	-5500	94500					N	-0-			-0-
04	7500	-0-	-0-	-7500	87000					N	-0-			-0-
05	7750	-0-	-0-	-7750	79250					N	-0-			-0-
RUBY MIDDLETON GU				WELL #: 5	RRCID -> 299148	COMPL. DATE 01/22/2025	TOTAL DEPTH 11400	PERF. 4204 - 4233						
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-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REED, WEST (TRAVIS PEAK)				75524 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
CHANCELLOR UNIT NO. 1				WELL #: 1	RRCID -> 049823	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 13700	PERF. 8188 - 8202						
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	18 1	524 2	Y			-0-			-0-
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	10 1	352 2	Y			-0-			-0-
02	532 N	269	-0-	-263	-0-	7 1	262 2	Y			-0-			-0-
03	527 N	325	-0-	-202	-0-	11 1	314 2	Y			-0-			-0-
04	360 N	302	-0-	-58	-0-	10 1	292 2	Y			-0-			-0-
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	10 1	316 2	Y			-0-			-0-
CHANCELLOR UNIT NO. 1				WELL #: 3	RRCID -> 243043	COMPL. DATE 01/02/2008	TOTAL DEPTH 12383	PERF. N/A						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REKA (COTTON VALLEY LIME)				75825 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NAVARRO					
OLD UNION OPERATING COMPANY				621149										
ANDERSON GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 046571	COMPL. DATE 05/03/1969	TOTAL DEPTH 12020	PERF. 10196 - 10206						
12	14B2 EXT	185	-0-	185	217	185 2	2			N	-0-			92
01	310	2036	-0-	1726	1943	2036 2	2			N	-0-			92
02	1962 N	19	-0-	-1943	-0-	19 2	2			N	-0-			92
03	10 N	1	-0-	-9	-0-	1 2	2			N	-0-			92
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	2			N	-0-			92
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			92
RISCHERS STORE (DAVIS SAND)				76889 085	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE					
OLD UNION OPERATING COMPANY				621149										
DAVIS HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 119014	COMPL. DATE 08/16/1992	TOTAL DEPTH 7805	PERF. 7247 - 7257						
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	614 2	20 9	Y			18			101
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	697 2	11 9	Y			10			111
02	644 N	590	-0-	-54	-0-	571 2	19 9	Y			17			128
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2	2	Y			-0-			128
04	690 N	659	-0-	-31	-0-	641 2	18 9	Y			16			144
*05	709 N	709	-0-	-0-	-0-	681 2	28 9	Y			25			169

RISCHERS STORE (HANSON SAND)				76889 100	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
HANSON, FLORENCE				WELL #: 1	RRCID -> 108872	COMPL. DATE 11/23/1983	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7292	-	7308							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RISCHERS STORE (MAYNARD SAND)				76889 150	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
MAYNARD				WELL #: 1	RRCID -> 105148	COMPL. DATE 12/30/1988	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7296	-	7435							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
HANSON UNIT #1				WELL #: 2	RRCID -> 119230	COMPL. DATE 12/28/1988	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7297	-	7454							
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RISCHERS STORE (PETTIT)				76889 200	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327													
ORANSKY, M. B. ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 272748	COMPL. DATE 06/04/2013	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 7403	-	7412							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
RISCHERS STORE (RODESSA)				76889 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
HANSON UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 171908	COMPL. DATE 12/20/1998	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6412	-	6450							
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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RISCHERS STORE (TRAVIS PEAK)				76889 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
HANSON				WELL #: 2	RRCID -> 138819	COMPL. DATE 10/15/1996	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7120	-	7458							
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISCHERS STORE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		76889 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
OLD UNION OPERATING COMPANY					621149															
DAVIS HEIRS			WELL #:		1 T		RRCID -> 119013		COMPL. DATE 10/18/1985		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 7300 - 7312							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
05	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
BONNER			WELL #:		1		RRCID -> 290098		COMPL. DATE 09/22/2020		TOTAL DEPTH 7525		PERF. 7126 - 7239							
12	7	N	-0-	-0-		-7		-0-						N	-0-					91
01	31	N	-0-	-0-		-31		-0-						N	-0-					91
02	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					91
03	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					91
04	58	N	58	-0-		-0-		-0-		58	2			N	-0-					91
*05	18	N	18	-0-		-0-		-0-		18	2			N	-0-					91
ROUND PRAIRIE (CVL)					78553 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NAVARRO									
WEATHERLY OIL & GAS, LLC					902815															
SEALE GAS UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 095187		COMPL. DATE 05/28/1981		TOTAL DEPTH 12275		PERF.10814 - 10833							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					52
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					52
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					52
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					52
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					52
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					52
HULAN, M. B.			WELL #:		1		RRCID -> 098837		COMPL. DATE 04/13/1982		TOTAL DEPTH 12702		PERF.10770 - 10916							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					15
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					15
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					15
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					15
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					15
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					15
ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE)					78585 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NAVARRO									
ATOKA ENERGY LLC					101705															
IRVINE, CHARLES			WELL #:		1		RRCID -> 187419		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10568 - 10628							
12	1612	N	1284	-0-	-328	-0-		-0-		1284	2			N	-0-					85
01	1271	N	831	-0-	-440	-0-		-0-		831	2			N	-0-					85
02	896	N	703	-0-	-193	-0-		-0-		703	2			N	-0-					85
03	1271	N	1201	-0-	-70	-0-		-0-		1201	2			N	-0-					85
04	810	N	576	-0-	-234	-0-		-0-		576	2			N	-0-					85
*05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-		-0-		1166	2			N	-0-					85
IRVINE, CHARLES			WELL #:		2		RRCID -> 211217		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10484 - 10634							
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-		-0-						N	-0-					15
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-		-0-						N	-0-					15
02	392	N	71	-0-	-321	-0-		-0-		71	2			N	-0-					15
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-		-0-		25	2			N	-0-					15
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-		-0-		6	2			N	-0-					15
05	93	N	77	-0-	-16	-0-		-0-		77	2			N	-0-					15

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE)														
CRATON OPERATING LLC														
HULAN HEIRS														
WELL #: 1 RRCID -> 219230 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10344 - 10548														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	1302 N	1223	-0-	-79	-0-	1155	2	68	9	N	62	182	1	77
01	1240 N	1127	-0-	-113	-0-	1036	2	91	9	N	83			160
02	1120 N	860	-0-	-260	-0-	791	2	69	9	N	63	180	1	43
03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	962	2	72	9	N	65			108
04	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1201	2	77	9	N	70	162	1	16
05	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			16
INMON, J.C.														
WELL #: 1 RRCID -> 227284 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10465 - 10693														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
HAMILTON ESTATE														
WELL #: 1 RRCID -> 231690 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 11223 PERF.10589 - 11005														
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
HULAN HEIRS														
WELL #: 2 RRCID -> 277474 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10378 - 10610														
12	1085 N	908	-0-	-177	-0-	866	2	42	9	N	38	173	1	70
01	992 N	838	-0-	-154	-0-	774	2	64	9	N	58			128
02	812 N	616	-0-	-196	-0-	584	2	32	9	N	29			157
03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	665	2	23	9	N	21			178
04	810 N	758	-0-	-52	-0-	725	2	33	9	N	30			208
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			208
MARSHALL R. YOUNG OPERATING, LLC														
MCCASLIN, G. M. GAS UNIT O/A														
WELL #: 2 RRCID -> 108961 COMPL. DATE 01/04/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10854 - 10935														
12	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2128	2	55	9	N	50			177
01	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2211	2	31	9	N	28	165	1	40
02	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1631	2	31	9	N	28			68
03	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2297	2	89	9	N	81			149
*04	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1884	2	22	9	N	20	148	1	21
*05	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2122	2	41	9	N	37			58
ROUNDHOUSE (PETTIT)														
ATOKA ENERGY LLC														
GRANTHAM HEIRS														
WELL #: 2 RRCID -> 197544 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 7303 - 7354														
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
*05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-

RURAL SHADE, S. (RODESSA) FORTUNE RESOURCES LLC J.D. KILCREASE			78957 400 278755 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED RRCID -> 276152			CAPACITY COMPL. DATE 12/13/2014			CNTY: NAVARRO TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7331 - 7338						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	175	2	6	9	N	5					134
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					134
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					134
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					134
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					134
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

KILCREASE-BOWLES			WELL #: 1			RRCID -> 276153			COMPL. DATE 01/16/2015			TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7387 - 7396						
12	1457 X	1360	-0-	-97	-0-	-0-	-0-	1266	2	94	9	N	85					96
01	1581 X	1185	-0-	-396	-0-	-0-	-0-	1089	2	96	9	N	87					183
02	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1029	2	119	9	N	108	173	1			118
03	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1480	2	54	9	N	49					167
04	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1374	2	151	9	N	137	171	1			133
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

MARGIE SANDERS			WELL #: 1			RRCID -> 277130			COMPL. DATE 04/20/2017			TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7320 - 7528						
12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-	119	1			70
01	933 N	933	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					70
02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	883	2	40	9	N	36					106
03	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					106
04	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1178	2	14	9	N	13					119
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

SILVER TUSK JONES UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 279352			COMPL. DATE 11/01/2015			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7350 - 7360						
12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	845	2	66	9	N	60					147
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	726	2	63	9	N	57					204
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	687	2	112	9	N	102	182	1			124
03	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	987	2	97	9	N	88					212
04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	916	2	110	9	N	100	177	1			135
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

HARDY-INGRAM			WELL #: 1			RRCID -> 279617			COMPL. DATE 02/12/2016			TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7323 - 7329						
12	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-	178	1			66
01	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1786	2	40	9	N	36					102
02	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1689	2	92	9	N	84					186
03	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					186
04	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2254	2	48	9	N	44					230
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

SHEER ENERGY, LLC KILCREASE-BOWLES			772753 WELL #: 2			RRCID -> 279614			COMPL. DATE 09/01/2015			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7370 - 7385						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RURAL SHADE, S. (RODESSA)		//CONT.// 78957 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NAVARRO	
SHEER ENERGY, LLC		//CONT.// 772753							
SILVER TUSK JONES UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 280401		COMPL. DATE 02/24/2016		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7339 - 7343	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
SALT BREAK (SMACKOVER)		79878 500		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: NAVARRO	
O'RYAN OIL AND GAS		617042							
HULAN YARBER (SMACKOVER) UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 249007		COMPL. DATE 12/16/2009		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9133 - 9230	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				571
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				572
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				573
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				574
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				575
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				576
SAND TRAP (JAMES LIME)		80541 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847							
STRINGFIELD, TOMMYE		WELL #: 1		RRCID -> 123556		COMPL. DATE 05/06/1999		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10321 - 10327	
12	14105 X	12849	-0-	-1256	-0-	993 1	11808 2	N 44	192
01	14105 X	7572	-0-	-6533	-0-	798 1	6767 2	N 6	198
02	12740 X	11247	-0-	-1493	-0-	900 1	10295 2	N 47	245
03	14105 X	9135	-0-	-4970	-0-	991 1	8048 2	N 87 178 1	154
04	13650 X	11352	-0-	-2298	-0-	956 1	10396 2	N -0-	154
05	12834 X	11287	-0-	-1547	-0-	707 1	10580 2	N -0-	154
ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 124987		COMPL. DATE 06/27/1987		TOTAL DEPTH 10790 PERF.10464 - 10574	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	137
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	137
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	137
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	137
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	137
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	137
PLUGGED AND ABANDONED 03/28/2025									
SAVELL (BOSSIER SAND)		81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038							
MORGAN, TRAVIS		WELL #: 1		RRCID -> 221026		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 16315 PERF.14646 - 15746	
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N -0-	-0-
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N -0-	-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N -0-	-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N -0-	-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N -0-	-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N -0-	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038								
MORGAN, TRAVIS		WELL #: 2		RRCID -> 223608		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 16500 PERF.14230 - 15028		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
MORGAN, TRAVIS		WELL #: 3		RRCID -> 253369		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 13930 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903								
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 196308		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 14471 PERF.13052 - 13625		
12	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	119	1	2902	2	-0-
01	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	138	1	2822	2	-0-
02	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	125	1	2683	2	-0-
03	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	125	1	2917	2	-0-
04	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	129	1	2822	2	-0-
05	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	124	1	2821	2	-0-
T-BAR-X/R/ BREWER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 197644		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 14156 PERF.13678 - 13863		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
T-BAR-X/MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 200195		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 13850 PERF.13155 - 13669		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
T-BAR-X/SMITH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 202380		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14482 - 14743		
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	-0-
02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	30	1	643	2	-0-
03	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	94	1	2182	2	-0-
04	3000 N	31981	-0-	28981	28981	1402	1	30579	2	-0-
05	3100 N	9136	-0-	6036	35017	385	1	8751	2	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
T-BAR-X/BOTTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205117 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 15906 PERF.14240 - 14250												
M	0	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 AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE							
12	899 N	827	-0-	-72	-0-	33	1	794	2	N	-0-	-0-
01	868 N	810	-0-	-58	-0-	38	1	772	2	N	-0-	-0-
02	756 N	733	-0-	-23	-0-	33	1	700	2	N	-0-	-0-
03	995 N	995	-0-	-0-	-0-	41	1	954	2	N	-0-	-0-
04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	38	1	820	2	N	-0-	-0-
05	806 N	715	-0-	-91	-0-	30	1	685	2	N	-0-	-0-
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209018 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 14921 PERF.14419 - 14716												
12	49011 X	42515	-0-	-6496	-0-	1680	1	40835	2	N	-0-	-0-
01	47616 X	36108	-0-	-11508	-0-	1680	1	34428	2	N	-0-	-0-
02	43008 X	38680	-0-	-4328	-0-	1723	1	36957	2	N	-0-	-0-
03	44733 X	43660	-0-	-1073	-0-	1795	1	41865	2	N	-0-	-0-
04	41243 X	41243	-0-	-0-	-0-	1808	1	39435	2	N	-0-	-0-
05	42811 X	41182	-0-	-1629	-0-	1734	1	39448	2	N	-0-	-0-
T-BAR-X/HARRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209019 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13892 - 13963												
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-	-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-	-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-	-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-	-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	N	-0-	-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-	-0-
T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209257 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14624 - 14932												
12	12617 X	10778	-0-	-1839	-0-	426	1	10352	2	N	-0-	-0-
01	12617 X	2753	-0-	-9864	-0-	128	1	2625	2	N	-0-	-0-
02	12824 X	10864	-0-	-1960	-0-	484	1	10380	2	N	-0-	-0-
03	14198 X	11783	-0-	-2415	-0-	484	1	11299	2	N	-0-	-0-
04	13740 X	10154	-0-	-3586	-0-	445	1	9709	2	N	-0-	-0-
05	12028 X	2928	-0-	-9100	-0-	123	1	2805	2	N	-0-	-0-
T-BAR-X/MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 209658 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14654 - 14728												
12	7564 X	6742	-0-	-822	-0-	266	1	6476	2	N	-0-	-0-
01	7564 X	6234	-0-	-1330	-0-	290	1	5944	2	N	-0-	-0-
02	6832 X	5735	-0-	-1097	-0-	255	1	5480	2	N	-0-	-0-
03	6727 X	5736	-0-	-991	-0-	236	1	5500	2	N	-0-	-0-
04	6510 X	2422	-0-	-4088	-0-	106	1	2316	2	N	-0-	-0-
05	6727 X	6448	-0-	-279	-0-	271	1	6177	2	N	-0-	-0-
T-BAR-X/READ WELL #: 1 RRCID -> 211859 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13866 - 14411												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214143 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 18020 PERF.14570 - 14610												
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-	-0-
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	N	-0-	-0-
02	924 N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-	-0-
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	21	1	497	2	N	-0-	-0-
04	90 N	5	-0-	-85	-0-	5	2			N	-0-	-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214883 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14612 - 14683													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
12	8773	X	8011	-0-	-762	-0-	317	1	7694	2	N	-0-	-0-
01	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	437	1	8952	2	N	-0-	-0-
02	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	338	1	7258	2	N	-0-	-0-
03	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	335	1	7812	2	N	-0-	-0-
04	8640	X	7200	-0-	-1440	-0-	316	1	6884	2	N	-0-	-0-
05	8928	X	7443	-0-	-1485	-0-	313	1	7130	2	N	-0-	-0-
T-BAR-X/METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214893 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14622 - 14628													
12	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	174	1	4230	2	N	-0-	-0-
01	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	201	1	4127	2	N	-0-	-0-
02	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	173	1	3717	2	N	-0-	-0-
03	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	179	1	4167	2	N	-0-	-0-
04	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	186	1	4059	2	N	-0-	-0-
05	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	187	1	4244	2	N	-0-	-0-
TBAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216087 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 16075 PERF.14955 - 14997													
12	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-	-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-	-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	2	N	-0-	-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	N	-0-	-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	N	-0-	-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	18	1	409	2	N	-0-	-0-
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216737 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13618 - 13650													
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	29	1	656	2	N	-0-	-0-
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	21	1	665	2	N	-0-	-0-
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	19	1	679	2	N	-0-	-0-
03	682	N	666	-0-	-16	-0-	29	1	637	2	N	-0-	-0-
04	660	N	651	-0-	-9	-0-	32	1	619	2	N	-0-	-0-
05	713	N	705	-0-	-8	-0-	31	1	674	2	N	-0-	-0-
T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 1 RRCID -> 216866 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14757 - 14764													
12	44485	X	44485	-0-	-0-	-0-	1758	1	42727	2	N	-0-	-0-
01	41447	X	40372	-0-	-1075	-0-	1879	1	38493	2	N	-0-	-0-
02	38653	X	38653	-0-	-0-	-0-	1721	1	36932	2	N	-0-	-0-
03	41912	X	40281	-0-	-1631	-0-	1656	1	38625	2	N	-0-	-0-
04	40560	X	39688	-0-	-872	-0-	1739	1	37949	2	N	-0-	-0-
05	41912	X	40978	-0-	-934	-0-	1725	1	39253	2	N	-0-	-0-
T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217385 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13935 - 13965													
12	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	83	1	2025	2	N	-0-	-0-
01	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	90	1	1850	2	N	-0-	-0-
02	2016	N	1683	-0-	-333	-0-	75	1	1608	2	N	-0-	-0-
03	2108	N	1985	-0-	-123	-0-	82	1	1903	2	N	-0-	-0-
04	1890	N	1751	-0-	-139	-0-	77	1	1674	2	N	-0-	-0-
05	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	84	1	1909	2	N	-0-	-0-
T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217916 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14748 - 14774													
12	21917	X	19968	-0-	-1949	-0-	789	1	19179	2	N	-0-	-0-
01	21917	X	20825	-0-	-1092	-0-	969	1	19856	2	N	-0-	-0-
02	19796	X	19662	-0-	-134	-0-	876	1	18786	2	N	-0-	-0-
03	20724	X	20724	-0-	-0-	-0-	852	1	19872	2	N	-0-	-0-
04	20160	X	19982	-0-	-178	-0-	876	1	19106	2	N	-0-	-0-
05	21762	X	20228	-0-	-1534	-0-	852	1	19376	2	N	-0-	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: ROBERTSON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217946 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14894 - 14999																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218154 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15155 PERF.14530 - 14849																
12	28954 X	28665	-0-	-289	-0-	1133	1	27532	2	N	-0-					-0-
01	28613 X	26297	-0-	-2316	-0-	1224	1	25073	2	N	-0-					-0-
02	25172 X	21474	-0-	-3698	-0-	956	1	20518	2	N	-0-					-0-
03	28675 X	23669	-0-	-5006	-0-	973	1	22696	2	N	-0-					-0-
04	27750 X	25226	-0-	-2524	-0-	1106	1	24120	2	N	-0-					-0-
05	28675 X	24712	-0-	-3963	-0-	1040	1	23672	2	N	-0-					-0-
T-BAR-X/R&H 290 WELL #: 1 RRCID -> 221009 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14867 - 14877																
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222528 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14550 - 14867																
12	41959 X	41959	-0-	-0-	-0-	1658	1	40301	2	N	-0-					-0-
01	46340 X	46340	-0-	-0-	-0-	2157	1	44183	2	N	-0-					-0-
02	40772 X	40772	-0-	-0-	-0-	1816	1	38956	2	N	-0-					-0-
03	41974 X	39949	-0-	-2025	-0-	1642	1	38307	2	N	-0-					-0-
04	44850 X	40508	-0-	-4342	-0-	1775	1	38733	2	N	-0-					-0-
05	46345 X	37778	-0-	-8567	-0-	1590	1	36188	2	N	-0-					-0-
T-BAR-X/BREWER G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224258 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13637 - 13713																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
T-BAR-X/MOREAUX WELL #: 1 RRCID -> 225548 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13824 - 13966																
12	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	65	1	1578	2	N	-0-					-0-
01	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	64	1	1316	2	N	-0-					-0-
02	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	63	1	1362	2	N	-0-					-0-
03	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	63	1	1481	2	N	-0-					-0-
04	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	68	1	1490	2	N	-0-	1				1
						1	9									
*05	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	68	1	1555	2	N	-0-	1	7			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227312 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13599 - 13789												
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 AMT CODE AMT CODE									BALANCE
12	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	106	1	2420	2	N	-0-	-0-
01	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	75	1	2363	2	N	-0-	-0-
02	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	58	1	2056	2	N	-0-	-0-
03	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	109	1	2425	2	N	-0-	-0-
04	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	116	1	2246	2	N	-0-	-0-
05	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	116	1	2549	2	N	-0-	-0-
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228117 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14657 - 15016												
12	3968 X	2150	-0-	-1818	-0-	85	1	2065	2	N	-0-	-0-
01	3193 X	1307	-0-	-1886	-0-	61	1	1246	2	N	-0-	-0-
02	3164 X	2429	-0-	-735	-0-	108	1	2321	2	N	-0-	-0-
03	6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	257	1	5986	2	N	-0-	-0-
04	6766 X	6766	-0-	-0-	-0-	297	1	6469	2	N	-0-	-0-
05	2697 X	1878	-0-	-819	-0-	79	1	1799	2	N	-0-	-0-
T-BAR-X/BREWER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 228119 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 14018 PERF.12782 - 13120												
12	1643 N	1603	-0-	-40	-0-	63	1	1540	2	N	-0-	-0-
01	1581 N	1545	-0-	-36	-0-	72	1	1473	2	N	-0-	-0-
02	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	64	1	1366	2	N	-0-	-0-
03	1612 N	1552	-0-	-60	-0-	64	1	1488	2	N	-0-	-0-
04	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	66	1	1446	2	N	-0-	-0-
05	1581 N	1412	-0-	-169	-0-	59	1	1353	2	N	-0-	-0-
T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228523 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14716 - 14726												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	3243	-0-	3243	3243	142	1	3101	2	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	5087	-0-	5087	8330	214	1	4873	2	N	-0-	-0-
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228869 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12992 - 13474												
12	10509 X	9957	-0-	-552	-0-	418	1	9539	2	N	-0-	-0-
01	11005 X	9292	-0-	-1713	-0-	284	1	9008	2	N	-0-	-0-
02	10691 X	10691	-0-	-0-	-0-	294	1	10397	2	N	-0-	-0-
03	12159 X	12159	-0-	-0-	-0-	524	1	11635	2	N	-0-	-0-
04	12980 X	12980	-0-	-0-	-0-	639	1	12341	2	N	-0-	-0-
05	11005 X	9546	-0-	-1459	-0-	414	1	9132	2	N	-0-	-0-
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229721 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13485 - 13753												
12	7688 X	7671	-0-	-17	-0-	322	1	7349	2	N	-0-	-0-
01	7688 X	7634	-0-	-54	-0-	233	1	7401	2	N	-0-	-0-
02	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	192	1	6791	2	N	-0-	-0-
03	7657 X	6169	-0-	-1488	-0-	266	1	5903	2	N	-0-	-0-
04	7410 X	6354	-0-	-1056	-0-	313	1	6041	2	N	-0-	-0-
05	7719 X	7069	-0-	-650	-0-	307	1	6762	2	N	-0-	-0-
T-BAR-X/READ WELL #: 2 RRCID -> 229870 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14828 - 15068												
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	17	1	413	2	N	-0-	-0-
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	21	1	439	2	N	-0-	-0-
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	18	1	396	2	N	-0-	-0-
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	18	1	431	2	N	-0-	-0-
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	19	1	415	2	N	-0-	-0-
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	19	1	423	2	N	-0-	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)												CAPACITY				CNTY: ROBERTSON																			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												//CONT.// 81262 050																							
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT												//CONT.// 220903																							
												WELL #: 4				RRCID -> 229871																			
												COMPL. DATE 04/02/2007				TOTAL DEPTH 14141																			
												PERF.13386				- 13677																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																
12	01	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	2178	2	N	-0-					-0-																
01	02	2139 N	2137	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	65	1	2072	2	N	-0-					-0-																
02	03	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1933	2	N	-0-					-0-																
03	04	2139 N	2104	-0-	-35	-0-	-0-	-0-	91	1	2013	2	N	-0-					-0-																
04	05	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	2174	2	N	-0-					-0-																
		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	2179	2	N	-0-					-0-																
BR/TURNER												WELL #: 1				RRCID -> 229919				COMPL. DATE 02/06/2007				TOTAL DEPTH 18000				PERF.15048				- 15473			
12	01	39370 X	37009	-0-	-2361	-0-	-0-	-0-	1462	1	35547	2	N	-0-					-0-																
01	02	39370 X	36770	-0-	-2600	-0-	-0-	-0-	1711	1	35059	2	N	-0-					-0-																
02	03	35224 X	32994	-0-	-2230	-0-	-0-	-0-	1469	1	31525	2	N	-0-					-0-																
03	04	38998 X	37286	-0-	-1712	-0-	-0-	-0-	1533	1	35753	2	N	-0-					-0-																
04	05	37971 X	37971	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1664	1	36307	2	N	-0-					-0-																
		37803 X	37803	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1591	1	36212	2	N	-0-					-0-																
KNIGHT												WELL #: 1				RRCID -> 229921				COMPL. DATE 09/10/2006				TOTAL DEPTH 15200				PERF.12890				- 12900			
12	01	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	217	1	3258	2	N	-0-					-0-																
01	02	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	281	1	4551	2	N	-0-					-0-																
02	03	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	375	1	4397	2	N	-0-					-0-																
03	04	3410 X	2666	-0-	-744	-0-	-0-	-0-	209	1	2457	2	N	-0-					-0-																
04	05	3300 X	2426	-0-	-874	-0-	-0-	-0-	148	1	2278	2	N	-0-					-0-																
		3410 X	2887	-0-	-523	-0-	-0-	-0-	98	1	2789	2	N	-0-					-0-																
KNIGHT												WELL #: 2				RRCID -> 229938				COMPL. DATE 04/16/2007				TOTAL DEPTH 14500				PERF.12594				- 13844			
12	01	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	256	1	3843	2	N	-0-					-0-																
01	02	4247 X	3054	-0-	-1193	-0-	-0-	-0-	178	1	2876	2	N	-0-					-0-																
02	03	3836 X	3744	-0-	-92	-0-	-0-	-0-	294	1	3450	2	N	-0-					-0-																
03	04	4247 X	3240	-0-	-1007	-0-	-0-	-0-	254	1	2986	2	N	-0-					-0-																
04	05	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	253	1	3890	2	N	-0-					-0-																
		4154 X	2503	-0-	-1651	-0-	-0-	-0-	85	1	2418	2	N	-0-					-0-																
BR/STEGALL												WELL #: 1				RRCID -> 230150				COMPL. DATE 09/07/2006				TOTAL DEPTH 13800				PERF.13223				- 13371			
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
WILLIAMS												WELL #: 1				RRCID -> 230160				COMPL. DATE 07/02/2006				TOTAL DEPTH 14200				PERF.12312				- 13075			
12	01	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	178	1	2669	2	N	-0-					-0-																
01	02	3019 N	3019	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	2843	2	N	-0-					-0-																
02	03	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	1817	2	N	-0-					-0-																
03	04	2294 N	561	-0-	-1733	-0-	-0-	-0-	44	1	517	2	N	-0-					-0-																
04	05	2220 N	676	-0-	-1544	-0-	-0-	-0-	41	1	635	2	N	-0-					-0-																
		2170 N	1297	-0-	-873	-0-	-0-	-0-	44	1	1253	2	N	-0-					-0-																
BR\STEGALL												WELL #: 2				RRCID -> 230441				COMPL. DATE 10/24/2017				TOTAL DEPTH 13600				PERF.12521				- 12531			
12	01	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	2686	2	N	-0-					-0-																
01	02	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	2675	2	N	-0-					-0-																
02	03	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	2320	2	N	-0-					-0-																
03	04	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	2467	2	N	-0-					-0-																
04	05	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	2395	2	N	-0-					-0-																
		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	2332	2	N	-0-					-0-																

07/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 1001

SAVELL (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BR\STEGALL				//CONT.// //CONT.// WELL #:	81262 050 220903 3	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: ROBERTSON						
						RRCID ->	231230	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL	DEPTH	13750	PERF.	13381	-	13535			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	10168	X	7722	-0-	-2446	-0-		-0-	324	1	7398	2	N	-0-					-0-
01	12052	X	12052	-0-	-0-	-0-		-0-	368	1	11684	2	N	-0-					-0-
02	9184	X	8990	-0-	-194	-0-		-0-	248	1	8742	2	N	-0-					-0-
03	9872	X	9872	-0-	-0-	-0-		-0-	425	1	9447	2	N	-0-					-0-
04	9840	X	9570	-0-	-270	-0-		-0-	471	1	9099	2	N	-0-					-0-
05	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-		-0-	479	1	10555	2	N	-0-					-0-

BR/SPILLER GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	231556	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL	DEPTH	14300	PERF.	13473	-	13952		
12	2542	X	2467	-0-	-75	-0-		-0-	97	1	2370	2	N	-0-					-0-
01	2542	X	1933	-0-	-609	-0-		-0-	90	1	1843	2	N	-0-					-0-
02	2240	N	1972	-0-	-268	-0-		-0-	88	1	1884	2	N	-0-					-0-
03	2480	N	1215	-0-	-1265	-0-		-0-	50	1	1165	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1585	-0-	-275	-0-		-0-	69	1	1516	2	N	-0-					-0-
05	3007	N	3007	-0-	-0-	-0-		-0-	127	1	2880	2	N	-0-					-0-

BR/WALTS					WELL #:	3	RRCID ->	232018	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL	DEPTH	14200	PERF.	13230	-	13239		
12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-		-0-	58	1	1336	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1348	-0-	-202	-0-		-0-	41	1	1307	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1191	-0-	-13	-0-		-0-	33	1	1158	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1325	-0-	-70	-0-		-0-	57	1	1268	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1254	-0-	-36	-0-		-0-	62	1	1192	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1264	-0-	-69	-0-		-0-	55	1	1209	2	N	-0-					-0-

BR\WALTS					WELL #:	2	RRCID ->	232021	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL	DEPTH	13700	PERF.	13053	-	13469		
12	3751	X	3301	-0-	-450	-0-		-0-	138	1	3163	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	3220	-0-	-283	-0-		-0-	98	1	3122	2	N	-0-					-0-
02	3836	X	1955	-0-	-1881	-0-		-0-	54	1	1901	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	2392	-0-	-1855	-0-		-0-	103	1	2289	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	2623	-0-	-1487	-0-		-0-	129	1	2494	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	2369	-0-	-917	-0-		-0-	103	1	2266	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/MARTIN					WELL #:	4	RRCID ->	232217	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL	DEPTH	15020	PERF.	14420	-	14833		
12	27869	X	26160	-0-	-1709	-0-		-0-	1034	1	25126	2	N	-0-					-0-
01	27472	X	27472	-0-	-0-	-0-		-0-	1278	1	26194	2	N	-0-					-0-
02	26483	X	26483	-0-	-0-	-0-		-0-	1179	1	25304	2	N	-0-					-0-
03	27404	X	25644	-0-	-1760	-0-		-0-	1054	1	24590	2	N	-0-					-0-
04	28397	X	28397	-0-	-0-	-0-		-0-	1245	1	27152	2	N	-0-					-0-
05	29109	X	26463	-0-	-2646	-0-		-0-	1114	1	25349	2	N	-0-					-0-

BR/MARGERUM					WELL #:	1	RRCID ->	232218	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL	DEPTH	16400	PERF.	15384	-	15780		
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-		-0-	6	1	142	2	N	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-		-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-		-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-		-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-		-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-		-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/TULLOUS					WELL #:	2	RRCID ->	232219	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL	DEPTH	14930	PERF.	14172	-	14867		
12	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903										
BR/FELDMAN		WELL #:		1		RRCID -> 232462		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 17315 PERF.13074 - 14728				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	BALANCE
12	16308 X	4633	-0-	-11675	-0-	289	1	4344	2	N	-0-			-0-
01	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	268	1	4340	2	N	-0-			-0-
02	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	241	1	2827	2	N	-0-			-0-
03	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	179	1	2112	2	N	-0-			-0-
04	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	234	1	3603	2	N	-0-			-0-
05	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	164	1	4661	2	N	-0-			-0-
BR/WALTS		WELL #:		1		RRCID -> 232474		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 13800 PERF.13260 - 13633				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 233460		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 15300 PERF.13955 - 14788				
12	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	49	1	1192	2	N	-0-			-0-
01	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	89	1	1825	2	N	-0-			-0-
02	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	111	1	2388	2	N	-0-			-0-
03	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	52	1	1218	2	N	-0-			-0-
04	1740 N	1317	-0-	-423	-0-	58	1	1259	2	N	-0-			-0-
05	1798 N	1433	-0-	-365	-0-	60	1	1373	2	N	-0-			-0-
WILLIAMS		WELL #:		2		RRCID -> 233590		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 14470 PERF.12367 - 14272				
12	1860 N	1821	-0-	-39	-0-	114	1	1707	2	N	-0-			-0-
01	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	105	1	1697	2	N	-0-			-0-
02	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	128	1	1503	2	N	-0-			-0-
03	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	153	1	1798	2	N	-0-			-0-
04	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	113	1	1733	2	N	-0-			-0-
05	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	65	1	1838	2	N	-0-			-0-
T-BAR-X/RABE GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 233594		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 16190 PERF.15128 - 15915				
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	N	-0-			-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	-0-			-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	N	-0-			-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	N	-0-			-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	N	-0-			-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-			-0-
BR/DOOLEY GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 233595		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 15391 PERF.14379 - 15006				
12	19313 X	14396	-0-	-4917	-0-	569	1	13827	2	N	-0-			-0-
01	22723 X	18539	-0-	-4184	-0-	863	1	17676	2	N	-0-			-0-
02	20524 X	16950	-0-	-3574	-0-	755	1	16195	2	N	-0-			-0-
03	22723 X	11796	-0-	-10927	-0-	485	1	11311	2	N	-0-			-0-
04	20999 X	20999	-0-	-0-	-0-	920	1	20079	2	N	-0-			-0-
05	18755 X	2236	-0-	-16519	-0-	94	1	2142	2	N	-0-			-0-
BR/BOYD		WELL #:		1		RRCID -> 234563		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 14700 PERF.13260 - 14244				
12	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	48	1	1159	2	N	-0-			-0-
01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	38	1	785	2	N	-0-			-0-
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	18	1	387	2	N	-0-			-0-
03	341 N	317	-0-	-24	-0-	13	1	304	2	N	-0-			-0-
04	846 N	846	-0-	-0-	-0-	37	1	809	2	N	-0-			-0-
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	23	1	514	2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 235623 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12206 - 13117												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
12	2232 X	1958	-0-	-274	-0-	122	1	1836	2	N	-0-	-0-
01	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	131	1	2116	2	N	-0-	-0-
02	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	138	1	1620	2	N	-0-	-0-
03	1953 N	1785	-0-	-168	-0-	140	1	1645	2	N	-0-	-0-
04	2160 N	1988	-0-	-172	-0-	121	1	1867	2	N	-0-	-0-
05	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	79	1	2256	2	N	-0-	-0-
KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 235950 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12090 - 13378												
12	4216 X	3207	-0-	-1009	-0-	200	1	3007	2	N	-0-	-0-
01	4216 X	3325	-0-	-891	-0-	193	1	3132	2	N	-0-	-0-
02	3808 X	817	-0-	-2991	-0-	64	1	753	2	N	-0-	-0-
03	4216 X	2750	-0-	-1466	-0-	215	1	2535	2	N	-0-	-0-
04	3480 X	3010	-0-	-470	-0-	184	1	2826	2	N	-0-	-0-
05	3317 X	3272	-0-	-45	-0-	111	1	3161	2	N	-0-	-0-
BR/WHATLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235952 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 15785 PERF.14099 - 14672												
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	2	N	-0-	-0-
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	6	1	113	2	N	-0-	-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	N	-0-	-0-
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	5	1	113	2	N	-0-	-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	N	-0-	-0-
05	124 N	123	-0-	-1	-0-	5	1	118	2	N	-0-	-0-
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238301 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13410 - 13544												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
BR/BECKTOLD WELL #: 1 RRCID -> 238305 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 16732 PERF.15173 - 16191												
12	4557 X	4320	-0-	-237	-0-	171	1	4149	2	N	-0-	-0-
01	4557 X	3591	-0-	-966	-0-	167	1	3424	2	N	-0-	-0-
02	4116 X	2832	-0-	-1284	-0-	126	1	2706	2	N	-0-	-0-
03	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	184	1	4298	2	N	-0-	-0-
04	4170 X	3890	-0-	-280	-0-	170	1	3720	2	N	-0-	-0-
05	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	195	1	4447	2	N	-0-	-0-
BR/GASSEN WELL #: 1 RRCID -> 238722 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12503 - 15684												
12	775 N	725	-0-	-50	-0-	45	1	680	2	N	-0-	-0-
01	744 N	671	-0-	-73	-0-	39	1	632	2	N	-0-	-0-
02	644 N	623	-0-	-21	-0-	49	1	574	2	N	-0-	-0-
03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	65	1	759	2	N	-0-	-0-
04	851 N	851	-0-	-0-	-0-	52	1	799	2	N	-0-	-0-
05	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	35	1	988	2	N	-0-	-0-
BR PETTY WELL #: 1 RRCID -> 241377 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051												
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-	-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-	-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	-0-
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 241415 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15112 - 15353													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
12	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	100	1	2435	2	N	-0-	-0-
01	2511	N	2186	-0-	-325	-0-	102	1	2084	2	N	-0-	-0-
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	98	1	2108	2	N	-0-	-0-
03	2542	N	2522	-0-	-20	-0-	104	1	2418	2	N	-0-	-0-
04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	104	1	2280	2	N	-0-	-0-
05	2449	N	2274	-0-	-175	-0-	96	1	2178	2	N	-0-	-0-
BR/MARGERUM WELL #: 2 RRCID -> 241445 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16275 PERF.15440 - 16084													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
BR/BECKTOLD WELL #: 2 RRCID -> 242946 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15222 - 16240													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	217	-0-	217	217	9	1	208	2	N	-0-	-0-
BR 2-14 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 243019 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14754 - 15289													
12	8494	X	7676	-0-	-818	-0-	303	1	7373	2	N	-0-	-0-
01	8525	X	8498	-0-	-27	-0-	395	1	8103	2	N	-0-	-0-
02	7700	X	6486	-0-	-1214	-0-	289	1	6197	2	N	-0-	-0-
03	8525	X	6394	-0-	-2131	-0-	263	1	6131	2	N	-0-	-0-
04	8220	X	6620	-0-	-1600	-0-	290	1	6330	2	N	-0-	-0-
05	8494	X	7517	-0-	-977	-0-	316	1	7201	2	N	-0-	-0-
T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244884 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 14904 PERF.14349 - 14613													
12	20832	X	20824	-0-	-8	-0-	823	1	20001	2	N	-0-	-0-
01	18631	X	16553	-0-	-2078	-0-	770	1	15783	2	N	-0-	-0-
02	16688	X	13486	-0-	-3202	-0-	601	1	12885	2	N	-0-	-0-
03	20832	X	18919	-0-	-1913	-0-	778	1	18141	2	N	-0-	-0-
04	20160	X	16125	-0-	-4035	-0-	707	1	15418	2	N	-0-	-0-
05	20832	X	16489	-0-	-4343	-0-	694	1	15795	2	N	-0-	-0-
BR/MARGERUM WELL #: 3 RRCID -> 246787 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 16325 PERF.15292 - 16191													
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	N	-0-	-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	N	-0-	-0-
02	140	N	7	-0-	-133	-0-	7	2			N	-0-	-0-
03	155	N	66	-0-	-89	-0-	3	1	63	2	N	-0-	-0-
04	180	N	87	-0-	-93	-0-	4	1	83	2	N	-0-	-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	2	N	-0-	-0-
T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246814 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14102 - 14855													
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
T-BAR-X/SHAW WELL #: 1 RRCID -> 247628 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 13990 PERF.12990 - 13000												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	27	1	645	2	N	-0-	-0-
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	25	1	507	2	N	-0-	-0-
02	1008 N	511	-0-	-497	-0-	23	1	488	2	N	-0-	-0-
03	682 N	332	-0-	-350	-0-	14	1	318	2	N	-0-	-0-
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	23	1	498	2	N	-0-	-0-
05	740 N	740	-0-	-0-	-0-	31	1	709	2	N	-0-	-0-
T-BAR-X/BREWER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249769 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13568 - 13682												
12	4681 X	2517	-0-	-2164	-0-	99	1	2418	2	N	-0-	-0-
01	3844 X	2521	-0-	-1323	-0-	117	1	2404	2	N	-0-	-0-
02	3472 X	1820	-0-	-1652	-0-	81	1	1739	2	N	-0-	-0-
03	2728 X	2542	-0-	-186	-0-	105	1	2437	2	N	-0-	-0-
04	2430 X	2199	-0-	-231	-0-	96	1	2103	2	N	-0-	-0-
05	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	112	1	2547	2	N	-0-	-0-
T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249792 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14009 - 14836												
12	4681 X	4286	-0-	-395	-0-	169	1	4117	2	N	-0-	-0-
01	4681 X	3681	-0-	-1000	-0-	171	1	3510	2	N	-0-	-0-
02	4144 X	3296	-0-	-848	-0-	147	1	3149	2	N	-0-	-0-
03	4588 X	4027	-0-	-561	-0-	166	1	3861	2	N	-0-	-0-
04	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	206	1	4487	2	N	-0-	-0-
05	4278 X	3666	-0-	-612	-0-	154	1	3512	2	N	-0-	-0-
BR/STEGALL WELL #: 8 RRCID -> 250551 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 15893 PERF.12912 - 12918												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	944	-0-	944	944	944	1			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	1320	-0-	1320	2264	1320	2			N	-0-	-0-
BR/STEGALL WELL #: 5 RRCID -> 251904 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15978 PERF.14810 - 14980												
12	18910 X	18239	-0-	-671	-0-	765	1	17474	2	N	-0-	-0-
01	18910 X	15811	-0-	-3099	-0-	483	1	15328	2	N	-0-	-0-
02	18368 X	16047	-0-	-2321	-0-	442	1	15605	2	N	-0-	-0-
03	20336 X	14982	-0-	-5354	-0-	646	1	14336	2	N	-0-	-0-
04	19680 X	15487	-0-	-4193	-0-	762	1	14725	2	N	-0-	-0-
05	18228 X	17011	-0-	-1217	-0-	738	1	16273	2	N	-0-	-0-
BR/MARGUERITE WELL #: 1 RRCID -> 251907 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14987 - 16406												
12	12369 X	10268	-0-	-2101	-0-	406	1	9862	2	N	-0-	-0-
01	12427 X	12427	-0-	-0-	-0-	578	1	11849	2	N	-0-	-0-
02	12376 X	10970	-0-	-1406	-0-	489	1	10481	2	N	-0-	-0-
03	13702 X	11005	-0-	-2697	-0-	452	1	10553	2	N	-0-	-0-
04	13260 X	11868	-0-	-1392	-0-	520	1	11348	2	N	-0-	-0-
05	12431 X	11860	-0-	-571	-0-	499	1	11361	2	N	-0-	-0-
T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252840 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 14849 PERF.14368 - 14929												
12	28675 X	27201	-0-	-1474	-0-	1075	1	26126	2	N	-0-	-0-
01	28675 X	26031	-0-	-2644	-0-	1211	1	24820	2	N	-0-	-0-
02	25946 X	25946	-0-	-0-	-0-	1155	1	24791	2	N	-0-	-0-
03	28613 X	26572	-0-	-2041	-0-	1093	1	25479	2	N	-0-	-0-
04	27600 X	26364	-0-	-1236	-0-	1155	1	25209	2	N	-0-	-0-
05	28675 X	19963	-0-	-8712	-0-	840	1	19123	2	N	-0-	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)														81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														//CONT.//		220903									
T-BAR-X/SORRELS														WELL #:		4		RRCID -> 284060		COMPL. DATE 12/29/2017		TOTAL DEPTH 14892		PERF.14370 - 14800	
M	ALLOW CODE			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS		*	*	EOM						
0								AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
12	83824	X		78981	-0-	-4843	-0-	3121	1	75860	2	N		-0-					-0-						
01	86787	X		86787	-0-	-0-	-0-	4039	1	82748	2	N		-0-					-0-						
02	78512	X		65998	-0-	-12514	-0-	2939	1	63059	2	N		-0-					-0-						
03	86924	X		80233	-0-	-6691	-0-	3299	1	76934	2	N		-0-					-0-						
04	84120	X		72099	-0-	-12021	-0-	3160	1	68939	2	N		-0-					-0-						
05	86800	X		76665	-0-	-10135	-0-	3227	1	73438	2	N		-0-					-0-						
TOPCAT TRUCK WASH, LLC														862569											
MCCORMICK														WELL #:		1		RRCID -> 265338		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 16525		PERF.13162 - 13358	
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	48427					N		NO RPT					-0-						
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	48427					N		NO RPT					-0-						
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	48427					N		NO RPT					-0-						
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	48427					N		NO RPT					-0-						
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	48427					N		NO RPT					-0-						
05	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	48427					N		NO RPT					-0-						
WEATHERLY OIL & GAS, LLC														902815											
ARMSTRONG, W. S.														WELL #:		1		RRCID -> 245139		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 15879		PERF.14935 - 14954	
12	0	X		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-						
01	0	X		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-						
02	0	X		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-						
03	0	X		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-						
04	0	X		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-						
05	0	X		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-						
SCURLOCK (COTTON VALLEY LIME)														81842 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														220903											
SCURLOCK														WELL #:		1		RRCID -> 161762		COMPL. DATE 09/27/1996		TOTAL DEPTH 14732		PERF.14329 - 14635	
12	1211	N		1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N		-0-					-0-						
01	1172	N		1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N		-0-					-0-						
02	1026	N		1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N		-0-					-0-						
03	1209	N		1138	-0-	-71	-0-	1138	2			N		-0-					-0-						
04	1140	N		1121	-0-	-19	-0-	28	1	1093	2	N		-0-					-0-						
05	1147	N		1116	-0-	-31	-0-	16	1	1100	2	N		-0-					-0-						
SILVER CREEK (C.V.LIME)														83596 510		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
HILCORP ENERGY COMPANY														386310											
PEARLSTONE UNIT														WELL #:		1		RRCID -> 163996		COMPL. DATE 01/17/1997		TOTAL DEPTH 15478		PERF.14870 - 15080	
12	2174	N		2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N		-0-					-0-						
01	2234	N		2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N		-0-					-0-						
02	1736	N		1452	-0-	-284	-0-	1452	2			N		-0-					-0-						
03	2136	N		2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N		-0-					-0-						
04	1860	N		1575	-0-	-285	-0-	1575	2			N		-0-					-0-						
05	1612	N		1579	-0-	-33	-0-	1579	2			N		-0-					-0-						
SOHO (BOSSIER SAND)														84492 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE					
NORTH LAKE RESOURCES LLC														100308											
COLEMAN UNIT														WELL #:		1		RRCID -> 189805		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 16600		PERF.15332 - 15423	
12	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					45						
01	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					45						
02	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					45						
03	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					45						
04	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					45						
05	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					45						

STEELE CREEK (COTTON VALLEY)				85809 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE						
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC				785940															
JACKSON UNIT 2				WELL #:	2	RRCID ->	188478	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL	DEPTH	9360	PERF.	8920 - 9090					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

JACKSON UNIT 2				WELL #:	3	RRCID ->	244651	COMPL. DATE	12/25/2008	TOTAL	DEPTH	9500	PERF.	8752 - 9064					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED)				86066 210	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903															
THORNTON UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	202998	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL	DEPTH	11930	PERF.	10140 - 10670					
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	46	1	186	2	N	-0-			-0-					
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	47	1	220	2	N	-0-			-0-					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
03	217 N	45	-0-	-172	-0-	7	1	38	2	N	-0-			-0-					
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-					
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	N	-0-			-0-					

BEST UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	204416	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL	DEPTH	11985	PERF.	10590 - 11022					
12	93 N	65	-0-	-28	-0-	13	1	52	2	N	-0-			51					
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	17	1	78	2	N	-0-			51					
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	34	1	91	2	N	-0-			51					
03	62 N	4	-0-	-58	-0-	1	1	3	2	N	-0-			51					
04	90 N	29	-0-	-61	-0-	5	1	24	2	N	-0-			51					
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	12	1	101	2	N	-0-			51					

BEST UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	217952	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL	DEPTH	11900	PERF.	10590 - 11745					
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	91	1	365	2	N	-0-			66					
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	88	1	413	2	N	-0-			66					
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	133	1	353	2	N	13	4 8		75					
						14	9												
03	465 N	235	-0-	-230	-0-	35	1	191	2	N	8			83					
						9	9												
04	480 N	370	-0-	-110	-0-	63	1	303	2	N	4	4 8		83					
						4	9												
05	496 N	426	-0-	-70	-0-	45	1	381	2	N	-0-			83					

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223857 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12022 PERF.10560 - 11866														
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
*12	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	254	1	891	2	N	115			229
						127	9							
*01	1240 N	1154	-0-	-86	-0-	229	1	925	2	N	-0-			229
*02	1260 N	945	-0-	-315	-0-	278	1	666	2	N	1	1 8		229
						1	9							
*03	1364 N	291	-0-	-1073	-0-	72	1	219	2	N	-0-			229
*04	1110 N	288	-0-	-822	-0-	75	1	212	2	N	1	1 8		229
						1	9							
*05	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	164	1	1128	2	N	-0-			229
BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223858 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12132 PERF.10640 - 11692														
12	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	356	1	1423	2	N	25			25
						28	9							
01	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	312	1	1455	2	N	-0-			25
02	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	436	1	1163	2	N	-0-			25
03	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	275	1	1491	2	N	-0-			25
04	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	292	1	1394	2	N	-0-			25
05	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	179	1	1512	2	N	-0-			25
THORNTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252225 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10580 - 11734														
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	107	1	426	2	N	-0-			77
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	88	1	408	2	N	-0-			77
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-			77
03	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	159	1	861	2	N	-0-			77
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			77
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 268335 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10420 - 10575														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
HILCORP ENERGY COMPANY 386310 WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229936 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10719 - 11654														
12	527 N	389	-0-	-138	-0-	389	2			N	-0-			80
01	589 N	586	-0-	-3	-0-	541	2	45	9	N	41	1 8		120
02	504 N	15	-0-	-489	-0-	15	2			N	-0-			120
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			120
04	570 N	265	-0-	-305	-0-	265	2			N	-0-			120
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			120
BRAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241784 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11239 - 12144														
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
BRAGG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270561 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11930 - 12090													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
12	341 N	234	-0-	-107	-0-	4	1	230	2	N	-0-		48
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-		48
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	277	2	N	-0-		48
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	2	1	364	2	N	-0-		48
04	300 N	261	-0-	-39	-0-	10	1	251	2	N	-0-		48
05	310 N	210	-0-	-100	-0-	9	1	201	2	N	-0-		48

OLD UNION OPERATING COMPANY 621149													
WOLENS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 072593 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11660 - 11890													
12	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-		19
01	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-		19
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-		19
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-		19
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-		19
05	217 N	5	-0-	-212	-0-	5	2			N	-0-		19

SM OPERATING COMPANY LLC 788993													
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226499 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12145 PERF.10618 - 12031													
12	DLQ G-10	339	-0-	339	1846	339	3			Y	-0-		41
01	DLQ G-10	368	-0-	368	2214	368	3			Y	-0-		41
02	DLQ G-10	265	-0-	265	2479	265	3			Y	-0-		41
03	DLQ G-10	321	-0-	321	2800	321	3			Y	-0-		41
04	2900 N	334	-0-	-2566	234	334	3			Y	-0-		41
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	234					Y	NO RPT		41

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10608 - 11728													
12	DLQ G-10	3343	-0-	3343	21548	3343	3			Y	-0-		35
01	DLQ G-10	3626	-0-	3626	25174	3626	3			Y	-0-		35
02	DLQ G-10	2613	-0-	2613	27787	2613	3			Y	-0-		35
03	DLQ G-10	3159	-0-	3159	30946	3159	3			Y	-0-		35
04	34234 X	3288	-0-	-30946	-0-	3288	3			Y	-0-		35
05	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT		35

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231353 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12015 PERF.10251 - 11740													
12	DLQ G-10	447	-0-	447	2567	447	3			Y	-0-		40
01	DLQ G-10	518	-0-	518	3085	518	3			Y	-0-		40
02	DLQ G-10	373	-0-	373	3458	373	3			Y	-0-		40
03	DLQ G-10	451	-0-	451	3909	451	3			Y	-0-		40
04	2900 N	469	-0-	-2431	1478	469	3			Y	-0-		40
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1478					Y	NO RPT		40

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.11039 - 11910													
12	DLQ G-10	368	-0-	368	2002	368	3			Y	-0-		83
01	DLQ G-10	399	-0-	399	2401	399	3			Y	-0-		83
02	DLQ G-10	287	-0-	287	2688	287	3			Y	-0-		83
03	DLQ G-10	348	-0-	348	3036	348	3			Y	-0-		83
04	2900 N	362	-0-	-2538	498	362	3			Y	-0-		83
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	498					Y	NO RPT		83

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
SM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 788993													
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233697 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10188 - 11695													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	DLQ G-10	335	-0-	335	1825	335 3				Y	-0-		22
01	DLQ G-10	364	-0-	364	2189	364 3				Y	-0-		22
02	DLQ G-10	262	-0-	262	2451	262 3				Y	-0-		22
03	DLQ G-10	317	-0-	317	2768	317 3				Y	-0-		22
04	2900 N	330	-0-	-2570	198	330 3				Y	-0-		22
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	198					Y	NO RPT		22
STROUD PETROLEUM, INC. 828082													
CAMERON -A- WELL #: 1 RRCID -> 095965 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11097 - 11292													
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2				N	-0-		22
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2				N	-0-		22
02	280 N	205	-0-	-75	-0-	205 2				N	-0-		22
03	310 N	222	-0-	-88	-0-	222 2				N	-0-		22
04	330 N	208	-0-	-122	-0-	208 2				N	-0-		22
05	217 N	180	-0-	-37	-0-	180 2				N	-0-		22
VALENCE OPERATING COMPANY 881167													
STEWARDS MILL GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 069164 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11709 - 11716													
12	1488 N	1359	-0-	-129	-0-	43 1	1291 2	Y			23		30
						25 9							
01	1488 N	1001	-0-	-487	-0-	28 1	948 2	Y			23		53
						25 9							
02	1064 N	1058	-0-	-6	-0-	31 1	1013 2	Y			13		66
						14 9							
03	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	39 1	1241 2	Y			22	59 1	29
						24 9							
04	3000 N	3876	-0-	876	876	105 1	3721 2	Y			45		74
						50 9							
05	2876 N	2000	-0-	-876	-0-	52 1	1854 2	Y			85	85 1	74
						94 9							
STEWARDS MILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 079859 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11582 - 11720													
12	899 N	655	-0-	-244	-0-	21 1	634 2	Y			-0-		-0-
01	1085 N	1048	-0-	-37	-0-	30 1	1018 2	Y			-0-		-0-
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	14 1	444 2	Y			-0-		-0-
03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	25 1	802 2	Y			-0-		-0-
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	17 1	592 2	Y			-0-		-0-
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	10 1	352 2	Y			-0-		-0-
STEWARDS MILL GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 081247 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10570 - 11862													
12	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	39 1	1199 2	Y			15		26
						17 9							
01	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	34 1	1157 2	Y			21		47
						23 9							
02	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	38 1	1237 2	Y			11		58
						12 9							
03	987 N	987	-0-	-0-	-0-	29 1	945 2	Y			12	51 1	19
						13 9							
04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	23 1	814 2	Y			7		26
						8 9							
05	806 N	798	-0-	-8	-0-	21 1	749 2	Y			25	29 1	22
						28 9							

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: FREESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167																					
WHATLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 176229													COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.	10698	-	11915
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE						
12	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	1382	2	Y	-0-			-0-						
01	1333 N	1273	-0-	-60	-0-	-0-	37	1	1236	2	Y	-0-			-0-						
02	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	1293	2	Y	-0-			-0-						
03	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	1645	2	Y	-0-			-0-						
04	1230 N	1209	-0-	-21	-0-	-0-	33	1	1176	2	Y	-0-			-0-						
05	1488 N	1401	-0-	-87	-0-	-0-	39	1	1362	2	Y	-0-			-0-						
WILLIAMS					WELL #:	1	RRCID ->	185339	COMPL. DATE	N/A		TOTAL	DEPTH	12700	PERF.	10540	-	10550			
12	713 N	481	-0-	-232	-0-	-0-	481	2			N	-0-						39			
01	651 N	355	-0-	-296	-0-	-0-	355	2			N	-0-						39			
02	532 N	434	-0-	-98	-0-	-0-	434	2			N	-0-						39			
03	496 N	323	-0-	-173	-0-	-0-	323	2			N	-0-						39			
04	689 N	689	-0-	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-						39			
05	496 N	389	-0-	-107	-0-	-0-	389	2			N	-0-						39			
STEWARDS MILL GAS UNIT 4					WELL #:	4	RRCID ->	203166	COMPL. DATE	08/01/2005		TOTAL	DEPTH	11910	PERF.	7966	-	11664			
12	2015 X	1413	-0-	-602	-0-	-0-	44	1	1348	2	Y	19						41			
							21	9													
01	1643 X	1158	-0-	-485	-0-	-0-	33	1	1102	2	Y	21						62			
							23	9													
02	1036 N	954	-0-	-82	-0-	-0-	28	1	916	2	Y	9						71			
							10	9													
03	1426 N	1014	-0-	-412	-0-	-0-	30	1	969	2	Y	14	63	1				22			
							15	9													
04	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	1349	2	Y	13						35			
							14	9													
05	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	1447	2	Y	52	41	1				46			
							57	9													
MITCHELL - WILLIAMS TRUST					WELL #:	3	RRCID ->	213632	COMPL. DATE	08/04/2005		TOTAL	DEPTH	12154	PERF.	10680	-	10690			
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-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
WHATLEY "B"					WELL #:	2	RRCID ->	217862	COMPL. DATE	11/03/2005		TOTAL	DEPTH	12200	PERF.	10685	-	11936			
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-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
WHATLEY "B"					WELL #:	5	RRCID ->	235976	COMPL. DATE	03/12/2008		TOTAL	DEPTH	12070	PERF.	10730	-	11800			
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	601	2	Y	-0-						-0-			
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	590	2	Y	-0-						-0-			
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	572	2	Y	-0-						-0-			
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	530	2	Y	-0-						-0-			
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	533	2	Y	-0-						-0-			
05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	597	2	Y	-0-						-0-			

STEWARDS MILL (PETTIT 7600) VALENCE OPERATING COMPANY WOOD "C"													86066 332 881167	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE				
WELL #: 1													RRCID -> 256037	COMPL. DATE 01/14/2010		TOTAL DEPTH 11850	PERF. 7645 - 7674					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE						
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
ROBINSON "S"													86066 700 881167	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE				
WELL #: 1													RRCID -> 283992	COMPL. DATE 09/08/2022		TOTAL DEPTH 8330	PERF. 7655 - 7708					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			202						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			202						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			202						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			202						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			202						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			202						
STEWARDS MILL (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY STEWARDS MILL GAS UNIT 4													86066 700 881167	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE				
WELL #: 4													RRCID -> 203974	COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 11910	PERF. 7966 - 8044					
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-						
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						
STEWARDS MILL, E. (RODESSA -A-) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WHITAKER													86067 500 220903	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE				
WELL #: 2													RRCID -> 185538	COMPL. DATE 01/05/2022		TOTAL DEPTH 7760	PERF. 4296 - 4714					
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
STEWARDS MILL, NE. (CVL) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MARSTERS, CHRISTINE													86069 100 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
WELL #: 1													RRCID -> 151355	COMPL. DATE 08/23/1994		TOTAL DEPTH 12020	PERF. 11770 - 11920					
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	242	2		N	-0-			13						
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	247	2		N	-0-			13						
02	196 N	40	-0-	-156	-0-	-0-	11	1	29	2		N	-0-			13						
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-						N	-0-			13						
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-						N	-0-			13						
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-			13						
ARCO FEE													86069 100 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
WELL #: 4 T													RRCID -> 167176	COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 11759	PERF. 10744 - 11614					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13						

STEWARDS MILL, NE. (CVL) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THORNTON, SUE				//CONT.// //CONT.// WELL #:		86069 100 220903 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
							RRCID ->	167227	COMPL. DATE	12/26/1997	TOTAL	DEPTH	11900	PERF.11630	- 11636					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

NEAL, GLAYDENE				WELL #:		3	RRCID ->	168193	COMPL. DATE	07/15/1999	TOTAL	DEPTH	11825	PERF.11661	- 11667					
12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	173	1	692	2	N	-0-						-0-	
01	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	204	1	951	2	N	-0-						-0-	
02	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	311	1	830	2	N	-0-						-0-	
03	900 N	900	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	760	2	N	-0-						-0-	
04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	724	2	N	-0-						-0-	
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	786	2	N	-0-						-0-	

BEST				WELL #:		3	RRCID ->	169332	COMPL. DATE	07/31/1999	TOTAL	DEPTH	11800	PERF.10750	- 11616					
12	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	459	1	1713	2	N	23						23	
								25	9											
01	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	408	1	1760	2	N	4						27	
								4	9											
02	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	551	1	1395	2	N	5						32	
								6	9											
03	2201 N	1961	-0-	-240	-0-	-0-	-0-	331	1	1624	2	N	5						37	
								6	9											
04	2100 N	1901	-0-	-199	-0-	-0-	-0-	355	1	1546	2	N	-0-						37	
05	2170 N	2153	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	255	1	1898	2	N	-0-						37	

BEST				WELL #:		4	RRCID ->	170924	COMPL. DATE	10/11/1999	TOTAL	DEPTH	11850	PERF.10740	- 11560					
12	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	342	1	1366	2	N	-0-						166	
01	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	277	1	1294	2	N	16		139	1			43	
								18	9											
02	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	384	1	1024	2	N	-0-						43	
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	653	2	N	-0-						43	
04	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	277	1	1319	2	N	-0-						43	
05	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	202	1	1713	2	N	-0-						43	

NEAL, GLAYDENE				WELL #:		5	RRCID ->	172727	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.10834	- 11908					
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	235	2	N	-0-						77	
01	1023 N	164	-0-	-859	-0-	-0-	-0-	54	1	110	2	N	-0-						77	
02	448 N	195	-0-	-253	-0-	-0-	-0-	74	1	121	2	N	-0-						77	
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	365	2	N	-0-						77	
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	250	2	N	-0-						77	
05	217 N	105	-0-	-112	-0-	-0-	-0-	39	1	66	2	N	-0-						77	

OIL AND GAS DIVISION

STEWARDS MILL, NE. (CVL) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC NEAL, GLAYDENE												CPTY: FREESTONE			
//CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 220903															
WELL #: 4 RRCID -> 172750 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11669															
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	
12	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	320	1	1155	2	N	25			25	
01	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	28	9	1290	2	N	10			35	
02	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	308	1	1014	2	N	43			78	
03	1488 N	1479	-0-	-9	-0-	11	9	1211	2	N	12			90	
04	1560 N	1455	-0-	-105	-0-	408	1	1177	2	N	1	1 8		90	
05	1612 N	1283	-0-	-329	-0-	47	9	1120	2	N	-0-			90	
						255	1								
						13	9								
						277	1								
						1	9								
						163	1								

THORNTON, SARAH												WELL #: 2 T RRCID -> 172914 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11688 - 11853			
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-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

URESTE												WELL #: 2 RRCID -> 173209 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11813			
12	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	289	1	1154	2	N	68			68	
01	1488 N	1428	-0-	-60	-0-	75	9	1176	2	N	-0-			68	
02	1400 N	1320	-0-	-80	-0-	252	1	960	2	N	-0-			68	
03	1519 N	1474	-0-	-45	-0-	360	1	1244	2	N	-0-			68	
04	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	230	1	1203	2	N	-0-			68	
05	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	253	1	1342	2	N	-0-			68	
						158	1								

THORNTON, SUE												WELL #: 3 RRCID -> 189012 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11784 - 11912			
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-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

BEST UNIT												WELL #: 1 RRCID -> 190800 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11806 - 11866			
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-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

BEST UNIT												WELL #: 2 RRCID -> 195265 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11655 - 11745			
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-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

STEWARDS MILL, NE. (CVL)		//CONT.//		86069 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903						
THORNTON UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 196633		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH 11930 PERF.11570 - 11633	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BEST UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 202288		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 11985 PERF.11554 - 11739	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BEST UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 202692		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 12132 PERF.11614 - 11692	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BONNER, LAURA		WELL #:		2	RRCID -> 262414		COMPL. DATE 03/30/2011		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11676	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20

BONNER, TOM		WELL #:		1	RRCID -> 271765		COMPL. DATE 08/21/2013		TOTAL DEPTH 10730 PERF.10661 - 10677	
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

NITRO OIL & GAS, LLC		611014								
MARSTERS		WELL #:		1	RRCID -> 098886		COMPL. DATE 03/07/1982		TOTAL DEPTH 12917 PERF.11636 - 11902	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					60
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					60
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					60
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					60
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					60
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					60

STEWARDS MILL, NE. (CVL)				//CONT.//	86069 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
OLD UNION OPERATING COMPANY					621149													
EPPES, C. A. ET AL				WELL #:	1 T	RRCID -> 116845	COMPL. DATE 03/07/1985	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11605 - 11772									
M	0	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	
12		744 N	710	-0-	-34	-0-	710	2			Y	-0-					181	
01		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					181	
02		840 N	640	-0-	-200	-0-	640	2			Y	-0-					181	
03		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					181	
04		1230 N	752	-0-	-478	-0-	752	2			Y	-0-					181	
05		713 N	543	-0-	-170	-0-	543	2			Y	-0-					181	
STEWARDS MILL, NE. (RODESSA)					86069 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC					100566													
WATSON TRUST GU				WELL #:	1	RRCID -> 219279	COMPL. DATE 06/24/2005	TOTAL DEPTH 11175	PERF. 7240 - 7746									
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC					220903													
MARSTERS				WELL #:	3	RRCID -> 162155	COMPL. DATE 04/11/2011	TOTAL DEPTH 11225	PERF. 7108 - 7138									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
BEST				WELL #:	2	RRCID -> 271463	COMPL. DATE 08/13/2012	TOTAL DEPTH 11600	PERF. 6704 - 6927									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
FULLSPIKE ENERGY LLC					289935													
WATSON TRUST G.U.				WELL #:	2	RRCID -> 172940	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7912	PERF. 7719 - 7727								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
STUCKY (COTTON VALLEY LIME)					86804 075	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON								
HILCORP ENERGY COMPANY					386310													
UPR/T-BAR-X KING COBRA				WELL #:	1	RRCID -> 167450	COMPL. DATE 12/24/1997	TOTAL DEPTH 18038	PERF.16512 - 16996									
12	4929	4589	-0-	-340	-0-	4589	2				N	-0-					-0-	
01	5653	5291	-0-	-362	-0-	5291	2				N	-0-					-0-	
02	4452	4090	-0-	-362	-0-	4090	2				N	-0-					-0-	
03	4929	3458	-0-	-1471	-0-	3450	2	8	9		N	7	7	8			-0-	
04	4770	4368	-0-	-402	-0-	4368	2				N	-0-					-0-	
*05	5669	5299	-0-	-370	-0-	5295	2	4	9		N	4	4	8			-0-	

TALL CITY (COTTON VALLEY LIME) WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC FAZZINO, J.C. UNIT				88217 075 923444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
FAZZINO, J.C. UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 176088	COMPL. DATE 09/10/1999	TOTAL DEPTH 16513	PERF.15720	-	16350	
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) BARROW-SHAVER RESOURCES CO. BROWN "AG"				88576 304 053321	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
12	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	2				-0-
01	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2				-0-
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2				-0-
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2				-0-
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2				-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2				-0-
CORSA RESOURCES, LLC EUBANKS TRUST				100584 WELL #: 8	RRCID -> 184649	COMPL. DATE 05/18/2001	TOTAL DEPTH 12435	PERF.12030	-	12250	
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HILL "A"				WELL #: 4	RRCID -> 187988	COMPL. DATE 01/31/2002	TOTAL DEPTH 12415	PERF.11908	-	12230	
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MOORE, ALMA				WELL #: 14	RRCID -> 188032	COMPL. DATE 07/18/2001	TOTAL DEPTH 12600	PERF.12194	-	12290	
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CORSA RESOURCES, LLC				//CONT.//		100584										
LEDBETTER "A"				WELL #:		4	RRCID -> 188277		COMPL. DATE 01/21/2002		TOTAL DEPTH 12165		PERF.11458 - 11621			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
HENDERSON				WELL #:		15	RRCID -> 203983		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 12815		PERF.12336 - 12591			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
MOORE, ALMA				WELL #:		16	RRCID -> 209008		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 12730		PERF.12228 - 12575			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
HARTLEY				WELL #:		12H	RRCID -> 218429		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 12473		PERF.12674 - 14284			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
MONTEX DRILLING COMPANY, LLC				100614												
FORTSON				WELL #:		1	RRCID -> 070756		COMPL. DATE 08/30/1976		TOTAL DEPTH 11400		PERF.11079 - 11154			
12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	-0-	211 1	9 732	2	N	1				56	
01	899 N	883	-0-	-16	-0-	-0-	193 1	15 9 675	2	N	14				70	
02	960 N	960	-0-	-0-	-0-	-0-	212 1	34 9 714	2	N	31				101	
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	-0-	211 1	3 9 724	2	N	3				104	
04	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	-0-	222 1	806	2	N	-0-				104	
*05	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	-0-	261 1	10 9 1102	2	N	9				113	
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799												
UTLEY #1				WELL #:		1	RRCID -> 076764		COMPL. DATE 10/03/1977		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12313 - 12426			
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	388 2			N	-0-				22	
01	465 N	199	-0-	-266	-0-	-0-	199 2			N	-0-				22	
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	-0-	431 2			N	-0-				22	
03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	-0-	697 2	3 9		N	3	2 1			23	
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	500 2			N	-0-				23	
*05	465 N	265	-0-	-200	-0-	-0-	265 2			N	-0-				23	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//			88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//			108799															
UTLEY #1			WELL #:			2			RRCID -> 111457			COMPL. DATE 06/19/1984			TOTAL DEPTH 12536 PERF.12298 - 12448						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12		4898 X	4518	-0-	-380	-0-	-0-	-0-			4518 2			N	-0-						55
01		4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4864 2			N	-0-						55
02		4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4716 2			N	-0-						55
03		5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5343 2	28	9	N	25	18	1				62
04		4710 X	4542	-0-	-168	-0-	-0-	-0-			4541 2	1	9	N	1						63
*05		4898 X	3266	-0-	-1632	-0-	-0-	-0-			3266 2			N	-0-						63
UTLEY #1			WELL #:			3			RRCID -> 179333			COMPL. DATE 08/02/2000			TOTAL DEPTH 12574 PERF.12308 - 12412						
12		758 N	758	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			758 2			N	-0-						3
01		1178 N	287	-0-	-891	-0-	-0-	-0-			287 2			N	-0-						3
02		616 N	14	-0-	-602	-0-	-0-	-0-			14 2			N	-0-						3
03		744 N	530	-0-	-214	-0-	-0-	-0-			530 2			N	-0-						3
04		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1147 2			N	-0-						3
*05		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1478 2			N	-0-						3
UTLEY #1			WELL #:			4			RRCID -> 182586			COMPL. DATE 03/31/2001			TOTAL DEPTH 12625 PERF.12350 - 12450						
12		598 N	598	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			598 2			N	-0-						-0-
01		465 N	381	-0-	-84	-0-	-0-	-0-			381 2			N	-0-						-0-
02		448 N	367	-0-	-81	-0-	-0-	-0-			367 2			N	-0-						-0-
03		496 N	373	-0-	-123	-0-	-0-	-0-			373 2			N	-0-						-0-
04		372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			372 2			N	-0-						-0-
05		403 N	337	-0-	-66	-0-	-0-	-0-			337 2			N	-0-						-0-
UTLEY #1			WELL #:			5			RRCID -> 184773			COMPL. DATE 07/25/2001			TOTAL DEPTH 12550 PERF.12306 - 12458						
12		523 N	523	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			523 2			N	-0-						1
01		463 N	463	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			463 2			N	-0-						1
02		460 N	460	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			460 2			N	-0-						1
03		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1234 2	3	9	N	3	2	1				2
04		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1257 2			N	-0-						2
*05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	-0-						N	-0-						2
MIDDLETON "E"			WELL #:			2			RRCID -> 185857			COMPL. DATE 06/24/2008			TOTAL DEPTH 12525 PERF.11941 - 12071						
12		961 N	954	-0-	-7	-0-	-0-	-0-			954 2			N	-0-						31
01		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1065 2			N	-0-						31
02		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1313 2			N	-0-						31
03		961 N	889	-0-	-72	-0-	-0-	-0-			876 2	13	9	N	12	9	1				34
04		1020 N	836	-0-	-184	-0-	-0-	-0-			836 2			N	-0-						34
05		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1540 2			N	-0-						34
MIDDLETON "E"			WELL #:			3			RRCID -> 185979			COMPL. DATE 06/09/2008			TOTAL DEPTH 12610 PERF.12015 - 12109						
12		2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2653 2			N	-0-						2
01		2046 X	1971	-0-	-75	-0-	-0-	-0-			1971 2			N	-0-						2
02		1848 N	1680	-0-	-168	-0-	-0-	-0-			1680 2			N	-0-						2
03		2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2545 2	14	9	N	13	10	1				5
04		2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2898 2	1	9	N	1						6
05		2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2959 2			N	-0-						6
UTLEY #1			WELL #:			6			RRCID -> 189404			COMPL. DATE 05/12/2002			TOTAL DEPTH 12560 PERF.12290 - 12400						
12		2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2381 2			N	-0-						2
01		2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2276 2			N	-0-						2
02		2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2108 2			N	-0-						2
03		2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2328 2	11	9	N	10	8	1				4
04		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2228 2			N	-0-						4
05		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2248 2			N	-0-						4

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799								
UTLEY #1		WELL #: 7		RRCID -> 189405		COMPL. DATE 05/30/2002		TOTAL DEPTH 12525 PERF.12285 - 12425		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			15
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			15
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			15
03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	749	2	4	9	16
04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			16
*05	713 N	526	-0-	-187	-0-	526	2			16
UTLEY #1		WELL #: 8		RRCID -> 191248		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11870 - 12056		
12	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			61
01	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			61
02	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1705	2	146	9	194
03	1147 N	1069	-0-	-78	-0-	1069	2			190
04	1110 N	508	-0-	-602	-0-	508	2		4	190
*05	1147 N	993	-0-	-154	-0-	993	2			190
UTLEY #1		WELL #: 10		RRCID -> 192533		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH 12487 PERF.12306 - 12346		
12	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			51
01	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3600	2	3	9	54
02	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			54
03	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3679	2	13	9	56
04	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2800	2	1	9	57
*05	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			57
UTLEY #1		WELL #: 9		RRCID -> 194147		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 12610 PERF.12330 - 12430		
12	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			36
01	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			36
02	1736 N	786	-0-	-950	-0-	786	2			36
03	3100 N	3681	-0-	581	-0-	3648	2	33	9	45
04	3000 N	3112	-0-	112	-0-	3112	2			45
05	3100 N	2780	-0-	-320	-0-	2780	2			45
UTLEY #1		WELL #: 11		RRCID -> 194211		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 12575 PERF.11852 - 11996		
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			40
01	341 N	259	-0-	-82	-0-	259	2			40
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			40
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			40
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			40
*05	403 N	295	-0-	-108	-0-	295	2			40
UTLEY #1		WELL #: 13		RRCID -> 197066		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 12727 PERF.12320 - 12440		
12	1705 N	1385	-0-	-320	-0-	1385	2			46
01	1519 N	1279	-0-	-240	-0-	1279	2			46
02	1260 N	1225	-0-	-35	-0-	1225	2			46
03	1395 N	1322	-0-	-73	-0-	1316	2	6	9	47
04	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1272	2	1	9	48
05	1364 N	1302	-0-	-62	-0-	1302	2			48
UTLEY #1		WELL #: 12		RRCID -> 197249		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 12660 PERF.12330 - 12440		
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			63
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					63
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					63
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					63
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					63
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					63

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799								
UTLEY #1		WELL #: 14		RRCID -> 197676		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 12739 PERF.12440 - 12500		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1488 N	1151	-0-	-337	-0-	1151	2		N	16
01	1550 N	483	-0-	-1067	-0-	483	2		N	16
02	1260 N	800	-0-	-460	-0-	800	2		N	16
03	1147 N	1144	-0-	-3	-0-	1138	2	6	9	17
04	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2		N	17
05	899 N	744	-0-	-155	-0-	744	2		N	17
UTLEY #1		WELL #: 16		RRCID -> 199189		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12024 - 12064		
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	7
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	7
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	7
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	7
04	3000 N	3823	-0-	823	823	3823	2		N	7
05	3100 N	3297	-0-	197	1020	3297	2		N	7
UTLEY #1		WELL #: 19		RRCID -> 200477		COMPL. DATE 12/28/2003		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12390 - 12430		
12	2077 X	540	-0-	-1537	-0-	540	2		N	77
01	2077 X	649	-0-	-1428	-0-	649	2		N	77
02	1876 X	469	-0-	-1407	-0-	469	2		N	77
03	2077 X	802	-0-	-1275	-0-	802	2		N	75
04	1110 X	181	-0-	-929	-0-	181	2		N	75
*05	651 X	580	-0-	-71	-0-	580	2		N	75
UTLEY #1		WELL #: 20		RRCID -> 200865		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 12640 PERF.12000 - 12348		
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	1
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	1
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	1
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	86	2	3	9	2
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	2
*05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	2
UTLEY #1		WELL #: 15		RRCID -> 200866		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11938 - 11988		
12	902 X	902	-0-	-0-	-0-	902	2		N	15
01	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		N	15
02	986 X	986	-0-	-0-	-0-	986	2		N	15
03	448 X	448	-0-	-0-	-0-	441	2	7	9	14
04	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2454	2	1	9	15
05	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2		N	15
UTLEY #1		WELL #: 17		RRCID -> 203093		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 12630 PERF.12320 - 12440		
12	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-				N	19
01	3100 N	4141	-0-	1041	1041	4141	2		N	19
02	2800 N	2748	-0-	-52	989	2748	2		N	19
03	3100 N	2818	-0-	-282	707	2805	2	13	9	23
04	3112 X	2405	-0-	-707	-0-	2404	2	1	9	24
05	2883 X	849	-0-	-2034	-0-	849	2		N	24
MIDDLETON "E"		WELL #: 5		RRCID -> 203341		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 12695 PERF.12004 - 12526		
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
BURK ROYALTY CO., LTD.				//CONT.//	108799													
MIDDLETON "E"				WELL #:	4	RRCID ->	203342	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL	DEPTH	12665	PERF.	12376	-	12478		
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	-0-	1011	2				N	-0-			5
01		835	N	835	-0-	-0-	-0-	-0-	835	2				N	-0-			5
02		812	N	787	-0-	-25	-0-	-0-	787	2				N	-0-			5
03		899	N	546	-0-	-353	-0-	-0-	546	2				N	-0-			5
04		996	N	996	-0-	-0-	-0-	-0-	996	2				N	-0-			5
05		909	N	909	-0-	-0-	-0-	-0-	909	2				N	-0-			5

UTLEY #1				WELL #:	18	RRCID ->	206080	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL	DEPTH	12600	PERF.	12270	-	12402		
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			45
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			45
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			45
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			45
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			45
*05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			45

UTLEY #1				WELL #:	21	RRCID ->	207006	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL	DEPTH	12620	PERF.	11946	-	12440		
12		1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	-0-	1042	2				N	-0-			57
01		1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	-0-	1559	2				N	-0-			57
02		1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	-0-	1901	2				N	-0-			57
03		2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	-0-	2130	2	2	9		N	2	2	1	57
04		2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	-0-	2036	2	1	9		N	1			58
05		2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	-0-	2488	2				N	-0-			58

MIDDLETON "E"				WELL #:	6	RRCID ->	207343	COMPL. DATE	04/19/2006	TOTAL	DEPTH	12700	PERF.	12020	-	12512		
12		1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	-0-	1779	2				N	-0-			6
01		1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	-0-	1334	2				N	-0-			6
02		1540	X	941	-0-	-599	-0-	-0-	941	2				N	-0-			6
03		1767	X	642	-0-	-1125	-0-	-0-	640	2	2	9		N	2	2	1	6
04		1710	X	1016	-0-	-694	-0-	-0-	1016	2				N	-0-			6
*05		1767	X	1051	-0-	-716	-0-	-0-	1051	2				N	-0-			6

MIDDLETON "E"				WELL #:	7	RRCID ->	208043	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL	DEPTH	12711	PERF.	12056	-	12528		
12		2294	N	1604	-0-	-690	-0-	-0-	1604	2				N	-0-			4
01		1984	N	1124	-0-	-860	-0-	-0-	1124	2				N	-0-			4
02		1764	N	1361	-0-	-403	-0-	-0-	1361	2				N	-0-			4
03		2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	-0-	2016	2	7	9		N	6	5	1	5
04		2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	-0-	2101	2				N	-0-			5
*05		2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	-0-	2396	2				N	-0-			5

MIDDLETON "E"				WELL #:	8	RRCID ->	210798	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL	DEPTH	12771	PERF.	12318	-	12476		
12		434	N	372	-0-	-62	-0-	-0-	372	2				N	-0-			-0-
01		288	N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	288	2				N	-0-			-0-
02		336	N	251	-0-	-85	-0-	-0-	251	2				N	-0-			-0-
03		513	N	513	-0-	-0-	-0-	-0-	513	2				N	-0-			-0-
04		305	N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	305	2				N	-0-			-0-
05		526	N	526	-0-	-0-	-0-	-0-	526	2				N	-0-			-0-

MIDDLETON "E"				WELL #:	10	RRCID ->	211537	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL	DEPTH	12668	PERF.	12400	-	12570		
12		1519	N	1223	-0-	-296	-0-	-0-	1223	2				N	-0-			6
01		1519	N	1104	-0-	-415	-0-	-0-	1104	2				N	-0-			6
02		1204	N	795	-0-	-409	-0-	-0-	795	2				N	-0-			6
03		1209	N	795	-0-	-414	-0-	-0-	792	2	3	9		N	3	7	1	2
04		1080	N	743	-0-	-337	-0-	-0-	743	2				N	-0-			2
05		868	N	858	-0-	-10	-0-	-0-	858	2				N	-0-			2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799								
MIDDLETON "E"		WELL #: 11		RRCID -> 217240		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11991 - 12144		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1071	N	1071	-0-	-0-	1071	2		N	2
01	1399	N	1399	-0-	-0-	1399	2		N	2
02	672	N	455	-0-	-217	455	2		N	2
03	1586	N	1586	-0-	-0-	1584	2	2 9	N	2
04	720	N	272	-0-	-448	272	2		N	2
*05	1129	N	1129	-0-	-0-	1129	2		N	2
UTLEY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 217271		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 12710 PERF.12438 - 12544		
12	5290	X	5290	-0-	-0-	5290	2		N	55
01	4429	X	4429	-0-	-0-	4429	2		N	55
02	3658	X	3658	-0-	-0-	3658	2		N	55
03	2965	X	2965	-0-	-0-	2951	2	14 9	N	58
04	1681	X	1681	-0-	-0-	1681	2		N	58
*05	1845	X	1845	-0-	-0-	1845	2		N	58
UTLEY "1"		WELL #: 22		RRCID -> 217519		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 12640 PERF.11918 - 12068		
12	285	N	285	-0-	-0-	285	2		N	2
01	325	N	325	-0-	-0-	325	2		N	2
02	196	N	170	-0-	-26	170	2		N	2
03	279	N	184	-0-	-95	182	2	2 9	N	3
04	300	N	158	-0-	-142	158	2		N	3
*05	186	N	185	-0-	-1	185	2		N	3
MIDDLETON "E"		WELL #: 12		RRCID -> 217564		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12086 - 12584		
12	585	N	585	-0-	-0-	585	2		N	1
01	397	N	397	-0-	-0-	397	2		N	1
02	560	N	490	-0-	-70	490	2		N	1
03	589	N	325	-0-	-264	316	2	9 9	N	3
04	390	N	326	-0-	-64	326	2		N	3
05	1334	N	1334	-0-	-0-	1334	2		N	3
WEBSTER, M. A.		WELL #: 5		RRCID -> 217616		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 12629 PERF.11968 - 12478		
12	1028	N	1028	-0-	-0-	1026	2	2 9	N	2
01	1085	N	818	-0-	-267	818	2		N	2
02	980	N	692	-0-	-288	692	2		N	2
03	1023	N	738	-0-	-285	732	2	6 9	N	3
04	780	N	731	-0-	-49	731	2		N	3
05	901	N	901	-0-	-0-	901	2		N	3
MIDDLETON "E"		WELL #: 9		RRCID -> 217704		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 12725 PERF.12118 - 12610		
12	1736	X	1703	-0-	-33	1703	2		N	4
01	1736	X	1493	-0-	-243	1493	2		N	4
02	1400	N	768	-0-	-632	768	2		N	4
03	1705	N	1614	-0-	-91	1612	2	2 9	N	4
04	2074	N	2074	-0-	-0-	2074	2		N	4
*05	1568	N	1568	-0-	-0-	1568	2		N	4
WEBSTER, M. A.		WELL #: 2		RRCID -> 217869		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 12693 PERF.12054 - 12522		
12	234	N	234	-0-	-0-	234	2		N	-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	128	2		N	-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	193	2		N	-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	259	2		N	-0-
04	120	N	14	-0-	-106	14	2		N	-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	232	2		N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE			
BURK ROYALTY CO., LTD.															
WEBSTER, M. A.															
WELL #: 4												RRCID -> 218163			
COMPL. DATE 08/13/2005												CAPACITY			
TOTAL DEPTH 12727												PERF.11996 - 12132			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
12	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2				N	-0-			3
01	3100 N	4718	-0-	1618	1618	4718	2				N	-0-			3
02	2800 N	5265	-0-	2465	4083	5265	2				N	-0-			3
03	3100 N	3694	-0-	594	4677	3694	2	17	9		N	15	11	1	7
04	6496 X	1819	-0-	-4677	-0-	1819	2				N	-0-			7
05	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2				N	-0-			7
WEBSTER, M. A.												WELL #: 1			
RRCID -> 218165												COMPL. DATE 08/24/2005			
TOTAL DEPTH 12635												PERF.12002 - 12200			
12	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2				N	-0-			14
01	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2				N	-0-			14
02	1568 N	1497	-0-	-71	-0-	1497	2				N	-0-			14
03	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2343	2	14	9		N	13	10	1	17
04	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2242	2	1	9		N	1			18
*05	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2				N	-0-			18
UTLEY "1"												WELL #: 25			
RRCID -> 221681												COMPL. DATE 08/04/2006			
TOTAL DEPTH 12689												PERF.12420 - 12520			
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2				N	-0-			14
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2				N	-0-			14
02	252 N	19	-0-	-233	-0-	19	2				N	-0-			14
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2				N	-0-			14
04	360 N	201	-0-	-159	-0-	201	2				N	-0-			14
*05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			14
UTLEY #1												WELL #: 23			
RRCID -> 230147												COMPL. DATE 09/09/2006			
TOTAL DEPTH 12614												PERF.12440 - 12560			
12	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2				N	-0-			12
01	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2				N	-0-			12
02	1624 N	1449	-0-	-175	-0-	1449	2				N	-0-			12
03	1581 N	1377	-0-	-204	-0-	1369	2	8	9		N	7	5	1	14
04	1770 N	557	-0-	-1213	-0-	556	2	1	9		N	1			15
*05	1612 N	1299	-0-	-313	-0-	1299	2				N	-0-			15
UTLEY #1												WELL #: 24			
RRCID -> 230606												COMPL. DATE 01/11/2007			
TOTAL DEPTH 12655												PERF.11966 - 12010			
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2				N	-0-			19
01	558 N	499	-0-	-59	-0-	499	2				N	-0-			19
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2				N	-0-			19
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	446	2	2	9		N	2	1	1	20
04	480 N	335	-0-	-145	-0-	335	2				N	-0-			20
*05	527 N	472	-0-	-55	-0-	472	2				N	-0-			20
UTLEY #1												WELL #: 26			
RRCID -> 234296												COMPL. DATE 10/10/2007			
TOTAL DEPTH 12670												PERF.12343 - 12399			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) CBMONCRIEF OPERATING, LLC JACKSON												CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
												88576 304 140525				NON-ASSOCIATED							
WELL #: 1												RRCID -> 106882				COMPL. DATE 08/07/1983				TOTAL DEPTH 11350 PERF.11162 - 11236			
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			
12	2015 N	1782	-0-	-233	-0-		398	1		1381	2	N	3							113			
01	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-		422	1		1480	2	N	5							118			
02	1708 N	1496	-0-	-212	-0-		341	1		1147	2	N	7							125			
03	1767 N	1752	-0-	-15	-0-		396	1		1355	2	N	1							126			
04	1860 N	1759	-0-	-101	-0-		380	1		1377	2	N	2							128			
*05	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-		386	1		1629	2	N	18							146			
							20	9															

BEENE												88576 304 140525				NON-ASSOCIATED							
WELL #: 1												RRCID -> 112826				COMPL. DATE 08/14/1984				TOTAL DEPTH 11475 PERF.11244 - 11298			
12	775 N	768	-0-	-7	-0-		172	1		596	2	N	-0-							21			
01	775 N	752	-0-	-23	-0-		167	1		585	2	N	-0-							21			
02	672 N	664	-0-	-8	-0-		152	1		512	2	N	-0-							21			
03	775 N	771	-0-	-4	-0-		174	1		597	2	N	-0-							21			
04	720 N	709	-0-	-11	-0-		153	1		556	2	N	-0-							21			
05	744 N	698	-0-	-46	-0-		134	1		564	2	N	-0-							21			

CRATON OPERATING LLC JACKSON GAS UNIT 1												88576 304 140525				NON-ASSOCIATED							
WELL #: 1												RRCID -> 175414				COMPL. DATE 08/22/1999				TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9657 - 9664			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-			

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER												88576 304 140525				NON-ASSOCIATED							
WELL #: 1												RRCID -> 081164				COMPL. DATE 01/25/1979				TOTAL DEPTH 12350 PERF.12147 - 12166			
12	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-		50	1		2354	2	N	-0-							32			
01	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-		260	1		2222	2	N	-0-							32			
02	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-		157	1		1996	2	N	-0-							32			
03	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-		95	1		2081	2	N	-0-							32			
04	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-		98	1		1948	2	N	-0-							32			
05	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-		1789	2				N	-0-							32			

AYCOCK "1"												88576 304 140525				NON-ASSOCIATED							
WELL #: 1												RRCID -> 094941				COMPL. DATE 07/03/1981				TOTAL DEPTH 13400 PERF.13370 - 1240			
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-		89	1		609	2	N	50							50			
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-		107	1		630	2	N	-0-							50			
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-		26	1		580	2	N	-0-							50			
03	737 N	737	-0-	-0-	-0-		217	1		520	2	N	-0-							50			
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-		615	2				N	-0-							50			
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-		174	1		496	2	N	-0-							50			

UTLEY "C"												88576 304 140525				NON-ASSOCIATED							
WELL #: 1X												RRCID -> 103296				COMPL. DATE 11/21/1982				TOTAL DEPTH 12525 PERF.12324 - 12415			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC AYCOCK #1														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903 WELL #: 2														NON-ASSOCIATED			
RRCID -> 106643														CAPACITY			
COMPL. DATE 07/14/1983														TOTAL DEPTH 12550			
PERF.12262 - 12452																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
UTLEY "H"																	
WELL #: 1														RRCID -> 108643			
COMPL. DATE 09/30/1983														TOTAL DEPTH 12655			
PERF.12488 - 12502																	
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
BONNER																	
WELL #: 2														RRCID -> 110018			
COMPL. DATE 03/01/1984														TOTAL DEPTH 12160			
PERF.11147 - 11211																	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			112
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			112
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			112
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			112
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			112
DANIEL "G"																	
WELL #: 1														RRCID -> 110788			
COMPL. DATE 04/26/1984														TOTAL DEPTH 12650			
PERF.12397 - 12546																	
12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	-0-	218	1	1488	2	Y	-0-				-0-
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	-0-	195	1	1144	2	Y	-0-				-0-
02	1064	N	863	-0-	-201	-0-	-0-	37	1	826	2	Y	-0-				-0-
03	1705	N	1118	-0-	-587	-0-	-0-	330	1	788	2	Y	-0-				-0-
04	1290	N	1269	-0-	-21	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-				-0-
05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	-0-	516	1	1466	2	Y	-0-				-0-
IVY, PHILIP GAS UNIT																	
WELL #: 1														RRCID -> 117580			
COMPL. DATE 01/13/1985														TOTAL DEPTH 12505			
PERF.11966 - 12369																	
12	155	N	4	-0-	-151	-0-	-0-	2	1	2	2	Y	-0-				-0-
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	102	2	Y	-0-				-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	115	2	Y	-0-				-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	120	2	Y	-0-				-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	121	2	Y	-0-				-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	121	2	Y	-0-				-0-
UTLEY "A"																	
WELL #: 2X														RRCID -> 136132			
COMPL. DATE 06/12/1990														TOTAL DEPTH 12420			
PERF.12276 - 12314																	
12	1953	N	239	-0-	-1714	-0-	-0-	239	2			N	-0-				17
01	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	-0-	1044	1	1152	2	N	-0-				17
02	560	N	97	-0-	-463	-0-	-0-	28	1	69	2	N	-0-				17
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	-0-	277	1	1500	2	N	-0-				17
04	1890	N	591	-0-	-1299	-0-	-0-	38	1	553	2	N	-0-				17
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	-0-	370	1	1325	2	N	-0-				17
UTLEY "C"																	
WELL #: 2														RRCID -> 136133			
COMPL. DATE 04/27/1990														TOTAL DEPTH 12665			
PERF.12516 - 12568																	
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BASS "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	88576 304 220903 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
						RRCID ->	137065	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL	DEPTH	12650	PERF.12278	- 12430					
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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-		-0-	138	1	943	2	N	-0-					-0-
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-		-0-	224	1	1312	2	N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-		-0-	11	1	245	2	N	-0-					-0-
03	248	N	94	-0-	-154	-0-		-0-	28	1	66	2	N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	76	-0-	-172	-0-		-0-	20	1	56	2	N	-0-					-0-

UTLEY "H"					WELL #:	2	RRCID ->	137070	COMPL. DATE	11/28/1990	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.12168	- 12568				
12	868	N	807	-0-	-61	-0-		-0-	130	1	677	2	N	-0-					-0-
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-		-0-	137	1	623	2	N	-0-					-0-
02	672	N	632	-0-	-40	-0-		-0-	54	1	578	2	N	-0-					-0-
03	806	N	731	-0-	-75	-0-		-0-	237	1	494	2	N	-0-					-0-
04	750	N	681	-0-	-69	-0-		-0-	27	1	654	2	N	-0-					-0-
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-		-0-	212	1	513	2	N	-0-					-0-

STRADFORD GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	152540	COMPL. DATE	11/16/1994	TOTAL	DEPTH	12850	PERF.12551	- 12634				
12	31	N	8	-0-	-23	-0-		-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	6	-0-	-25	-0-		-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-		-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-		-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-		-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-		-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-

DANIEL "G"					WELL #:	2	RRCID ->	153305	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL	DEPTH	12700	PERF.12102	- 12210				
12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-		-0-	268	1	1829	2	N	-0-					35
01	3100	N	3446	-0-	-346	-0-	346	-0-	502	1	2944	2	N	-0-					35
02	1867	N	1521	-0-	-346	-0-	-346	-0-	65	1	1456	2	N	-0-					35
03	1178	N	329	-0-	-849	-0-	-849	-0-	97	1	232	2	N	-0-					35
04	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					35
05	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	611	1	1737	2	N	-0-					35

MCILVEEN GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	155987	COMPL. DATE	08/17/1995	TOTAL	DEPTH	12625	PERF.12321	- 12440				
12	124	N	121	-0-	-3	-0-		-0-	9	1	112	2	N	-0-					-0-
01	124	N	120	-0-	-4	-0-		-0-	11	1	109	2	N	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-		-0-	10	1	101	2	N	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-		-0-	6	1	114	2	N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-		-0-	6	1	111	2	N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-		-0-	8	1	118	2	N	-0-					-0-

AYCOCK GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	156081	COMPL. DATE	08/21/1995	TOTAL	DEPTH	12925	PERF.12572	- 12748				
12	2387	N	2156	-0-	-231	-0-		-0-	162	1	1994	2	Y	-0-					-0-
01	2263	N	2021	-0-	-242	-0-		-0-	183	1	1838	2	Y	-0-					-0-
02	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-		-0-	220	1	2108	2	Y	-0-					-0-
03	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-		-0-	116	1	2419	2	Y	-0-					-0-
04	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-		-0-	118	1	2141	2	Y	-0-					-0-
05	2263	N	2165	-0-	-98	-0-		-0-	131	1	2034	2	Y	-0-					-0-

STRADFORD GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	156338	COMPL. DATE	11/10/1995	TOTAL	DEPTH	12850	PERF.12512	- 12565				
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-		-0-	84	1	1034	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	242	-0-	-223	-0-		-0-	22	1	220	2	Y	-0-					-0-
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-		-0-	116	1	1107	2	Y	-0-					-0-
03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-		-0-	80	1	1652	2	Y	-0-					-0-
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-		-0-	53	1	970	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	683	-0-	-340	-0-		-0-	41	1	642	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED							
EUBANKS TRUST												//CONT.// 220903							
												WELL #: 1 RRCID -> 158593							
												COMPL. DATE 03/18/1996							
												TOTAL DEPTH 12700 PERF.12169 - 12229							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
12	01	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	81	1	1129	2	Y	-0-				-0-			
		899 X	686	-0-	-213	-0-	31	1	655	2	Y	-0-				-0-			
		1484 N	1304	-0-	-180	-0-	49	1	1255	2	Y	-0-				-0-			
		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	79	1	1842	2	Y	-0-				-0-			
		983 N	983	-0-	-0-	-0-	52	1	931	2	Y	-0-				-0-			
		1457 N	832	-0-	-625	-0-	49	1	783	2	Y	-0-				-0-			
MOORE, ALMA												WELL #: 1 RRCID -> 160425							
												COMPL. DATE 06/27/1996							
												TOTAL DEPTH 12350 PERF.11912 - 12184							
12	01	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	101	1	1410	2	Y	-0-				-0-			
		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	48	1	1003	2	Y	-0-				-0-			
		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	44	1	1125	2	Y	-0-				-0-			
		1488 N	1227	-0-	-261	-0-	50	1	1177	2	Y	-0-				-0-			
		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	56	1	993	2	Y	-0-				-0-			
		1302 N	951	-0-	-351	-0-	56	1	895	2	Y	-0-				-0-			
ENGLISH												WELL #: 1 RRCID -> 160441							
												COMPL. DATE 07/31/1996							
												TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12110							
12	01	3069 X	2601	-0-	-468	-0-	174	1	2427	2	Y	-0-				-0-			
		3069 X	2492	-0-	-577	-0-	114	1	2378	2	Y	-0-				-0-			
		2772 X	2016	-0-	-756	-0-	76	1	1940	2	Y	-0-				-0-			
		2790 X	2638	-0-	-152	-0-	108	1	2530	2	Y	-0-				-0-			
		2700 X	2356	-0-	-344	-0-	125	1	2231	2	Y	-0-				-0-			
		2604 X	856	-0-	-1748	-0-	50	1	806	2	Y	-0-				-0-			
MOORE, J. H.												WELL #: 1 RRCID -> 161968							
												COMPL. DATE 10/22/1996							
												TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12200							
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
FERRELL "A"												WELL #: 1 RRCID -> 163225							
												COMPL. DATE N/A							
												TOTAL DEPTH 12500 PERF.11254 - 11796							
12	01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-				-0-			
		105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	-0-				-0-			
		56 N	24	-0-	-32	-0-	1	1	23	2	Y	-0-				-0-			
		93 N	57	-0-	-36	-0-	2	1	55	2	Y	-0-				-0-			
		90 N	49	-0-	-41	-0-	3	1	46	2	Y	-0-				-0-			
		36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-				-0-			
MOODY ESTATE												WELL #: 1 RRCID -> 163689							
												COMPL. DATE 05/20/1997							
												TOTAL DEPTH 12700 PERF.12254 - 12479							
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
HENDERSON												WELL #: 1 RRCID -> 163776							
												COMPL. DATE 04/22/1997							
												TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12256							
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE																								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																																				
LEDBETTER "A"																																				
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																																				
//CONT.// 220903																																				
WELL #: 1												RRCID -> 163922					COMPL. DATE 04/23/1997					TOTAL DEPTH 12300					PERF.10700 - 11953									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE																			
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	1261	-0-	1261	1261	67	1	1194	2	Y	-0-	-0-					-0-																			
05	14B2 EXT	385	-0-	385	1646	23	1	362	2	Y	-0-	-0-					-0-																			

CLARY												WELL #: 1					RRCID -> 164201					COMPL. DATE 07/14/1997					TOTAL DEPTH 12620					PERF.12174 - 12262				
12	527 N	517	-0-	-10	-0-	-0-	35	1	482	2	Y	-0-					-0-																			
01	620 N	500	-0-	-120	-0-	-0-	23	1	477	2	Y	-0-					-0-																			
02	420 N	389	-0-	-31	-0-	-0-	15	1	374	2	Y	-0-					-0-																			
03	527 N	375	-0-	-152	-0-	-0-	15	1	360	2	Y	-0-					-0-																			
04	480 N	258	-0-	-222	-0-	-0-	14	1	244	2	Y	-0-					-0-																			
05	434 N	277	-0-	-157	-0-	-0-	16	1	261	2	Y	-0-					-0-																			

HARTLEY												WELL #: 1					RRCID -> 164476					COMPL. DATE 07/14/1997					TOTAL DEPTH 12750					PERF.12380 - 12498				
12	248 N	201	-0-	-47	-0-	-0-	13	1	188	2	Y	-0-					-0-																			
01	279 N	244	-0-	-35	-0-	-0-	11	1	233	2	Y	-0-					-0-																			
02	224 N	212	-0-	-12	-0-	-0-	8	1	204	2	Y	-0-					-0-																			
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	215	2	Y	-0-					-0-																			
04	240 N	207	-0-	-33	-0-	-0-	11	1	196	2	Y	-0-					-0-																			
05	248 N	220	-0-	-28	-0-	-0-	13	1	207	2	Y	-0-					-0-																			

HILL "A"												WELL #: 1					RRCID -> 164525					COMPL. DATE 04/24/1999					TOTAL DEPTH 12350					PERF.11634 - 11727				
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	191	2	Y	-0-					-0-																			
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	192	2	Y	-0-					-0-																			
02	196 N	186	-0-	-10	-0-	-0-	7	1	179	2	Y	-0-					-0-																			
03	217 N	207	-0-	-10	-0-	-0-	9	1	198	2	Y	-0-					-0-																			
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	Y	-0-					-0-																			
05	217 N	209	-0-	-8	-0-	-0-	12	1	197	2	Y	-0-					-0-																			

MOORE, ALMA												WELL #: 2					RRCID -> 165124					COMPL. DATE 08/12/1997					TOTAL DEPTH 12400					PERF.12106 - 12168				
12	992 N	706	-0-	-286	-0-	-0-	47	1	659	2	Y	-0-					-0-																			
01	930 N	565	-0-	-365	-0-	-0-	26	1	539	2	Y	-0-					-0-																			
02	862 N	862	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	830	2	Y	-0-					-0-																			
03	980 N	980	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	940	2	Y	-0-					-0-																			
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	915	2	Y	-0-					-0-																			
05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	944	2	Y	-0-					-0-																			

MOODY ESTATE GU #2												WELL #: 2					RRCID -> 166131					COMPL. DATE 09/29/1997					TOTAL DEPTH 12552					PERF.12352 - 12440				
12	979 N	979	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	898	2	N	-0-					-0-																			
01	988 N	988	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	870	2	N	-0-					-0-																			
02	896 N	887	-0-	-9	-0-	-0-	59	1	828	2	N	-0-					-0-																			
03	992 N	971	-0-	-21	-0-	-0-	89	1	882	2	N	-0-					-0-																			
04	960 N	960	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	879	2	N	-0-					-0-																			
05	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	1111	2	N	-0-					-0-																			

WHITTINGTON												WELL #: 1					RRCID -> 166132					COMPL. DATE 09/09/1997					TOTAL DEPTH 12768					PERF.12721 - 12755				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.// 220903													
ENGLISH			WELL #: 2			RRCID -> 166630			COMPL. DATE 11/17/1997			TOTAL	DEPTH 12450	PERF.10250	- 12298	
M	0	ALLOW CODE	GAS 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
COLEMAN "A"			WELL #: 102			RRCID -> 166956			COMPL. DATE 09/09/2008			TOTAL	DEPTH 11522	PERF.10952	- 11382	
12	341	N	318	-0-	-23	-0-		7	1	311	2	N	-0-			-0-
01	341	N	301	-0-	-40	-0-		31	1	270	2	N	-0-			-0-
02	308	N	274	-0-	-34	-0-		20	1	254	2	N	-0-			-0-
03	310	N	304	-0-	-6	-0-		13	1	291	2	N	-0-			-0-
04	300	N	289	-0-	-11	-0-		14	1	275	2	N	-0-			-0-
05	310	N	268	-0-	-42	-0-		268	2			N	-0-			-0-
MOORE, ALMA			WELL #: 3			RRCID -> 169766			COMPL. DATE 04/16/1998			TOTAL	DEPTH 14650	PERF.12557	- 14650	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
MOORE, J. H.			WELL #: 3			RRCID -> 169929			COMPL. DATE 07/23/1998			TOTAL	DEPTH 12600	PERF.12184	- 12292	
12	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-		194	1	2704	2	Y	-0-			-0-
01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-		82	1	1710	2	Y	-0-			-0-
02	1624	N	1114	-0-	-510	-0-		42	1	1072	2	Y	-0-			-0-
03	1798	N	948	-0-	-850	-0-		39	1	909	2	Y	-0-			-0-
04	1740	N	833	-0-	-907	-0-		44	1	788	2	Y	1	1 8		-0-
								1	9							
05	1240	N	862	-0-	-378	-0-		50	1	810	2	Y	2	2 8		-0-
								2	9							
ENGLISH			WELL #: 4			RRCID -> 169958			COMPL. DATE 08/07/1998			TOTAL	DEPTH 12600	PERF.12159	- 12314	
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-		28	1	390	2	Y	-0-			-0-
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-		12	1	255	2	Y	-0-			-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-		8	1	194	2	Y	-0-			-0-
03	403	N	245	-0-	-158	-0-		10	1	235	2	Y	-0-			-0-
04	270	N	248	-0-	-22	-0-		13	1	235	2	Y	-0-			-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-		17	1	275	2	Y	-0-			-0-
HENDERSON			WELL #: 2			RRCID -> 170005			COMPL. DATE 07/02/1998			TOTAL	DEPTH 13000	PERF.12210	- 12428	
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-		42	1	594	2	Y	-0-			-0-
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-		33	1	690	2	Y	-0-			-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-		22	1	573	2	Y	-0-			-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-		28	1	658	2	Y	-0-			-0-
04	690	N	661	-0-	-29	-0-		35	1	626	2	Y	-0-			-0-
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-		40	1	641	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HENDERSON												//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903 WELL #: 3				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
												RRCID -> 170284				COMPL. DATE 08/23/1998				TOTAL DEPTH 12838				PERF.12347 - 12643			
M	0	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	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
12	01	02		12	03	04	05																				
12	01	02		12	03	04	05																				
12	01	02		12	03	04	05																				
12	01	02		12	03	04	05																				
12	01	02		12	03	04	05																				
12	01	02		12	03	04	05																				
12	01	02		12	03	04	05																				
12	01	02		12	03	04	05																				
12	01	02		12	03	04	05																				
12	01	02		12	03	04	05																				
12	01	02		12	03	04	05																				
12	01	02		12	03	04	05																				
12	01	02		12	03	04	05																				
12	01	02		12	03	04	05																				
12	01	02		12	03	04	05																				
12	01	02		12	03	04	05																				
12	01	02		12	03	04	05																				
12	01	02		12	03	04	05																				
12	01	02		12	03	04	05																				
12	01	02		12	03	04	05																				
12	01	02		12	03	04	05																				
12	01	02		12	03	04	05																				
12	01	02		12	03	04	05																				
12	01	02		12	03	04	05																				
12	01	02		12	03	04	05																				
12	01	02		12	03	04	05																				
12	01	02		12	03	04	05																				
12	01	02		12	03	04	05																				
12	01	02		12	03	04	05																				
12	01	02		12	03	04	05																				
12	01	02		12	03	04	05																				
12	01	02		12	03	04	05																				
12	01	02		12	03	04	05																				
12	01	02		12	03	04	05																				
12	01	02		12	03	04	05																				
12	01	02		12	03	04	05																				
12	01	02		12	03	04	05																				
12	01	02		12	03	04	05																				
12	01	02		12	03	04	05																				
12	01	02		12	03	04	05																				
12	01	02		12	03	04	05																				
12	01	02		12	03	04	05																				
12	01	02		12	03	04	05																				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EUBANKS TRUST										//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
										RRCID -> 171346		COMPL. DATE 09/18/1998		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11992 - 12270					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE			
12 01	18 N	187	18	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1	9	1	17 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
02	28 N	-0-	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
03	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
04	30 N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6 1			102 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
MOORE, ALMA										WELL #: 4		RRCID -> 171348		COMPL. DATE 10/08/1998		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12101 - 12416			
12 01	217 N	177	-0-	-0-	-40	-0-	-0-		12 1	11 1	1	165 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					228 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		15 1			388 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		23 1			536 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		30 1			538 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		53 1			853 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
CLARY										WELL #: 3		RRCID -> 171350		COMPL. DATE 10/13/1998		TOTAL DEPTH 12770		PERF.12324 - 12600			
12 01	1364 N	1164	-0-	-0-	-200	-0-	-0-		78 1	46 1	1	1086 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
02	1333 N	1006	-0-	-0-	-327	-0-	-0-					960 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
03	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		51 1			1315 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
04	1178 N	936	-0-	-0-	-242	-0-	-0-		38 1			898 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
05	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		83 1			1476 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
06	1488 N	1203	-0-	-0-	-285	-0-	-0-		70 1			1133 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
CLARY										WELL #: 2		RRCID -> 171422		COMPL. DATE 11/11/1998		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12235 - 12513			
12 01	2883 X	2876	-0-	-0-	-7	-0-	-0-		192 1	113 1	1	2684 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
02	2883 X	2459	-0-	-0-	-424	-0-	-0-					2346 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
03	3108 X	2435	-0-	-0-	-673	-0-	-0-		92 1			2343 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
04	3441 X	2739	-0-	-0-	-702	-0-	-0-		113 1			2626 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
05	3330 X	2503	-0-	-0-	-827	-0-	-0-		133 1			2370 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
06	2883 X	2508	-0-	-0-	-375	-0-	-0-		147 1			2361 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
WHITTINGTON										WELL #: 2		RRCID -> 171424		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12586 - 12829			
12 01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	4431	-0-	-0-	4431	4431	4431		235 1			4196 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	3408	-0-	-0-	3408	7839	7839		199 1			3209 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
HARTLEY										WELL #: 2		RRCID -> 171432		COMPL. DATE 11/14/1998		TOTAL DEPTH 12790		PERF.12412 - 12644			
12 01	899 N	834	-0-	-0-	-65	-0-	-0-		56 1	41 1	1	778 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
02	899 N	884	-0-	-0-	-15	-0-	-0-					843 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
03	812 N	770	-0-	-0-	-42	-0-	-0-		29 1			741 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		35 1			807 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
05	870 N	781	-0-	-0-	-89	-0-	-0-		41 1			740 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
06	868 N	848	-0-	-0-	-20	-0-	-0-		50 1			798 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
IVY, PHILIP GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 171845		COMPL. DATE 08/25/1998		TOTAL DEPTH 12448		PERF.12248 - 12294			
12 01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EUBANKS TRUST			//CONT.// //CONT.// WELL #:			88576 304 220903 4	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
							RRCID ->	171892	COMPL. DATE	01/09/1999	TOTAL	DEPTH	12700	PERF.12167	- 12447		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
12		396 N	396	-0-	-0-	-0-	26	1	370	2	Y	-0-			-0-		
01		92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-			-0-		
02		112 N	27	-0-	-85	-0-	1	1	26	2	Y	-0-			-0-		
03		124 N	60	-0-	-64	-0-	2	1	58	2	Y	-0-			-0-		
04		90 N	47	-0-	-43	-0-	2	1	45	2	Y	-0-			-0-		
05		66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-			-0-		
WHITE, H. E.						WELL #:	3	RRCID ->	171986	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL	DEPTH	13100	PERF.12601 - 12893		
12		3100 N	5603	-0-	2503	2503	374	1	5229	2	Y	-0-			-0-		
01		3100 N	5125	-0-	2025	4528	235	1	4889	2	Y	1	1 8		-0-		
							1	9									
02		2800 N	4337	-0-	1537	6065	163	1	4173	2	Y	1	1 8		-0-		
							1	9									
03		10721 X	4656	-0-	-6065	-0-	191	1	4465	2	Y	-0-			-0-		
04		3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	193	1	3436	2	Y	1	1 8		-0-		
							1	9									
05		5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	349	1	5618	2	Y	2	2 8		-0-		
							2	9									
HARTLEY						WELL #:	3	RRCID ->	172336	COMPL. DATE	02/19/1999	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.12391 - 12710		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
CAPPS						WELL #:	1	RRCID ->	172767	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL	DEPTH	12450	PERF.11410 - 12294		
12		415 N	415	-0-	-0-	-0-	9	1	406	2	N	-0-			-0-		
01		417 N	417	-0-	-0-	-0-	44	1	373	2	N	-0-			-0-		
02		369 N	369	-0-	-0-	-0-	27	1	342	2	N	-0-			-0-		
03		407 N	407	-0-	-0-	-0-	18	1	389	2	N	-0-			-0-		
04		401 N	401	-0-	-0-	-0-	19	1	382	2	N	-0-			-0-		
05		403 N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-			-0-		
WHITE, H. E.						WELL #:	4	RRCID ->	172947	COMPL. DATE	04/06/1999	TOTAL	DEPTH	13250	PERF.12691 - 13014		
12		944 N	944	-0-	-0-	-0-	63	1	881	2	Y	-0-			-0-		
01		879 N	879	-0-	-0-	-0-	40	1	839	2	Y	-0-			-0-		
02		980 N	697	-0-	-283	-0-	26	1	671	2	Y	-0-			-0-		
03		930 N	705	-0-	-225	-0-	29	1	676	2	Y	-0-			-0-		
04		840 N	653	-0-	-187	-0-	35	1	618	2	Y	-0-			-0-		
05		775 N	674	-0-	-101	-0-	39	1	635	2	Y	-0-			-0-		
IVY "B" GAS UNIT 1						WELL #:	1	RRCID ->	173076	COMPL. DATE	01/17/1999	TOTAL	DEPTH	12450	PERF.11534 - 11764		
12		962 N	962	-0-	-0-	-0-	521	1	441	2	Y	-0-			-0-		
01		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	561	1	441	2	Y	-0-			-0-		
02		900 N	900	-0-	-0-	-0-	479	1	420	2	Y	1	1 8		-0-		
							1	9									
03		987 N	987	-0-	-0-	-0-	539	1	448	2	Y	-0-			-0-		
04		954 N	954	-0-	-0-	-0-	517	1	437	2	Y	-0-			-0-		
05		991 N	991	-0-	-0-	-0-	536	1	455	2	Y	-0-			-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CLARY				//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903 WELL #: 4				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
								RRCID -> 173415				COMPL. DATE 05/16/1999				TOTAL DEPTH 12685 PERF.12234 - 12519				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	AMT CODE	EOM BALANCE
12	93 N	66	-0-	-27	-0-				4 1			62 2	Y	-0-					-0-	
01	62 N	48	-0-	-14	-0-				2 1			46 2	Y	-0-					-0-	
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-				1 1			27 2	Y	-0-					-0-	
03	62 N	29	-0-	-33	-0-				1 1			28 2	Y	-0-					-0-	
04	60 N	28	-0-	-32	-0-				1 1			27 2	Y	-0-					-0-	
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-				15 1			249 2	Y	-0-					-0-	

ENGLISH				WELL #: 6				RRCID -> 173441				COMPL. DATE 05/25/1999				TOTAL DEPTH 12600 PERF.12164 - 12318				
12	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-				233 1			3256 2	Y	-0-					-0-	
01	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-				121 1			2519 2	Y	-0-					-0-	
02	4452 X	1737	-0-	-2715	-0-				65 1			1672 2	Y	-0-					-0-	
03	4061 X	1674	-0-	-2387	-0-				69 1			1605 2	Y	-0-					-0-	
04	3930 X	1813	-0-	-2117	-0-				96 1			1717 2	Y	-0-					-0-	
05	3503 X	2098	-0-	-1405	-0-				123 1			1975 2	Y	-0-					-0-	

HENDERSON				WELL #: 5				RRCID -> 174218				COMPL. DATE 06/21/1999				TOTAL DEPTH 12540 PERF.12042 - 12335				
12	434 N	427	-0-	-7	-0-				29 1			398 2	Y	-0-					-0-	
01	341 N	292	-0-	-49	-0-				13 1			279 2	Y	-0-					-0-	
02	420 N	246	-0-	-174	-0-				9 1			237 2	Y	-0-					-0-	
03	434 N	230	-0-	-204	-0-				9 1			221 2	Y	-0-					-0-	
04	270 N	135	-0-	-135	-0-				7 1			128 2	Y	-0-					-0-	
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-				19 1			313 2	Y	-0-					-0-	

ENGLISH				WELL #: 5				RRCID -> 174226				COMPL. DATE 07/08/1999				TOTAL DEPTH 12450 PERF.11952 - 12172				
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-				29 1			403 2	Y	-0-					-0-	
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-				24 1			501 2	Y	-0-					-0-	
02	364 N	322	-0-	-42	-0-				12 1			310 2	Y	-0-					-0-	
03	403 N	368	-0-	-35	-0-				15 1			353 2	Y	-0-					-0-	
04	390 N	363	-0-	-27	-0-				19 1			344 2	Y	-0-					-0-	
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-				22 1			357 2	Y	-0-					-0-	

WHITTINGTON				WELL #: 3				RRCID -> 174900				COMPL. DATE 07/14/1999				TOTAL DEPTH 13081 PERF.12635 - 12912				
12	372 N	369	-0-	-3	-0-				25 1			344 2	Y	-0-					-0-	
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-				17 1			356 2	Y	-0-					-0-	
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-				13 1			332 2	Y	-0-					-0-	
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-				16 1			372 2	Y	-0-					-0-	
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-				21 1			367 2	Y	-0-					-0-	
05	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-				109 1			1748 2	Y	-0-					-0-	

MOORE, ALMA				WELL #: 5				RRCID -> 175024				COMPL. DATE 01/07/2013				TOTAL DEPTH 12760 PERF.12246 - 12595				
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-				8 1			117 2	Y	-0-					-0-	
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-				6 1			120 2	Y	-0-					-0-	
02	112 N	111	-0-	-1	-0-				4 1			107 2	Y	-0-					-0-	
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-				5 1			119 2	Y	-0-					-0-	
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-				6 1			116 2	Y	-0-					-0-	
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-				8 1			124 2	Y	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.// 220903											
MOORE, ALMA				WELL #: 6		RRCID -> 175435		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 12410		PERF.11927 - 12243			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	96	1	1346	2	Y	-0-				-0-
01	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	60	1	1240	2	Y	-0-				-0-
02	1372 N	1238	-0-	-134	-0-	47	1	1190	2	Y	1	1	8		-0-
						1	9								
03	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	66	1	1547	2	Y	-0-				-0-
04	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	82	1	1459	2	Y	-0-				-0-
05	1364 N	1197	-0-	-167	-0-	70	1	1127	2	Y	-0-				-0-

ENGLISH				WELL #: 8		RRCID -> 175761		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11928 - 12161			
12	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	249	1	3481	2	Y	-0-				-0-
01	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	159	1	3316	2	Y	1	1	8		-0-
						1	9								
02	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	129	1	3314	2	Y	-0-				-0-
03	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	159	1	3721	2	Y	-0-				-0-
04	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	209	1	3718	2	Y	-0-				-0-
05	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	246	1	3961	2	Y	-0-				-0-

ENGLISH				WELL #: 7		RRCID -> 175763		COMPL. DATE 10/14/1999		TOTAL DEPTH 12530		PERF.12088 - 12228			
12	558 N	528	-0-	-30	-0-	35	1	493	2	Y	-0-				-0-
01	372 N	361	-0-	-11	-0-	17	1	344	2	Y	-0-				-0-
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	24	1	619	2	Y	-0-				-0-
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	22	1	520	2	Y	-0-				-0-
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	26	1	459	2	Y	-0-				-0-
05	620 N	259	-0-	-361	-0-	15	1	244	2	Y	-0-				-0-

HENDERSON				WELL #: 6		RRCID -> 176164		COMPL. DATE 11/17/1999		TOTAL DEPTH 12760		PERF.12170 - 12479			
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-				-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-				-0-
02	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	85	1	2182	2	Y	-0-				-0-
03	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	53	1	1231	2	Y	-0-				-0-
04	872 N	872	-0-	-0-	-0-	46	1	826	2	Y	-0-				-0-
05	1798 N	698	-0-	-1100	-0-	41	1	657	2	Y	-0-				-0-

HENDERSON				WELL #: 7		RRCID -> 176166		COMPL. DATE 12/14/1999		TOTAL DEPTH 12880		PERF.12383 - 12680			
12	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	105	1	1471	2	Y	-0-				-0-
01	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	70	1	1456	2	Y	-0-				-0-
02	1400 N	1386	-0-	-14	-0-	52	1	1334	2	Y	-0-				-0-
03	1581 N	1539	-0-	-42	-0-	63	1	1476	2	Y	-0-				-0-
04	1470 N	1463	-0-	-7	-0-	78	1	1385	2	Y	-0-				-0-
05	1550 N	1511	-0-	-39	-0-	88	1	1423	2	Y	-0-				-0-

UTLEY "C"				WELL #: 3		RRCID -> 176231		COMPL. DATE 10/26/1999		TOTAL DEPTH 12655		PERF.12390 - 12545			
12	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	177	1	1209	2	N	-0-				-0-
01	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	203	1	1193	2	N	-0-				-0-
02	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	69	1	1535	2	N	-0-				-0-
03	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	469	1	1122	2	N	-0-				-0-
04	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-				-0-
05	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	347	1	987	2	N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WHITTINGTON										//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
										WELL #: 4		RRCID -> 176280		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL DEPTH 13320		PERF.12609 - 12967			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(L)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST										WELL #: 5		RRCID -> 176283		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 12580		PERF.12097 - 12358			
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-		-0-			36	1	510	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	584	-0-	-0-	-5		-0-			27	1	557	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	502	-0-	-0-	-2		-0-			19	1	483	2	Y	-0-					-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-		-0-			25	1	579	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	493	-0-	-0-	-77		-0-			26	1	467	2	Y	-0-					-0-
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-		-0-			52	1	832	2	Y	-0-					-0-

MOORE, J. H.										WELL #: 4		RRCID -> 176351		COMPL. DATE 01/14/2000		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12094 - 12238			
12	T. A.		-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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA										WELL #: 7		RRCID -> 176708		COMPL. DATE 12/09/1999		TOTAL DEPTH 12630		PERF.12080 - 12446			
12	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-		-0-			186	1	2605	2	Y	-0-					-0-
01	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-		-0-			87	1	1802	2	Y	-0-	1	8			-0-
											1	9									
02	2856	X	1762	-0-	-0-	-1094		-0-			66	1	1696	2	Y	-0-					-0-
03	2883	X	329	-0-	-0-	-2554		-0-			14	1	315	2	Y	-0-					-0-
04	2760	X	448	-0-	-0-	-2312		-0-			24	1	424	2	Y	-0-					-0-
05	2790	X	788	-0-	-0-	-2002		-0-			46	1	742	2	Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA										WELL #: 8		RRCID -> 176814		COMPL. DATE 02/12/2000		TOTAL DEPTH 12430		PERF.11933 - 12258			
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-		-0-			27	1	378	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	413	-0-	-0-	-21		-0-			19	1	394	2	Y	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-		-0-			14	1	354	2	Y	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-		-0-			17	1	391	2	Y	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-		-0-			21	1	381	2	Y	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-		-0-			24	1	380	2	Y	-0-					-0-

MOORE, J. H.										WELL #: 6		RRCID -> 176818		COMPL. DATE 02/23/2000		TOTAL DEPTH 12450		PERF.12018 - 12232			
12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-		-0-			99	1	1387	2	Y	-0-					-0-
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-		-0-			65	1	1352	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1325	-0-	-0-	-19		-0-			50	1	1275	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1450	-0-	-0-	-38		-0-			60	1	1390	2	Y	-0-					-0-
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-		-0-			74	1	1322	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1448	-0-	-0-	-9		-0-			85	1	1363	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC UTLEY "C"												CAPACITY				CNTY: FREESTONE															
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903 WELL #: 4												RRCID -> 176956				COMPL. DATE 02/16/2000				TOTAL DEPTH 12600				PERF.12369 - 12493							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE													
12	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	320	1	2188	2	N	75					75													
01	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	9																						
02	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	384	1	2248	2	N	-0-					75													
03	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1781	2	N	-0-					75													
04	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	673	1	1608	2	N	-0-					75													
05	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					75													
								569	1	1617	2	N	-0-					75													
DANIEL "G"												WELL #: 3				RRCID -> 177775				COMPL. DATE 03/31/2000				TOTAL DEPTH 12705				PERF.12030 - 12199			
12	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
MOORE, J. H.												WELL #: 5				RRCID -> 177840				COMPL. DATE 04/27/2000				TOTAL DEPTH 12390				PERF.11947 - 12035			
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	183	2	Y	-0-					-0-													
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	Y	-0-					-0-													
02	196 N	170	-0-	-0-	-26	-0-	-0-	6	1	164	2	Y	-0-					-0-													
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	Y	-0-					-0-													
04	180 N	174	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	9	1	165	2	Y	-0-					-0-													
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	182	2	Y	-0-					-0-													
WHITE, H. E.												WELL #: 5				RRCID -> 177864				COMPL. DATE 05/03/2000				TOTAL DEPTH 13050				PERF.12533 - 12866			
12	403 N	283	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	19	1	264	2	Y	-0-					-0-													
01	310 N	309	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	14	1	295	2	Y	-0-					-0-													
02	336 N	320	-0-	-0-	-16	-0-	-0-	12	1	308	2	Y	-0-					-0-													
03	279 N	269	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	11	1	258	2	Y	-0-					-0-													
04	300 N	274	-0-	-0-	-26	-0-	-0-	15	1	259	2	Y	-0-					-0-													
05	341 N	296	-0-	-0-	-45	-0-	-0-	17	1	279	2	Y	-0-					-0-													
EUBANKS TRUST												WELL #: 6				RRCID -> 177947				COMPL. DATE 03/17/2000				TOTAL DEPTH 12470				PERF.11988 - 12285			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
EUBANKS TRUST												WELL #: 7				RRCID -> 177974				COMPL. DATE 03/29/2000				TOTAL DEPTH 12440				PERF.12115 - 12260			
12	155 N	127	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	8	1	119	2	Y	-0-					-0-													
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-													
02	168 N	106	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	4	1	102	2	Y	-0-					-0-													
03	124 N	61	-0-	-0-	-63	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-													
04	120 N	30	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-													
05	124 N	40	-0-	-0-	-84	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-													

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HENDERSON				//CONT.// //CONT.// WELL #:	88576 304 220903 9	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
						RRCID -> 178286	COMPL.	DATE	N/A		TOTAL	DEPTH	12480	PERF.11873	- 12012			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-		30	1	420	2	Y	-0-					-0-
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-		21	1	441	2	Y	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-		16	1	411	2	Y	1		1 8			-0-
								1	9									
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-		19	1	445	2	Y	1		1 8			-0-
								1	9									
04	450	N	444	-0-	-6	-0-		24	1	420	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	445	-0-	-20	-0-		26	1	419	2	Y	-0-					-0-
MOORE, J. H.					WELL #:	7	RRCID -> 178328	COMPL.	DATE	06/02/2000	TOTAL	DEPTH	12470	PERF.12022	- 12207			
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	18	N	18	-0-	-0-	-0-		1	1	17	2	Y	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-		7	1	126	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
ENGLISH					WELL #:	9	RRCID -> 178329	COMPL.	DATE	05/31/2000	TOTAL	DEPTH	12505	PERF.12146	- 12294			
12	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-		140	1	1949	2	Y	-0-					-0-
01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-		81	1	1682	2	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1081	-0-	-487	-0-		41	1	1040	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1231	-0-	-536	-0-		51	1	1180	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1025	-0-	-685	-0-		54	1	971	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1018	-0-	-191	-0-		60	1	958	2	Y	-0-					-0-
EUBANKS TRUST					WELL #:	9	RRCID -> 178332	COMPL.	DATE	06/03/2000	TOTAL	DEPTH	12416	PERF.11994	- 12218			
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.		8	-0-	8	8		8	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	8						Y	-0-					-0-
MOORE, ALMA					WELL #:	10	RRCID -> 178749	COMPL.	DATE	06/16/2000	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.12024	- 12289			
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-		4	1	78	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
MOORE, ALMA					WELL #:	12	RRCID -> 178766	COMPL.	DATE	07/27/2000	TOTAL	DEPTH	12650	PERF.12204	- 12488			
12	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-		177	1	2478	2	Y	-0-					-0-
01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-		82	1	1698	2	Y	-0-					-0-
02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-		63	1	1610	2	Y	-0-					-0-
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-		85	1	1982	2	Y	-0-					-0-
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-		94	1	1669	2	Y	-0-					-0-
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-		105	1	1694	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HILL "G"				//CONT.// 88576 304 220903 WELL #: 1				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
				RRCID -> 179038				COMPL. DATE 07/17/2000				TOTAL DEPTH 12290				PERF.12027 - 12132							
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				

MOORE, ALMA				WELL #: 11				RRCID -> 179065				COMPL. DATE 08/22/2000				TOTAL DEPTH 12550				PERF.12164 - 12426			
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	341	2	Y	-0-					-0-				
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	359	2	Y	-0-					-0-				
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	348	2	Y	-0-					-0-				
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	363	2	Y	-0-					-0-				
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	345	2	Y	-0-					-0-				
05	403	N	349	-0-	-54	-0-	-0-	-0-	20	1	329	2	Y	-0-					-0-				

HENDERSON				WELL #: 8				RRCID -> 179262				COMPL. DATE 05/17/2000				TOTAL DEPTH 12470				PERF.12020 - 12273			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
04	14B2	EXT	280	-0-	280	-0-	280	-0-	15	1	265	2	Y	-0-					-0-				
05	14B2	EXT	1783	-0-	1783	-0-	2063	-0-	104	1	1679	2	Y	-0-					-0-				

HENDERSON				WELL #: 11				RRCID -> 179263				COMPL. DATE 06/08/2000				TOTAL DEPTH 12810				PERF.12313 - 12598			
12	2294	X	2250	-0-	-44	-0-	-0-	-0-	150	1	2100	2	Y	-0-					-0-				
01	2759	X	2154	-0-	-605	-0-	-0-	-0-	99	1	2055	2	Y	-0-					-0-				
02	2268	N	1883	-0-	-385	-0-	-0-	-0-	71	1	1812	2	Y	-0-					-0-				
03	2263	N	1960	-0-	-303	-0-	-0-	-0-	81	1	1879	2	Y	-0-					-0-				
04	2070	N	997	-0-	-1073	-0-	-0-	-0-	53	1	944	2	Y	-0-					-0-				
05	2077	N	1174	-0-	-903	-0-	-0-	-0-	69	1	1105	2	Y	-0-					-0-				

UTLEY "C"				WELL #: 5				RRCID -> 179306				COMPL. DATE 05/13/2000				TOTAL DEPTH 12693				PERF.12442 - 12546			
12	899	N	635	-0-	-264	-0-	-0-	-0-	81	1	554	2	N	-0-					-0-				
01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	230	1	1348	2	N	-0-					-0-				
02	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	2042	2	N	-0-					-0-				
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	351	1	841	2	N	-0-					-0-				
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1427	2	1	9	N	1			1	8	-0-				
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	409	1	1163	2	N	-0-					-0-				

UTLEY "C"				WELL #: 6				RRCID -> 179307				COMPL. DATE 06/24/2000				TOTAL DEPTH 12650				PERF.12402 - 12452			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MOORE, ALMA														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 220903 WELL #: 9 RRCID -> 179511 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 12385 PERF.11927 - 12236														
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	117	1	1639	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
01	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	80	1	1671	2	Y	-0-			-0-
02	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	55	1	1405	2	Y	-0-			-0-
03	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	70	1	1626	2	Y	-0-			-0-
04	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	95	1	1695	2	Y	-0-			-0-
05	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	113	1	1814	2	Y	-0-			-0-
IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179604 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11918 - 12059														
12	2201 N	2113	-0-	-88	-0-	174	1	1920	2	Y	17			17
						19	9							
01	2201 N	2024	-0-	-177	-0-	243	1	1781	2	Y	-0-			17
02	2016 N	1806	-0-	-210	-0-	119	1	1687	2	Y	-0-			17
03	2108 N	1426	-0-	-682	-0-	130	1	1296	2	Y	-0-			17
04	1950 N	1757	-0-	-193	-0-	148	1	1608	2	Y	1			18
						1	9							
05	2015 N	1701	-0-	-314	-0-	140	1	1561	2	Y	-0-			18
HENDERSON WELL #: 10 RRCID -> 180072 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12246 - 12542														
12	651 N	602	-0-	-49	-0-	40	1	562	2	Y	-0-			-0-
01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	31	1	645	2	Y	-0-			-0-
02	616 N	614	-0-	-2	-0-	23	1	591	2	Y	-0-			-0-
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	28	1	651	2	Y	-0-			-0-
04	660 N	562	-0-	-98	-0-	30	1	532	2	Y	-0-			-0-
05	682 N	663	-0-	-19	-0-	39	1	624	2	Y	-0-			-0-
PHILIP IVY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180332 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12029 - 12168														
12	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	799	1	677	2	Y	-0-			-0-
01	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	749	1	588	2	Y	-0-			-0-
02	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	603	1	528	2	Y	-0-			-0-
03	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	641	1	534	2	Y	-0-			-0-
04	1110 N	914	-0-	-196	-0-	496	1	418	2	Y	-0-			-0-
05	1147 N	412	-0-	-735	-0-	223	1	189	2	Y	-0-			-0-
ENGLISH WELL #: 10 RRCID -> 180375 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12014 - 12380														
12	1395 N	1167	-0-	-228	-0-	78	1	1089	2	Y	-0-			-0-
01	1209 N	1181	-0-	-28	-0-	54	1	1127	2	Y	-0-			-0-
02	1120 N	1042	-0-	-78	-0-	39	1	1003	2	Y	-0-			-0-
03	1178 N	1151	-0-	-27	-0-	47	1	1104	2	Y	-0-			-0-
04	1140 N	1120	-0-	-20	-0-	60	1	1060	2	Y	-0-			-0-
05	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	69	1	1111	2	Y	-0-			-0-
HENDERSON WELL #: 12 RRCID -> 181013 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12394 - 12525														
12	1705 N	1533	-0-	-172	-0-	102	1	1431	2	Y	-0-			-0-
01	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	70	1	1456	2	Y	-0-			-0-
02	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	53	1	1353	2	Y	-0-			-0-
03	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	64	1	1482	2	Y	-0-			-0-
04	1470 N	1467	-0-	-3	-0-	78	1	1389	2	Y	-0-			-0-
05	1550 N	1540	-0-	-10	-0-	90	1	1450	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HARTLEY				//CONT.// //CONT.// WELL #:	88576 304 220903 4	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
						RRCID ->	181345	COMPL.	DATE	01/24/2001	TOTAL	DEPTH	12870	PERF.	12396 - 12686			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12 01	656 508	N N	656 508	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	44 23	1 1	612 485	2 2	Y Y	-0- -0-					-0- -0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	580	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	643	-0-	-8	-0-	-0-	26	1	617	2	Y	-0-					-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	596	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	627	-0-	-55	-0-	-0-	37	1	590	2	Y	-0-					-0-
IVY, PHILIP				GAS UNIT	WELL #:	4	RRCID ->	181948	COMPL.	DATE	01/11/2001	TOTAL	DEPTH	12414	PERF.	12302 - 12230		
12 01	3906 3839	X X	3887 3839	-0- -0-	-19 -0-	-0- -0-	-0- -0-	2105 2150	1 1	1782 1689	2 2	Y Y	-0- -0-					-0- -0-
02	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	-0-	2003	1	1755	2	Y	2	2	8			-0-
03	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	-0-	2071	1	1725	2	Y	-0-					-0-
04	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	-0-	2224	1	1878	2	Y	1	1	8			-0-
05	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	-0-	1876	1	1591	2	Y	-0-					-0-
BASS "A"					WELL #:	3	RRCID ->	182176	COMPL.	DATE	02/03/2001	TOTAL	DEPTH	12710	PERF.	12476 - 12600		
12 01	775 757	N N	770 757	-0- -0-	-5 -0-	-0- -0-	-0- -0-	98 110	1 1	672 647	2 2	N N	-0- -0-					-0- -0-
02	700	N	679	-0-	-21	-0-	-0-	29	1	650	2	N	-0-					-0-
03	775	N	750	-0-	-25	-0-	-0-	221	1	529	2	N	-0-					-0-
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	-0-	195	1	553	2	N	-0-					-0-
MOORE, J. H.					WELL #:	9	RRCID ->	182640	COMPL.	DATE	03/16/2001	TOTAL	DEPTH	12297	PERF.	11738 - 11954		
12 01	14B2 14B2	EXT EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-					Y Y	-0- -0-					-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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MOORE, ALMA					WELL #:	15	RRCID ->	183306	COMPL.	DATE	04/08/2001	TOTAL	DEPTH	12550	PERF.	12136 - 12374		
12 01	14B2 14B2	EXT EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-					Y Y	-0- -0-					-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	357	-0-	357	357	357	19	1	338	2	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	49	-0-	49	406	406	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
MOORE, ALMA					WELL #:	13	RRCID ->	183517	COMPL.	DATE	04/13/2001	TOTAL	DEPTH	12623	PERF.	12175 - 12437		
12 01	62 62	N N	-0- -0-	-0- -0-	-62 -62	-0- -0-	-0- -0-					Y Y	-0- -0-					-0- -0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	608	2	Y	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MOODY ESTATE GU #2			//CONT.// //CONT.// WELL #:			88576 304 220903 3	NON-ASSOCIATED RRCID -> 183891			CAPACITY COMPL. DATE 03/01/2003			CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 12600 PERF.11909 - 12274						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	-0-		55	1	601	2	N	-0-					-0-	
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	-0-		78	1	572	2	N	-0-					-0-	
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	-0-		39	1	544	2	N	-0-					-0-	
03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	-0-		60	1	599	2	N	-0-					-0-	
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	-0-		53	1	576	2	N	-0-					-0-	
05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	-0-		54	1	603	2	N	-0-					-0-	

UTLEY "C"					WELL #:	7X	RRCID -> 183911	COMPL. DATE 06/10/2001			TOTAL DEPTH 12567 PERF.12375 - 12435								
12	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	-0-		601	1	4099	2	N	-0-					-0-	
01	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	-0-		868	1	5088	2	N	-0-					-0-	
02	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	-0-		204	1	4563	2	N	-0-					-0-	
03	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	-0-		1633	1	3905	2	N	-0-					-0-	
04	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	-0-		5079	2			N	-0-					-0-	
05	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	-0-		1405	1	3996	2	N	-0-					-0-	

IVY "B" GAS UNIT 1					WELL #:	3	RRCID -> 184028	COMPL. DATE 12/10/2020			TOTAL DEPTH 12685 PERF.11592 - 11766								
12	837 N	820	-0-	-17	-0-	-0-		419	1	354	2	Y	43					43	
								47	9										
01	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	-0-		622	1	489	2	Y	-0-					43	
02	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	-0-		818	1	717	2	Y	4					47	
								4	9										
03	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	-0-		1127	1	939	2	Y	-0-					47	
04	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	-0-		991	1	836	2	Y	1		1	8		47	
								1	9										
05	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	-0-		943	1	799	2	Y	-0-					47	

LEDBETTER "A"					WELL #:	2	RRCID -> 184230	COMPL. DATE 06/07/2001			TOTAL DEPTH 12208 PERF.11822 - 12012								
12	935 N	935	-0-	-0-	-0-	-0-		62	1	873	2	Y	-0-					-0-	
01	920 N	920	-0-	-0-	-0-	-0-		42	1	878	2	Y	-0-					-0-	
02	896 N	832	-0-	-64	-0-	-0-		31	1	801	2	Y	-0-					-0-	
03	984 N	984	-0-	-0-	-0-	-0-		40	1	944	2	Y	-0-					-0-	
04	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	-0-		54	1	955	2	Y	-0-					-0-	
05	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	-0-		61	1	979	2	Y	-0-					-0-	

EUBANKS TRUST					WELL #:	10	RRCID -> 184644	COMPL. DATE 06/28/2001			TOTAL DEPTH 12525 PERF.11987 - 12333								
12	1426 N	1183	-0-	-243	-0-	-0-		79	1	1104	2	Y	-0-					-0-	
01	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	-0-		67	1	1385	2	Y	-0-					-0-	
02	1260 N	1248	-0-	-12	-0-	-0-		47	1	1201	2	Y	-0-					-0-	
03	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	-0-		57	1	1322	2	Y	-0-					-0-	
04	1410 N	1315	-0-	-95	-0-	-0-		70	1	1245	2	Y	-0-					-0-	
05	1395 N	1357	-0-	-38	-0-	-0-		79	1	1278	2	Y	-0-					-0-	

HARTLEY					WELL #:	5	RRCID -> 184903	COMPL. DATE 07/19/2001			TOTAL DEPTH 12950 PERF.12462 - 12786								
12	2046 N	1721	-0-	-325	-0-	-0-		115	1	1606	2	Y	-0-					-0-	
01	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	-0-		87	1	1807	2	Y	-0-					-0-	
02	1708 N	1640	-0-	-68	-0-	-0-		62	1	1576	2	Y	2		2	8		-0-	
								2	9										
03	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	-0-		79	1	1843	2	Y	-0-					-0-	
04	1830 N	1500	-0-	-330	-0-	-0-		80	1	1420	2	Y	-0-					-0-	
05	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	-0-		116	1	1872	2	Y	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
STRADFORD GAS UNIT															
//CONT.// 88576 304															
//CONT.// 220903															
WELL #: 3															
RRCID -> 185177															
COMPL. DATE 08/15/2001															
TOTAL DEPTH 12741															
PERF.12478 - 12663															
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	
12	2201 N	2082	-0-	-119	-0-	156	1	1926	2	Y	-0-			-0-	
01	2201 N	676	-0-	-1525	-0-	61	1	615	2	Y	-0-			-0-	
02	1764 N	161	-0-	-1603	-0-	15	1	146	2	Y	-0-			-0-	
03	2077 N	408	-0-	-1669	-0-	19	1	389	2	Y	-0-			-0-	
04	660 N	482	-0-	-178	-0-	25	1	457	2	Y	-0-			-0-	
05	186 N	72	-0-	-114	-0-	4	1	68	2	Y	-0-			-0-	
MOORE, J. H.															
WELL #: 8															
RRCID -> 185632															
COMPL. DATE 08/01/2001															
TOTAL DEPTH 12430															
PERF.11857 - 12249															
12	2015 N	1831	-0-	-184	-0-	122	1	1709	2	Y	-0-			-0-	
01	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	89	1	1858	2	Y	-0-			-0-	
02	1820 N	1615	-0-	-205	-0-	61	1	1554	2	Y	-0-			-0-	
03	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	77	1	1805	2	Y	-0-			-0-	
04	1890 N	1793	-0-	-97	-0-	95	1	1698	2	Y	-0-			-0-	
05	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	106	1	1703	2	Y	-0-			-0-	
UTLEY "A"															
WELL #: 4															
RRCID -> 187176															
COMPL. DATE 11/30/2001															
TOTAL DEPTH 12554															
PERF.12280 - 12428															
12	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	203	1	1386	2	N	58			58	
						64	9								
01	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	246	1	1439	2	N	-0-			58	
02	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	63	1	1408	2	N	-0-			58	
03	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	499	1	1192	2	N	-0-			58	
04	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-			58	
05	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	482	1	1372	2	N	-0-			58	
EUBANKS TRUST															
WELL #: 12															
RRCID -> 187180															
COMPL. DATE 08/31/2001															
TOTAL DEPTH 12315															
PERF.11848 - 12125															
12	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	72	1	1001	2	Y	-0-			-0-	
01	1023 N	1022	-0-	-1	-0-	47	1	975	2	Y	-0-			-0-	
02	980 N	933	-0-	-47	-0-	35	1	898	2	Y	-0-			-0-	
03	1085 N	1032	-0-	-53	-0-	42	1	990	2	Y	-0-			-0-	
04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	53	1	942	2	Y	-0-			-0-	
05	1023 N	1003	-0-	-20	-0-	59	1	944	2	Y	-0-			-0-	
ENGLISH															
WELL #: 12															
RRCID -> 187203															
COMPL. DATE 10/22/2001															
TOTAL DEPTH 12368															
PERF.12086 - 12164															
12	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	160	1	2239	2	Y	-0-			-0-	
01	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	108	1	2237	2	Y	1	1	8	-0-	
						1	9								
02	2296 N	2135	-0-	-161	-0-	80	1	2054	2	Y	1	1	8	-0-	
						1	9								
03	2387 N	2321	-0-	-66	-0-	95	1	2225	2	Y	1	1	8	-0-	
						1	9								
04	2280 N	2243	-0-	-37	-0-	119	1	2124	2	Y	-0-			-0-	
05	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	139	1	2233	2	Y	-0-			-0-	
ENGLISH															
WELL #: 11															
RRCID -> 187239															
COMPL. DATE 10/02/2001															
TOTAL DEPTH 12475															
PERF.12124 - 12258															
12	3379 X	3289	-0-	-90	-0-	220	1	3069	2	Y	-0-			-0-	
01	3379 X	3175	-0-	-204	-0-	146	1	3028	2	Y	1	1	8	-0-	
						1	9								
02	3080 X	3005	-0-	-75	-0-	113	1	2892	2	Y	-0-			-0-	
03	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	136	1	3164	2	Y	-0-			-0-	
04	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	170	1	3023	2	Y	-0-			-0-	
05	3317 X	3100	-0-	-217	-0-	181	1	2919	2	Y	-0-			-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED								
LEDBETTER "A"												//CONT.// 220903								
												WELL #: 3 RRCID -> 187278								
												COMPL. DATE 10/31/2001								
												TOTAL DEPTH 12150 PERF.11792 - 11960								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	149	2	Y	-0-							-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	156	2	Y	-0-							-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	147	2	Y	-0-							-0-
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	165	2	Y	-0-							-0-
04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	-0-		36	1	644	2	Y	-0-							-0-
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	-0-		34	1	547	2	Y	-0-							-0-
DANIEL "G"												WELL #: 4 RRCID -> 187304								
												COMPL. DATE 01/04/2002								
												TOTAL DEPTH 12690 PERF.12446 - 12554								
12	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	-0-		332	1	2265	2	N	-0-							13
01	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	-0-		202	1	1181	2	N	-0-							13
02	874 N	874	-0-	-0-	-0-	-0-		37	1	837	2	N	-0-							13
03	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	-0-		352	1	842	2	N	-0-							13
04	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	-0-		1112	2			N	-0-							13
05	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	-0-		290	1	826	2	N	-0-							13
EUBANKS TRUST												WELL #: 11 RRCID -> 187310								
												COMPL. DATE 11/03/2001								
												TOTAL DEPTH 12373 PERF.11953 - 12251								
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-
05	14B2 EXT	1308	-0-	-0-	-0-	-0-		1308		77	1	1231	2	Y	-0-					-0-
S. SENTER GAS UNIT												WELL #: 1 RRCID -> 187353								
												COMPL. DATE 07/01/2006								
												TOTAL DEPTH 12300 PERF.10772 - 11180								
12	978 N	978	-0-	-0-	-0-	-0-		972	2	6	9	N	5							5
01	857 N	857	-0-	-0-	-0-	-0-		857	2			N	-0-							5
02	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	-0-		1253	2			N	-0-							5
03	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	-0-		1433	2			N	-0-							5
04	750 N	466	-0-	-284	-0-	-0-		466	2			N	-0-							5
05	775 N	281	-0-	-494	-0-	-0-		281	2			N	-0-							5
FERRELL "A"												WELL #: 3 RRCID -> 187919								
												COMPL. DATE 01/15/2002								
												TOTAL DEPTH 12280 PERF.11638 - 11926								
12	124 N	99	-0-	-25	-0-	-0-		7	1	92	2	Y	-0-							-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	95	2	Y	-0-							-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	88	2	Y	-0-							-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	95	2	Y	-0-							-0-
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	-0-		4	1	72	2	Y	-0-							-0-
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	-0-		5	1	79	2	Y	-0-							-0-
CLARY												WELL #: 5 RRCID -> 187989								
												COMPL. DATE 01/16/2002								
												TOTAL DEPTH 12705 PERF.12262 - 12386								
12	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	-0-		78	1	1094	2	Y	-0-							-0-
01	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	-0-		51	1	1059	2	Y	-0-							-0-
02	984 N	984	-0-	-0-	-0-	-0-		37	1	947	2	Y	-0-							-0-
03	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	-0-		43	1	1000	2	Y	-0-							-0-
04	960 N	957	-0-	-3	-0-	-0-		51	1	906	2	Y	-0-							-0-
05	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	-0-		59	1	950	2	Y	-0-							-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HILL "A"				//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE								
						RRCID -> 187992		COMPL. DATE 01/31/2002		TOTAL		DEPTH 12476		PERF.11804 - 12206						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	1395 N	1174	-0-		-221	-0-				78	1	1095	2	Y	1		1	8		-0-
01	1147 N	1010	-0-		-137	-0-				46	1	963	2	Y	1		1	8		-0-
02	1232 N	894	-0-		-338	-0-				34	1	860	2	Y	-0-					-0-
03	1178 N	1007	-0-		-171	-0-				41	1	966	2	Y	-0-					-0-
04	1207 N	1207	-0-		-0-	-0-				64	1	1142	2	Y	1		1	8		-0-
05	1249 N	1249	-0-		-0-	-0-				73	1	1174	2	Y	2		2	8		-0-
										2	9									
HARTLEY					WELL #:	7	RRCID -> 188115	COMPL. DATE 02/13/2002		TOTAL		DEPTH 12975		PERF.12464 - 12741						
12	3038 X	1476	-0-		-1562	-0-				99	1	1377	2	Y	-0-					-0-
01	3038 X	1391	-0-		-1647	-0-				64	1	1327	2	Y	-0-					-0-
02	1848 X	809	-0-		-1039	-0-				30	1	779	2	Y	-0-					-0-
03	1488 X	913	-0-		-575	-0-				38	1	875	2	Y	-0-					-0-
04	1440 X	167	-0-		-1273	-0-				9	1	158	2	Y	-0-					-0-
05	1488 X	1260	-0-		-228	-0-				74	1	1186	2	Y	-0-					-0-
HARTLEY					WELL #:	8	RRCID -> 188117	COMPL. DATE 02/07/2002		TOTAL		DEPTH 12954		PERF.12306 - 12729						
12	1046 N	1046	-0-		-0-	-0-				70	1	976	2	Y	-0-					-0-
01	930 N	916	-0-		-14	-0-				42	1	874	2	Y	-0-					-0-
02	1068 N	1068	-0-		-0-	-0-				40	1	1028	2	Y	-0-					-0-
03	1150 N	1150	-0-		-0-	-0-				47	1	1103	2	Y	-0-					-0-
04	1074 N	1074	-0-		-0-	-0-				57	1	1017	2	Y	-0-					-0-
05	1213 N	1213	-0-		-0-	-0-				71	1	1142	2	Y	-0-					-0-
HILL "A"					WELL #:	2	RRCID -> 188121	COMPL. DATE 12/09/2001		TOTAL		DEPTH 12600		PERF.12246 - 12410						
12	1178 N	727	-0-		-451	-0-				49	1	678	2	Y	-0-					-0-
01	1426 N	808	-0-		-618	-0-				37	1	771	2	Y	-0-					-0-
02	1120 N	639	-0-		-481	-0-				24	1	615	2	Y	-0-					-0-
03	714 N	714	-0-		-0-	-0-				29	1	685	2	Y	-0-					-0-
04	780 N	608	-0-		-172	-0-				32	1	576	2	Y	-0-					-0-
05	1042 N	1042	-0-		-0-	-0-				61	1	981	2	Y	-0-					-0-
WHITTINGTON					WELL #:	7	RRCID -> 188734	COMPL. DATE 04/23/2002		TOTAL		DEPTH 13004		PERF.12756 - 12781						
12	2015 N	2000	-0-		-15	-0-				134	1	1866	2	Y	-0-					-0-
01	1949 N	1949	-0-		-0-	-0-				89	1	1860	2	Y	-0-					-0-
02	1848 N	1681	-0-		-167	-0-				63	1	1617	2	Y	1		1	8		-0-
03	2015 N	1922	-0-		-93	-0-				79	1	1843	2	Y	-0-					-0-
04	1890 N	1862	-0-		-28	-0-				99	1	1763	2	Y	-0-					-0-
05	1922 N	1922	-0-		-0-	-0-				113	1	1809	2	Y	-0-					-0-
HARTLEY					WELL #:	6	RRCID -> 188735	COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL		DEPTH 12915		PERF.12410 - 12657						
12	1105 N	1105	-0-		-0-	-0-				74	1	1031	2	Y	-0-					-0-
01	1023 N	942	-0-		-81	-0-				43	1	899	2	Y	-0-					-0-
02	980 N	276	-0-		-704	-0-				10	1	266	2	Y	-0-					-0-
03	1116 N	264	-0-		-852	-0-				11	1	253	2	Y	-0-					-0-
04	900 N	250	-0-		-650	-0-				13	1	237	2	Y	-0-					-0-
05	508 N	508	-0-		-0-	-0-				30	1	478	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WHITTINGTON												CNTY: FREESTONE				
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903 WELL #: 5												NON-ASSOCIATED				
RRCID -> 188740												CAPACITY				
COMPL. DATE 04/05/2002												TOTAL DEPTH 12920 PERF.12482 - 12766				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	35	-0-	35	35	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-

BASS "A"												WELL #: 4				
RRCID -> 189445												COMPL. DATE 05/12/2002				
TOTAL DEPTH 12625 PERF.12390 - 12500																
12	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	341	1	2330	2	N	10					10
						11	9									
01	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	383	1	2242	2	N	-0-					10
02	2800 N	3992	-0-	1192	1192	171	1	3819	2	N	2	2	8			10
						2	9									
03	3100 N	2078	-0-	-1022	170	613	1	1465	2	N	-0-					10
04	1410 N	1240	-0-	-170	-0-	1238	2	2	9	N	2	2	8			10
05	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	430	1	1223	2	N	-0-					10

UTLEY "C"												WELL #: 10				
RRCID -> 190083												COMPL. DATE 03/13/2009				
TOTAL DEPTH 12650 PERF.11901 - 12065																
12	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	261	1	1568	2	N	35					35
						39	9									
01	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	414	1	2248	2	N	-0-					35
02	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	115	1	1951	2	N	-0-					35
03	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	615	1	1396	2	N	-0-					35
04	2550 N	1162	-0-	-1388	-0-	24	1	1138	2	N	-0-					35
05	2294 N	1628	-0-	-666	-0-	446	1	1182	2	N	-0-					35

UTLEY "C"												WELL #: 8				
RRCID -> 190288												COMPL. DATE 03/16/2009				
TOTAL DEPTH 12598 PERF.12014 - 12152																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS "A"												WELL #: 5				
RRCID -> 192384												COMPL. DATE 04/29/2008				
TOTAL DEPTH 12653 PERF.12078 - 12190																
12	1085 N	913	-0-	-172	-0-	117	1	796	2	N	-0-					73
01	1023 N	943	-0-	-80	-0-	137	1	806	2	N	-0-					73
02	1036 N	780	-0-	-256	-0-	33	1	747	2	N	-0-					73
03	899 N	670	-0-	-229	-0-	198	1	472	2	N	-0-					73
04	900 N	828	-0-	-72	-0-	828	2			N	-0-					73
05	868 N	680	-0-	-188	-0-	177	1	503	2	N	-0-					73

UTLEY "A"												WELL #: 5				
RRCID -> 192459												COMPL. DATE 10/17/2002				
TOTAL DEPTH 12512 PERF.12290 - 12370																
12	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	364	1	2271	2	N	-0-					-0-
01	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	389	1	2099	2	N	-0-					-0-
02	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	124	1	2153	2	N	-0-					-0-
03	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	725	1	1660	2	N	-0-					-0-
04	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	19	1	2248	2	N	-0-					-0-
05	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	630	1	1702	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY "B" GAS UNIT 1				//CONT.// //CONT.// WELL #:	88576 304 220903 4	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
						RRCID ->	193358	COMPL.	DATE	04/20/2021	TOTAL	DEPTH	12275	PERF.	10764 - 12152		
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	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3100	N	3152	-0-	52		52	1707	1	1445	2	Y	-0-				-0-
01	3100	N	3121	-0-	21		73	1748	1	1373	2	Y	-0-				-0-
02	2800	N	3265	-0-	465		538	1739	1	1523	2	Y	3	3	8		-0-
								3	9								
03	4212	X	3674	-0-	-538		-0-	2005	1	1669	2	Y	-0-				-0-
04	3301	X	3301	-0-	-0-		-0-	1788	1	1509	2	Y	4	4	8		-0-
								4	9								
05	3266	X	3266	-0-	-0-		-0-	1767	1	1499	2	Y	-0-				-0-
AYCOCK "1"					WELL #:	3	RRCID ->	193526	COMPL.	DATE	01/23/2003	TOTAL	DEPTH	12470	PERF.	11966 - 12028	
12	1376	N	1376	-0-	-0-		-0-	176	1	1200	2	N	-0-				-0-
01	1419	N	1419	-0-	-0-		-0-	207	1	1212	2	N	-0-				-0-
02	955	N	955	-0-	-0-		-0-	41	1	914	2	N	-0-				-0-
03	1030	N	1030	-0-	-0-		-0-	295	1	704	2	N	28				28
								31	9								
04	1392	N	1392	-0-	-0-		-0-	1392	2			N	-0-				28
05	1476	N	1476	-0-	-0-		-0-	384	1	1092	2	N	-0-				28
UTLEY "A"					WELL #:	6	RRCID ->	196758	COMPL.	DATE	10/06/2008	TOTAL	DEPTH	12620	PERF.	11868 - 12450	
12	2295	N	2295	-0-	-0-		-0-	320	1	1975	2	N	-0-				142
01	1829	N	1785	-0-	-44		-0-	287	1	1498	2	N	-0-				142
02	2568	N	2568	-0-	-0-		-0-	137	1	2429	2	N	2	2	8		142
								2	9								
03	2294	N	2101	-0-	-193		-0-	641	1	1460	2	N	-0-				142
04	2314	N	2314	-0-	-0-		-0-	19	1	2293	2	N	2	2	8		142
								2	9								
05	2604	N	2071	-0-	-533		-0-	562	1	1509	2	N	-0-				142
UTLEY "C"					WELL #:	12	RRCID ->	197375	COMPL.	DATE	07/31/2003	TOTAL	DEPTH	12693	PERF.	12380 - 12490	
12	2170	N	1940	-0-	-230		-0-	275	1	1665	2	N	-0-				-0-
01	2716	N	2716	-0-	-0-		-0-	422	1	2294	2	N	-0-				-0-
02	2156	N	2070	-0-	-86		-0-	115	1	1955	2	N	-0-				-0-
03	2381	N	2381	-0-	-0-		-0-	724	1	1657	2	N	-0-				-0-
04	2310	N	2218	-0-	-92		-0-	19	1	2199	2	N	-0-				-0-
05	2311	N	2311	-0-	-0-		-0-	624	1	1687	2	N	-0-				-0-
ENGLISH					WELL #:	13	RRCID ->	197385	COMPL.	DATE	07/10/2003	TOTAL	DEPTH	12600	PERF.	12189 - 12274	
12	899	N	866	-0-	-33		-0-	58	1	808	2	Y	-0-				-0-
01	1147	N	776	-0-	-371		-0-	36	1	740	2	Y	-0-				-0-
02	1036	N	719	-0-	-317		-0-	27	1	692	2	Y	-0-				-0-
03	868	N	751	-0-	-117		-0-	31	1	720	2	Y	-0-				-0-
04	750	N	670	-0-	-80		-0-	36	1	634	2	Y	-0-				-0-
05	806	N	725	-0-	-81		-0-	42	1	683	2	Y	-0-				-0-
HENDERSON					WELL #:	13	RRCID ->	197862	COMPL.	DATE	08/13/2003	TOTAL	DEPTH	12735	PERF.	12170 - 12393	
12	930	N	509	-0-	-421		-0-	34	1	475	2	Y	-0-				-0-
01	713	N	644	-0-	-69		-0-	30	1	614	2	Y	-0-				-0-
02	1018	N	1018	-0-	-0-		-0-	38	1	980	2	Y	-0-				-0-
03	892	N	892	-0-	-0-		-0-	37	1	855	2	Y	-0-				-0-
04	1080	N	1080	-0-	-0-		-0-	57	1	1023	2	Y	-0-				-0-
05	1116	N	1076	-0-	-40		-0-	63	1	1013	2	Y	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC DANIEL "G"				//CONT.// //CONT.// WELL #:		88576 304 220903 5	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
							RRCID ->	198450	COMPL.	DATE	04/19/2006	TOTAL	DEPTH	12725	PERF.12056	-	12530		
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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	403	N	371	-0-	-32	-0-			47	1	324	2	N	-0-					-0-
01	217	N	54	-0-	-163	-0-			8	1	46	2	N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-							N	-0-					-0-
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-			162	1	388	2	N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-			256	2			N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-			66	1	188	2	N	-0-					-0-
UTLEY "A"						WELL #:	8	RRCID ->	198981	COMPL.	DATE	08/27/2007	TOTAL	DEPTH	12640	PERF.11932	-	12420	
12	2015	X	1364	-0-	-651	-0-			197	1	1130	2	Y	34					34
									37	9									
01	1860	X	1366	-0-	-494	-0-			226	1	1140	2	Y	-0-					34
02	784	N	592	-0-	-192	-0-			52	1	539	2	Y	1		31	1	2	7
									1	9						1	8		1
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-			474	1	1059	2	Y	-0-					1
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-			23	1	1416	2	Y	-0-					1
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-			294	1	750	2	Y	-0-					1
UTLEY "C"						WELL #:	14	RRCID ->	199166	COMPL.	DATE	09/28/2003	TOTAL	DEPTH	12665	PERF.11977	-	12049	
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-							N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-			8	1	168	2	N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-			48	1	116	2	N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-			2	2			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-			51	1	146	2	N	-0-					-0-
IVY, PHILIP GAS UNIT						WELL #:	5	RRCID ->	199838	COMPL.	DATE	08/25/2003	TOTAL	DEPTH	12446	PERF.12308	-	12351	
12	3100	N	3298	-0-	198	198			1786	1	1512	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3137	-0-	37	235			1757	1	1380	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2857	-0-	57	292			1523	1	1334	2	Y	-0-					-0-
03	1798	X	1489	-0-	-309	-0-			812	1	677	2	Y	-0-					-0-
04	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-			1910	1	1613	2	Y	-0-					-0-
05	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-			1815	1	1539	2	Y	-0-					-0-
UTLEY "A"						WELL #:	7	RRCID ->	199901	COMPL.	DATE	10/12/2008	TOTAL	DEPTH	12555	PERF.11957	-	12049	
12	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-			465	1	2961	2	N	5					115
									6	9									
01	3100	X	3012	-0-	-88	-0-			464	1	2539	2	N	8		103	1		20
									9	9									
02	3052	X	1809	-0-	-1243	-0-			104	1	1699	2	N	5					25
									6	9									
03	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-			1029	1	2386	2	N	-0-					25
04	3270	X	2869	-0-	-401	-0-			16	1	2853	2	N	-0-					25
05	3379	X	2900	-0-	-479	-0-			777	1	2123	2	N	-0-					25

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC UTLEY "A"													CNTY: FREESTONE		
		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
		//CONT.//		220903											
		WELL #:		9		RRCID -> 200069		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12722		PERF.11900 - 12450			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12		3534 X	2579	-0-	-955	-0-	327	1	2232	2	N	18		18	
01		3534 X	2264	-0-	-1270	-0-	20	9	1934	2	N	-0-		18	
02		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	141	1	3160	2	N	-0-		18	
03		2573 X	2477	-0-	-96	-0-	730	1	1747	2	N	-0-		18	
04		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2	1	9	N	1	8	18	
05		3534 X	752	-0-	-2782	-0-	196	1	556	2	N	-0-		18	
		UTLEY "A"		WELL #:		10		RRCID -> 200112		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11916 - 12064	
12		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	224	1	1528	2	N	45		45	
01		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	50	9	1310	2	N	-0-		45	
02		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	224	1	2402	2	N	-0-		45	
03		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	107	1	1265	2	N	-0-		45	
04		3000 N	4169	-0-	1169	1169	529	1			N	-0-		45	
05		3100 N	2650	-0-	-450	719	4169	2	1961	2	N	-0-		45	
		UTLEY "C"		WELL #:		15		RRCID -> 200142		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 12693		PERF.12380 - 12500	
12		3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	483	1	3084	2	N	-0-		-0-	
01		3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	557	1	3081	2	N	-0-		-0-	
02		3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	179	1	3378	2	N	-0-		-0-	
03		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	1114	1	2589	2	N	-0-		-0-	
04		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	13	1	3555	2	N	-0-		-0-	
05		3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	980	1	2700	2	N	-0-		-0-	
		UTLEY "C"		WELL #:		16		RRCID -> 200349		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 12746		PERF.12006 - 12140	
12		682 N	491	-0-	-191	-0-	90	1	401	2	N	-0-		15	
01		558 N	353	-0-	-205	-0-	78	1	275	2	N	-0-		15	
02		448 N	239	-0-	-209	-0-	37	1	202	2	N	-0-		15	
03		496 N	181	-0-	-315	-0-	75	1	106	2	N	-0-		15	
04		330 N	130	-0-	-200	-0-	29	1	101	2	N	-0-		15	
*05		2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	788	1	2152	2	N	-0-	15	7	-0-
		WHITTINGTON		WELL #:		8		RRCID -> 200429		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 13050		PERF.12596 - 12881	
12		527 N	363	-0-	-164	-0-	24	1	339	2	Y	-0-		-0-	
01		434 N	337	-0-	-97	-0-	15	1	322	2	Y	-0-		-0-	
02		364 N	268	-0-	-96	-0-	10	1	258	2	Y	-0-		-0-	
03		372 N	290	-0-	-82	-0-	12	1	278	2	Y	-0-		-0-	
04		330 N	282	-0-	-48	-0-	15	1	267	2	Y	-0-		-0-	
05		310 N	293	-0-	-17	-0-	17	1	276	2	Y	-0-		-0-	
		HENDERSON		WELL #:		14		RRCID -> 200454		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 12775		PERF.12256 - 12514	
12		775 X	531	-0-	-244	-0-	35	1	496	2	Y	-0-		-0-	
01		1085 X	572	-0-	-513	-0-	26	1	546	2	Y	-0-		-0-	
02		504 N	444	-0-	-60	-0-	17	1	427	2	Y	-0-		-0-	
03		527 N	477	-0-	-50	-0-	20	1	457	2	Y	-0-		-0-	
04		540 N	449	-0-	-91	-0-	24	1	425	2	Y	-0-		-0-	
05		496 N	448	-0-	-48	-0-	26	1	422	2	Y	-0-		-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
UTLEY "C"															
WELL #: 13															
RRCID -> 200664															
COMPL. DATE 11/21/2003															
TOTAL DEPTH 12707												PERF.12390 - 12530			
EOM															
BALANCE															
M 0															
ALLOW CODE															
GAS INJECT. (I)															
PROD GAS LIFT(L)															
MONTHLY STATUS(CODE)															
CUMU STATUS (-) UNDERAGE															
* * DISPOSITIONS * *															
AMT CODE															
C M															
COND PROD															
* * DISPOSITIONS * *															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															
AMT CODE															

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903												
HENDERSON			WELL #:		16	RRCID -> 203985		COMPL. DATE 07/30/2004		TOTAL	DEPTH 12775	PERF.12240	- 12533				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C CODE	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	93 N		79	-0-	-14	-0-			5 1		74 2	Y	-0-				-0-
01	110 N		110	-0-	-0-	-0-			5 1		105 2	Y	-0-				-0-
02	84 N		36	-0-	-48	-0-			1 1		35 2	Y	-0-				-0-
03	93 N		38	-0-	-55	-0-			2 1		36 2	Y	-0-				-0-
04	120 N		34	-0-	-86	-0-			2 1		32 2	Y	-0-				-0-
05	45 N		45	-0-	-0-	-0-			3 1		42 2	Y	-0-				-0-

WHITTINGTON			WELL #:		6	RRCID -> 204212		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL	DEPTH 13156	PERF.12574	- 12832				
12	279 N		266	-0-	-13	-0-			18 1		248 2	Y	-0-				-0-
01	262 N		262	-0-	-0-	-0-			12 1		250 2	Y	-0-				-0-
02	252 N		238	-0-	-14	-0-			9 1		229 2	Y	-0-				-0-
03	279 N		265	-0-	-14	-0-			11 1		254 2	Y	-0-				-0-
04	256 N		256	-0-	-0-	-0-			14 1		242 2	Y	-0-				-0-
05	279 N		265	-0-	-14	-0-			16 1		249 2	Y	-0-				-0-

UTLEY "C"			WELL #:		17	RRCID -> 204376		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL	DEPTH 12658	PERF.11989	- 12120				
12	2325 X		1295	-0-	-1030	-0-			193 1		1102 2	N	-0-				-0-
01	2325 X		960	-0-	-1365	-0-			166 1		794 2	N	-0-				-0-
02	2044 X		-0-	-0-	-2044	-0-						N	-0-				-0-
03	2648 X		2648	-0-	-0-	-0-			803 1		1845 2	N	-0-				-0-
04	3477 X		3477	-0-	-0-	-0-			13 1		3464 2	N	-0-				-0-
05	3100 N		3484	-0-	384	-0-			929 1		2555 2	N	-0-				-0-

UTLEY "C"			WELL #:		19	RRCID -> 204738		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL	DEPTH 12745	PERF.12470	- 12540				
12	1829 N		1817	-0-	-12	-0-			259 1		1558 2	Y	-0-				-0-
01	1850 N		1850	-0-	-0-	-0-			296 1		1554 2	Y	-0-				-0-
02	1708 N		1673	-0-	-35	-0-			98 1		1575 2	Y	-0-				-0-
03	1829 N		1801	-0-	-28	-0-			553 1		1248 2	Y	-0-				-0-
04	1800 N		344	-0-	-1456	-0-			28 1		316 2	Y	-0-				-0-
05	2365 N		2365	-0-	-0-	-0-			638 1		1727 2	Y	-0-				-0-

UTLEY "C"			WELL #:		22	RRCID -> 204740		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL	DEPTH 12600	PERF.12344	- 12394				
12	1286 N		1286	-0-	-0-	-0-			187 1		1064 2	N	32				32
									35 9								
01	1426 N		1358	-0-	-68	-0-			224 1		1134 2	N	-0-				32
02	1540 N		1510	-0-	-30	-0-			91 1		1417 2	N	2	2 8			32
									2 9								
03	1271 N		1120	-0-	-151	-0-			352 1		768 2	N	-0-				32
04	1320 N		1185	-0-	-135	-0-			1184 2		1 9	N	1	1 8			32
05	1674 N		1231	-0-	-443	-0-			320 1		911 2	N	-0-				32

HENDERSON			WELL #:		17	RRCID -> 204840		COMPL. DATE 04/05/2004		TOTAL	DEPTH 12750	PERF.12256	- 12538				
12	3534 X		1145	-0-	-2389	-0-			76 1		1069 2	Y	-0-				-0-
01	3534 X		921	-0-	-2613	-0-			42 1		878 2	Y	1	1 8			-0-
									1 9								
02	3696 X		1366	-0-	-2330	-0-			51 1		1315 2	Y	-0-				-0-
03	3131 X		1668	-0-	-1463	-0-			69 1		1599 2	Y	-0-				-0-
04	3130 X		3130	-0-	-0-	-0-			166 1		2964 2	Y	-0-				-0-
05	2767 X		2767	-0-	-0-	-0-			162 1		2605 2	Y	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//		220903													
WHITTINGTON				WELL #:		10		RRCID -> 204857		COMPL. DATE 07/04/2004				TOTAL DEPTH 12975 PERF.12578 - 12826					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	01	310 N	264	-0-	-46	-0-			18 1			246 2	Y	-0-					-0-
		279 N	233	-0-	-46	-0-			11 1			222 2	Y	-0-					-0-
02		252 N	10	-0-	-242	-0-			10 2				Y	-0-					-0-
03		279 N	93	-0-	-186	-0-			4 1			89 2	Y	-0-					-0-
04		286 N	286	-0-	-0-	-0-			15 1			271 2	Y	-0-					-0-
05		324 N	324	-0-	-0-	-0-			19 1			305 2	Y	-0-					-0-
ENGLISH					WELL #:		19		RRCID -> 205345		COMPL. DATE 08/03/2004				TOTAL DEPTH 12570 PERF.12232 - 12242				
12	01	1550 N	1030	-0-	-520	-0-			69 1			961 2	Y	-0-					-0-
		2902 N	2902	-0-	-0-	-0-			133 1			2769 2	Y	-0-					-0-
02		2380 N	1371	-0-	-1009	-0-			51 1			1318 2	Y	2		2 8			-0-
									2 9										
03		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-			48 1			1109 2	Y	-0-					-0-
04		2550 N	1413	-0-	-1137	-0-			75 1			1338 2	Y	-0-					-0-
05		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-			124 1			1999 2	Y	-0-					-0-
WHITTINGTON					WELL #:		9		RRCID -> 205541		COMPL. DATE 08/20/2004				TOTAL DEPTH 13071 PERF.12598 - 12892				
12	01	3131 X	2627	-0-	-504	-0-			176 1			2451 2	Y	-0-					-0-
		3131 X	2633	-0-	-498	-0-			121 1			2511 2	Y	1		1 8			-0-
									1 9										
02		2828 X	1751	-0-	-1077	-0-			66 1			1682 2	Y	3		3 8			-0-
									3 9										
03		2666 X	1777	-0-	-889	-0-			73 1			1702 2	Y	2		2 8			-0-
									2 9										
04		2880 X	2880	-0-	-0-	-0-			153 1			2726 2	Y	1		1 8			-0-
									1 9										
05		2796 X	2796	-0-	-0-	-0-			164 1			2630 2	Y	2		2 8			-0-
									2 9										
UTLEY "C"					WELL #:		18		RRCID -> 206177		COMPL. DATE 08/01/2007				TOTAL DEPTH 12709 PERF.12050 - 12514				
12	01	4030 X	1674	-0-	-2356	-0-			214 1			1460 2	N	-0-					-0-
		4030 X	1650	-0-	-2380	-0-			240 1			1410 2	N	-0-					-0-
02		3080 X	1565	-0-	-1515	-0-			67 1			1497 2	N	1		1 8			-0-
									1 9										
03		3410 X	1677	-0-	-1733	-0-			494 1			1183 2	N	-0-					-0-
04		2430 X	1569	-0-	-861	-0-			1568 2			1 9	N	1		1 8			-0-
05		1736 X	1052	-0-	-684	-0-			274 1			778 2	N	-0-					-0-
CLARY					WELL #:		8		RRCID -> 206507		COMPL. DATE 10/26/2004				TOTAL DEPTH 12711 PERF.12467 - 12540				
12	01	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-			107 1			1497 2	Y	1		1 8			-0-
									1 9										
		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-			60 1			1257 2	Y	-0-					-0-
02		1372 N	1282	-0-	-90	-0-			48 1			1233 2	Y	1		1 8			-0-
									1 9										
03		1612 N	1038	-0-	-574	-0-			43 1			995 2	Y	-0-					-0-
04		1260 N	1160	-0-	-100	-0-			62 1			1098 2	Y	-0-					-0-
05		1426 N	1201	-0-	-225	-0-			70 1			1131 2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC UTLEY "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:		88576 304 220903 12	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE						
							RRCID ->	206679	COMPL.	DATE	05/01/2007	TOTAL	DEPTH	12552	PERF.	11934 -	12370			
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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	218	1	218	1	1487	2	Y	-0-					12	
01	1643	N	1526	-0-	-117	-0-	222	1	222	1	1304	2	Y	-0-					12	
02	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	98	1	98	1	2183	2	Y	-0-	1	11	1	1	8	1
03	1705	N	907	-0-	-798	-0-	267	1	267	1	640	2	Y	-0-					1	
04	3000	N	3766	-0-	766	-0-	766	2	766	2			Y	-0-					1	
05	3100	N	3172	-0-	72	-0-	825	1	825	1	2347	2	Y	-0-					1	
WHITE, H. E.				WELL #:		9	RRCID ->	207030	COMPL.	DATE	12/09/2004	TOTAL	DEPTH	13060	PERF.	12473 -	12817			
12	1891	N	1761	-0-	-130	-0-	118	1	118	1	1643	2	Y	-0-					-0-	
01	1674	N	1360	-0-	-314	-0-	62	1	62	1	1297	2	Y	-0-	1	1	8		-0-	
02	1708	N	1483	-0-	-225	-0-	56	1	56	1	1425	2	Y	-0-	2	2	8		-0-	
03	3100	N	5115	-0-	2015	-0-	210	1	210	1	4904	2	Y	-0-	1	1	8		-0-	
04	3000	N	4319	-0-	1319	-0-	229	1	229	1	4089	2	Y	-0-	1	1	8		-0-	
05	3100	N	4105	-0-	1005	-0-	240	1	240	1	3862	2	Y	-0-	3	3	8		-0-	
ENGLISH				WELL #:		18	RRCID ->	207179	COMPL.	DATE	09/22/2004	TOTAL	DEPTH	12725	PERF.	12218 -	12547			
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	19	1	19	1	267	2	Y	-0-					-0-	
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	17	1	364	2	Y	-0-					-0-	
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	10	1	243	2	Y	-0-					-0-	
03	279	N	221	-0-	-58	-0-	9	1	9	1	212	2	Y	-0-					-0-	
04	270	N	168	-0-	-102	-0-	9	1	9	1	159	2	Y	-0-					-0-	
05	279	N	69	-0-	-210	-0-	4	1	4	1	65	2	Y	-0-					-0-	
UTLEY "A"				WELL #:		14	RRCID ->	207242	COMPL.	DATE	07/22/2007	TOTAL	DEPTH	12629	PERF.	11954 -	12426			
12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	180	1	180	1	1229	2	N	-0-					-0-	
01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	223	1	223	1	1307	2	N	-0-					-0-	
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	55	1	55	1	1220	2	N	-0-					-0-	
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	451	1	451	1	1077	2	N	-0-					-0-	
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2	1959	2			N	-0-					-0-	
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	597	1	597	1	1697	2	N	-0-					-0-	
LONG "A"				WELL #:		2	RRCID ->	207254	COMPL.	DATE	11/06/2004	TOTAL	DEPTH	13110	PERF.	12582 -	12892			
12	1178	N	1022	-0-	-156	-0-	68	1	68	1	954	2	N	-0-					-0-	
01	1178	N	1012	-0-	-166	-0-	46	1	46	1	966	2	N	-0-					-0-	
02	1064	N	905	-0-	-159	-0-	34	1	34	1	871	2	N	-0-					-0-	
03	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	42	1	42	1	976	2	N	-0-					-0-	
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	54	1	54	1	954	2	N	-0-					-0-	
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	63	1	63	1	1007	2	N	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
UTLEY "A"		WELL #: 15		RRCID -> 207295		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11956 - 12126				
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
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	125 1	643 2	N		63		63
01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	69 9						
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	149 1	693 2	N		-0-		63
03	795 N	795	-0-	-0-	-0-	55 1	598 2	N		-0-		63
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	256 1	539 2	N		-0-		63
05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	26 1	800 2	N		-0-		63
						234 1	579 2	N		-0-		63
UTLEY "C"		WELL #: 20		RRCID -> 207306		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 12702 PERF.12040 - 12515				
12	961 N	38	-0-	-923	-0-	3 1	18 2	N		15		15
01	1054 N	140	-0-	-914	-0-	17 9						
02	448 N	204	-0-	-244	-0-	20 1	120 2	N		-0-		15
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	9 1	195 2	N		-0-		15
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	71 1	169 2	N		-0-		15
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N		-0-		15
BASS "A"		WELL #: 6		RRCID -> 207969		COMPL. DATE 09/26/2004		TOTAL DEPTH 12608 PERF.12395 - 12435				
12	1023 N	531	-0-	-492	-0-	68 1	463 2	N		-0-		-0-
01	899 N	258	-0-	-641	-0-	38 1	220 2	N		-0-		-0-
02	924 N	314	-0-	-610	-0-	13 1	301 2	N		-0-		-0-
03	527 N	277	-0-	-250	-0-	82 1	195 2	N		-0-		-0-
04	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507 2		N		-0-		-0-
05	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	367 1	1045 2	N		-0-		-0-
UTLEY "A"		WELL #: 13		RRCID -> 208128		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12667 PERF.11955 - 12047				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
HARTLEY		WELL #: 10		RRCID -> 210448		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 12885 PERF.12444 - 12695				
12	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	108 1	1514 2	Y		-0-		-0-
01	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	68 1	1421 2	Y		-0-		-0-
02	1540 N	1166	-0-	-374	-0-	44 1	1122 2	Y		-0-		-0-
03	1612 N	1431	-0-	-181	-0-	59 1	1372 2	Y		-0-		-0-
04	1440 N	1166	-0-	-274	-0-	62 1	1104 2	Y		-0-		-0-
05	1302 N	1225	-0-	-77	-0-	72 1	1153 2	Y		-0-		-0-
WHITE, H. E.		WELL #: 10		RRCID -> 210501		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 12947 PERF.12484 - 12648				
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	8 1	109 2	Y		-0-		-0-
01	124 N	48	-0-	-76	-0-	2 1	46 2	Y		-0-		-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	6 1	159 2	Y		-0-		-0-
03	124 N	89	-0-	-35	-0-	4 1	85 2	Y		-0-		-0-
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6 1	109 2	Y		-0-		-0-
05	186 N	50	-0-	-136	-0-	3 1	47 2	Y		-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//			88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//			220903															
WHITE, H. E.			WELL #:			11			RRCID -> 210502			COMPL. DATE 02/10/2005			TOTAL DEPTH 12995 PERF.12586 - 12843						
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	1271	N	765	-0-		-506		-0-			51	1	714	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1059	-0-		-119		-0-			49	1	1010	2	Y	-0-					-0-
02	836	N	836	-0-		-0-		-0-			31	1	805	2	Y	-0-					-0-
03	964	N	964	-0-		-0-		-0-			40	1	924	2	Y	-0-					-0-
04	1061	N	1061	-0-		-0-		-0-			56	1	1005	2	Y	-0-					-0-
05	1087	N	1087	-0-		-0-		-0-			64	1	1023	2	Y	-0-					-0-

ENGLISH						WELL #:	21	RRCID ->	210733	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH 12820 PERF.11906 - 12680									
12	2046	N	1971	-0-		-75		-0-			132	1	1839	2	Y	-0-					-0-
01	1953	N	1307	-0-		-646		-0-			60	1	1247	2	Y	-0-					-0-
02	1904	N	975	-0-		-929		-0-			37	1	938	2	Y	-0-					-0-
03	1984	N	944	-0-		-1040		-0-			39	1	905	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	580	-0-		-680		-0-			31	1	549	2	Y	-0-					-0-
05	2141	N	2141	-0-		-0-		-0-			125	1	2016	2	Y	-0-					-0-

ENGLISH						WELL #:	20	RRCID ->	210735	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH 12840 PERF.11989 - 12748									
12	1127	N	1127	-0-		-0-		-0-			75	1	1052	2	Y	-0-					-0-
01	1237	N	1237	-0-		-0-		-0-			57	1	1180	2	Y	-0-					-0-
02	556	N	556	-0-		-0-		-0-			21	1	535	2	Y	-0-					-0-
03	1636	N	1636	-0-		-0-		-0-			67	1	1569	2	Y	-0-					-0-
04	752	N	752	-0-		-0-		-0-			40	1	712	2	Y	-0-					-0-
05	1006	N	1006	-0-		-0-		-0-			59	1	947	2	Y	-0-					-0-

UTLEY "C"						WELL #:	24	RRCID ->	211615	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH 12762 PERF.12109 - 12208									
12	1469	N	1469	-0-		-0-		-0-			188	1	1281	2	Y	-0-					-0-
01	1471	N	1471	-0-		-0-		-0-			214	1	1257	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1321	-0-		-23		-0-			57	1	1264	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1448	-0-		-9		-0-			427	1	1021	2	Y	-0-					-0-
04	1417	N	1417	-0-		-0-		-0-			1417	2		Y	-0-					-0-	
05	1457	N	1443	-0-		-14		-0-			375	1	1068	2	Y	-0-					-0-

HARTLEY						WELL #:	11	RRCID ->	212097	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH 12921 PERF.12449 - 12737									
12	837	N	744	-0-		-93		-0-			50	1	694	2	Y	-0-					-0-
01	1006	N	1006	-0-		-0-		-0-			46	1	960	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	837	-0-		-31		-0-			31	1	806	2	Y	-0-					-0-
03	1351	N	1351	-0-		-0-		-0-			55	1	1296	2	Y	-0-					-0-
04	1025	N	1025	-0-		-0-		-0-			54	1	971	2	Y	-0-					-0-
05	1206	N	1206	-0-		-0-		-0-			71	1	1135	2	Y	-0-					-0-

UTLEY "C"						WELL #:	21	RRCID ->	212118	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH 12704 PERF.12158 - 12590									
12	1395	N	1305	-0-		-90		-0-			167	1	1138	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1324	-0-		-133		-0-			193	1	1131	2	Y	-0-					-0-
02	1205	N	1205	-0-		-0-		-0-			52	1	1153	2	Y	-0-					-0-
03	1397	N	1397	-0-		-0-		-0-			412	1	985	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1178	-0-		-112		-0-			1178	2		Y	-0-					-0-	
05	1333	N	781	-0-		-552		-0-			203	1	578	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC DUBOSE				//CONT.// 88576 304 220903 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
						RRCID -> 215511		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 12235		PERF.11210 - 12056							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	01	310 N	228	-0-	-82	-0-			12 1	216 2	N	-0-	-0-					-0-	
02	03	248 N	222	-0-	-26	-0-			14 1	208 2	N	-0-	-0-					-0-	
04	05	224 N	206	-0-	-18	-0-			11 1	195 2	N	-0-	-0-					-0-	
06	07	217 N	198	-0-	-19	-0-			9 1	189 2	N	-0-	-0-					-0-	
08	09	210 N	140	-0-	-70	-0-			2 1	138 2	N	-0-	-0-					-0-	
10	11	217 N	149	-0-	-68	-0-			9 1	140 2	N	-0-	-0-					-0-	
BASS "A"				WELL #:		9	RRCID -> 216615		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 12822		PERF.12626 - 12656						
12	01	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-			243 1	1444 2	N	-0-	-0-					-0-	
02	03	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-			306 1	1614 2	N	-0-	-0-					-0-	
04	05	2800 N	2825	-0-	25	25			148 1	2677 2	N	-0-	-0-					-0-	
06	07	1612 N	871	-0-	-741	-0-			279 1	592 2	N	-0-	-0-					-0-	
08	09	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-			21 1	1859 2	N	-0-	-0-					-0-	
10	11	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-			664 1	1802 2	N	-0-	-0-					-0-	
BASS "A"				WELL #:		11	RRCID -> 216618		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 12843		PERF.12111 - 12636						
12	01	3410 X	1999	-0-	-1411	-0-			255 1	1744 2	N	-0-	-0-					-0-	
02	03	3410 X	1906	-0-	-1504	-0-			278 1	1628 2	N	-0-	-0-					-0-	
04	05	2408 X	1990	-0-	-418	-0-			85 1	1903 2	N	2	2	8				-0-	
06	07	2666 X	2151	-0-	-515	-0-			634 1	1517 2	N	-0-	-0-					-0-	
08	09	2580 X	2092	-0-	-488	-0-			2091 2	1 9	N	1	1	8				-0-	
10	11	2201 X	1680	-0-	-521	-0-			437 1	1243 2	N	-0-	-0-					-0-	
UTLEY "C"				WELL #:		27	RRCID -> 216978		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 12708		PERF. 0 - 12134						
12	01	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-			164 1	1119 2	N	-0-	-0-					-0-	
02	03	3100 N	3304	-0-	204	204			482 1	2822 2	N	-0-	-0-					-0-	
04	05	2800 N	3016	-0-	216	420			129 1	2885 2	N	2	2	8				-0-	
06	07	3100 N	3021	-0-	-79	341			891 1	2130 2	N	-0-	-0-					-0-	
08	09	2192 X	1851	-0-	-341	-0-			1850 2	1 9	N	1	1	8				-0-	
10	11	1147 X	1141	-0-	-6	-0-			297 1	844 2	N	-0-	-0-					-0-	
MOODY ESTATE GU #2				WELL #:		4	RRCID -> 217308		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12380		PERF.11804 - 12190				
12	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-	
02	03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-	
04	05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-	
06	07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-	
08	09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-	
10	11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-	
BASS "A"				WELL #:		12	RRCID -> 217416		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 12263		PERF.12550 - 12620						
12	01	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-			241 1	1642 2	N	-0-	-0-					-0-	
02	03	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-			289 1	1696 2	N	-0-	-0-					-0-	
04	05	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-			88 1	1975 2	N	-0-	-0-					-0-	
06	07	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-			665 1	1592 2	N	-0-	-0-					-0-	
08	09	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-			2079 2		N	-0-	-0-					-0-	
10	11	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-			511 1	1453 2	N	-0-	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903												
UTLEY "C"		WELL #:		28		RRCID -> 217518		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 12645		PERF.12288 - 12482				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
UTLEY "H"					WELL #:	7	RRCID -> 217560	COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 12719		PERF.12308 - 12694				
12	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	345	1	2142	2	N	12			12
								13	9							
01	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	386	1	2079	2	N	-0-			12
02	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	2614	2	N	2	2	8	12
								2	9							
03	2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	887	1	2046	2	N	-0-			12
04	2400 N	2398	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	18	1	2379	2	N	1	1	8	12
								1	9							
05	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	734	1	1999	2	N	-0-			12
BASS "A"					WELL #:	10	RRCID -> 217619	COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 12744		PERF.12588 - 12656				
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	598	2	N	-0-			-0-
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	595	2	N	-0-			-0-
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	579	2	N	-0-			-0-
03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	199	1	475	2	N	-0-			-0-
04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-			-0-
05	924 N	924	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	240	1	684	2	N	-0-			-0-
MITCHELL, J. W. GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 217642	COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 12240		PERF.11754 - 11826				
12	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	2666	2	N	33			33
								36	9							
01	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	2415	2	N	-0-			33
02	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	2130	2	N	-0-			33
03	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	2481	2	N	-0-			33
04	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	2305	2	N	-0-			33
05	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	1964	2	N	-0-			33
MITCHELL, J. W. GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 217653	COMPL. DATE 10/30/2005		TOTAL DEPTH 12130		PERF.11870 - 11979				
12	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	215	1	3210	2	N	20			149
								22	9							
01	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	223	1	2891	2	N	-0-			149
02	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	182	1	2736	2	N	4	4	8	149
								4	9							
03	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	166	1	2853	2	N	-0-			149
04	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	3044	2	N	4	4	8	149
								4	9							
05	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	235	1	3078	2	N	-0-			149

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED								
DANIEL "G"										//CONT.// 220903								
										WELL #: 10 RRCID -> 217917								
										COMPL. DATE 02/14/2006								
										TOTAL DEPTH 12730 PERF.12044 - 12558								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	983 N	983	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	857	2	N	-0-					-0-
01	983 N	983	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	840	2	N	-0-					-0-
02	889 N	889	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	848	2	N	3		3	8		-0-
								3	9									
03	977 N	977	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	288	1	689	2	N	-0-					-0-
04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	849	2	1	9	N	1		1	8		-0-
05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	242	1	690	2	N	-0-					-0-
UTLEY "H"										WELL #: 3 RRCID -> 217918								
										COMPL. DATE 05/12/2005								
										TOTAL DEPTH 12781 PERF.12584 - 12644								
12	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	453	1	2880	2	N	-0-					-0-
01	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	514	1	2832	2	N	-0-					-0-
02	3136 X	3000	-0-	-136	-0-	-0-	-0-	155	1	2844	2	N	1		1	8		-0-
								1	9									
03	3472 X	3415	-0-	-57	-0-	-0-	-0-	1029	1	2386	2	N	-0-					-0-
04	3360 X	2557	-0-	-803	-0-	-0-	-0-	18	1	2538	2	N	1		1	8		-0-
								1	9									
05	3348 X	3301	-0-	-47	-0-	-0-	-0-	882	1	2419	2	N	-0-					-0-
UTLEY "H"										WELL #: 5 RRCID -> 217921								
										COMPL. DATE 07/26/2005								
										TOTAL DEPTH 12720 PERF.12172 - 12592								
12	964 N	964	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	776	2	N	67					67
								74	9									
01	884 N	884	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	755	2	N	-0-					67
02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	771	2	N	-0-					67
03	961 N	889	-0-	-72	-0-	-0-	-0-	262	1	627	2	N	-0-					67
04	870 N	869	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					67
05	899 N	890	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	232	1	658	2	N	-0-					67
BASS "A"										WELL #: 16 RRCID -> 217925								
										COMPL. DATE 12/20/2005								
										TOTAL DEPTH 12865 PERF.12630 - 12690								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BASS "A"										WELL #: 13 RRCID -> 217960								
										COMPL. DATE 12/08/2005								
										TOTAL DEPTH 12833 PERF.12612 - 12652								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BASS "A"										WELL #: 14 RRCID -> 217964								
										COMPL. DATE 11/18/2005								
										TOTAL DEPTH 12780 PERF.12076 - 12182								
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	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	379	2	N	-0-					-0-
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BASS "A"														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 220903														
WELL #: 17 RRCID -> 218949 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.12144 - 12506														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
UTLEY "A"														
WELL #: 18 RRCID -> 220475 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12611 PERF.11942 - 12408														
12	3100	N	3214	-0-	114	114	429	1	2716	2	N	63		63
							69	9						
01	2675	N	2561	-0-	-114	-0-	400	1	2161	2	N	-0-		63
02	2296	X	1453	-0-	-843	-0-	89	1	1364	2	N	-0-		63
03	3224	X	2210	-0-	-1014	-0-	673	1	1537	2	N	-0-		63
04	3120	X	2109	-0-	-1011	-0-	20	1	2089	2	N	-0-		63
05	3224	X	933	-0-	-2291	-0-	266	1	667	2	N	-0-		63
BASS "A"														
WELL #: 18 RRCID -> 220481 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12507 - 12547														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
UTLEY "C"														
WELL #: 29 RRCID -> 220506 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11990 - 12494														
12	1333	X	1298	-0-	-35	-0-	166	1	1132	2	N	-0-		33
01	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	224	1	1310	2	N	-0-		33
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	76	1	1710	2	N	2	2 8	33
							2	9						
03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	613	1	1467	2	N	-0-		33
04	1290	N	1001	-0-	-289	-0-	1000	2	1	9	N	1	1 8	33
05	1333	N	972	-0-	-361	-0-	253	1	719	2	N	-0-		33
KEILS, W. A.														
WELL #: 3 RRCID -> 220509 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9532 - 10246														
12	310	N	258	-0-	-52	-0-	70	1	188	2	N	-0-		-0-
01	124	N	59	-0-	-65	-0-	33	1	26	2	N	-0-		-0-
02	196	N	130	-0-	-66	-0-	61	1	69	2	N	-0-		-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	217	1	117	2	N	-0-		-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	316	1	169	2	N	-0-		-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	402	1	130	2	N	-0-		-0-
DANIEL "G"														
WELL #: 11 RRCID -> 220518 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12680 - 12734														
12	403	N	5	-0-	-398	-0-	1	1	4	2	N	-0-		-0-
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	77	1	449	2	N	-0-		-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	18	1	412	2	N	-0-		-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	41	1	99	2	N	-0-		-0-
04	510	N	110	-0-	-400	-0-	110	2			N	-0-		-0-
05	465	N	95	-0-	-370	-0-	25	1	70	2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC AYCOCK "1"												CNTY: FREESTONE				
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 220903																
WELL #: 4 RRCID -> 220655 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12682 PERF.11952 - 12272																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	194	1	1323	2	N	-0-					-0-
01	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	245	1	1434	2	N	-0-					-0-
02	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	72	1	1612	2	N	-0-					-0-
03	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	521	1	1245	2	N	-0-					-0-
04	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
05	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	302	1	859	2	N	-0-					-0-
UTLEY "C"												WELL #: 23 RRCID -> 221474 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12470 - 12562				
12	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	231	1	1367	2	N	-0-					-0-
01	1426 N	1254	-0-	-172	-0-	209	1	1045	2	N	-0-					-0-
02	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	83	1	1231	2	N	-0-					-0-
03	1426 N	1199	-0-	-227	-0-	375	1	824	2	N	-0-					-0-
04	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	22	1	1587	2	N	-0-					-0-
05	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	460	1	1222	2	N	-0-					-0-
UTLEY "C"												WELL #: 30 RRCID -> 221507 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12360 - 12430				
12	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	166	1	1132	2	N	-0-					20
01	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	157	1	918	2	N	-0-					20
02	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	46	1	1035	2	N	-0-					20
03	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	361	1	864	2	N	-0-					20
04	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					20
05	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	291	1	828	2	N	-0-					20
MOODY ESTATE GU #2												WELL #: 5 RRCID -> 223348 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12084 - 12190				
12	1550 N	1282	-0-	-268	-0-	135	1	1147	2	N	-0-					-0-
01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	134	1	753	2	N	-0-					-0-
02	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	108	1	1124	2	N	-0-					-0-
03	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	195	1	1629	2	N	-0-					-0-
04	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	214	1	1997	2	N	-0-					-0-
05	1364 N	1360	-0-	-4	-0-	140	1	1220	2	N	-0-					-0-
UTLEY "C"												WELL #: 31 RRCID -> 224217 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12061 - 12193				
12	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	271	1	1852	2	N	1					18
						1	9									
01	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	324	1	1898	2	N	-0-					18
02	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	89	1	1993	2	N	-0-					18
03	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	305	1	730	2	N	-0-					18
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	305	2	1	9	N	1		1	8		18
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	107	1	306	2	N	-0-					18
BASS "A"												WELL #: 15 RRCID -> 224792 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11950 - 12456				
12	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	166	1	1130	2	N	33					33
						36	9									
01	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	165	1	970	2	N	-0-					33
02	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	45	1	995	2	N	-0-					33
03	1147 N	1133	-0-	-14	-0-	334	1	799	2	N	-0-					33
04	1110 N	1054	-0-	-56	-0-	1054	2			N	-0-					33
05	1147 N	570	-0-	-577	-0-	148	1	422	2	N	-0-					33

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC UTLEY "A"													CNTY: FREESTONE																			
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903 WELL #: 16													NON-ASSOCIATED					CAPACITY														
RRCID -> 226555													COMPL. DATE 05/12/2006					TOTAL DEPTH 12700 PERF.12054 - 12520														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE													
12	01	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-			146 1	994 2	N	-0-						-0-														
02	03	890 N	890	-0-	-0-	-0-			130 1	760 2	N	-0-						-0-														
04	05	893 N	893	-0-	-0-	-0-			38 1	855 2	N	-0-						-0-														
06	07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-						-0-														
08	09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-						-0-														
10	11	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-						-0-														
BASS A													WELL #: 19					RRCID -> 228602					COMPL. DATE 04/29/2007					TOTAL DEPTH 12650 PERF.11876 - 12030				
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-														
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-														
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-														
06	07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-														
08	09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-														
10	11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-														
BASS "A"													WELL #: 23					RRCID -> 229196					COMPL. DATE 03/29/2007					TOTAL DEPTH 12808 PERF.12050 - 12536				
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-														
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-														
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-														
06	07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-														
08	09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-														
10	11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-														
UTLEY "H"													WELL #: 6					RRCID -> 229202					COMPL. DATE 02/08/2007					TOTAL DEPTH 13037 PERF. 1282 - 12744				
12	01	3100 N	4420	-0-	1320	2541	564	1	3852	2	N	4						132														
02	03	6924 X	4383	-0-	-2541	-0-	639	1	3744	2	N	-0-						132														
04	05	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	191	1	4263	2	N	3	2	8				133														
06	07	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	450	1	1076	2	N	-0-						133														
08	09	930 X	898	-0-	-32	-0-	897	2	1	9	N	1	1	8				133														
10	11	961 X	378	-0-	-583	-0-	98	1	280	2	N	-0-						133														
UTLEY "A"													WELL #: 17					RRCID -> 229262					COMPL. DATE 04/20/2005					TOTAL DEPTH 12630 PERF.12347 - 12397				
12	01	1891 N	1446	-0-	-445	-0-	209	1	1213	2	N	22						22														
02	03	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	275	1	1431	2	N	-0-						22														
04	05	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	96	1	1509	2	N	-0-						22														
06	07	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	546	1	1230	2	N	-0-						22														
08	09	1650 N	791	-0-	-859	-0-	26	1	765	2	N	-0-						22														
10	11	1767 N	1277	-0-	-490	-0-	355	1	922	2	N	-0-						22														
CLARY													WELL #: 10					RRCID -> 230182					COMPL. DATE 05/18/2007					TOTAL DEPTH 12694 PERF.12132 - 12588				
12	01	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	254	1	3546	2	Y	-0-						-0-														
02	03	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	178	1	3699	2	Y	1	1	8				-0-														
04	05	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	121	1	3084	2	Y	-0-						-0-														
06	07	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	151	1	3527	2	Y	-0-						-0-														
08	09	3540 X	2857	-0-	-683	-0-	152	1	2705	2	Y	-0-						-0-														
10	11	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	215	1	3466	2	Y	-0-						-0-														

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903											
WHITE, H. E.		WELL #: 13		RRCID -> 230192		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 13150					
								PERF.12652 - 12930					
M	0	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
12	01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	41 1	568 2	Y	-0-			-0-
01	02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	22 1	464 2	Y	-0-			-0-
02	03	560 N	335	-0-	-225	-0-	13 1	322 2	Y	-0-			-0-
03	04	620 N	426	-0-	-194	-0-	17 1	409 2	Y	-0-			-0-
04	05	708 N	708	-0-	-0-	-0-	38 1	670 2	Y	-0-			-0-
05		560 N	560	-0-	-0-	-0-	33 1	527 2	Y	-0-			-0-
UTLEY "A"				WELL #: 20	RRCID -> 231234	COMPL. DATE 08/25/2007	TOTAL DEPTH 12653	PERF.12093 - 12214					
12	01	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	172 1	1174 2	N	8			8
							9 9						
01	02	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	150 1	876 2	N	-0-			8
02	03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	36 1	816 2	N	-0-			8
03	04	984 N	984	-0-	-0-	-0-	290 1	694 2	N	-0-			8
04	05	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 2		N	-0-			8
05		885 N	885	-0-	-0-	-0-	230 1	655 2	N	-0-			8
UTLEY "A"				WELL #: 21	RRCID -> 231237	COMPL. DATE 08/10/2007	TOTAL DEPTH 12589	PERF.12005 - 12164					
12	01	959 N	959	-0-	-0-	-0-	119 1	816 2	N	22			22
							24 9						
01	02	775 N	717	-0-	-58	-0-	104 1	613 2	N	-0-			22
02	03	952 N	613	-0-	-339	-0-	26 1	587 2	N	-0-			22
03	04	961 N	631	-0-	-330	-0-	186 1	445 2	N	-0-			22
04	05	690 N	560	-0-	-130	-0-	559 2	1 9	N	1	1 8		22
05		682 N	458	-0-	-224	-0-	119 1	339 2	N	-0-			22
DANIEL "G"				WELL #: 12	RRCID -> 231873	COMPL. DATE 09/10/2007	TOTAL DEPTH 12706	PERF.12244 - 12665					
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
UTLEY "H"				WELL #: 4	RRCID -> 232106	COMPL. DATE 01/04/2007	TOTAL DEPTH 12756	PERF.12128 - 12638					
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MARTIN				WELL #: 2	RRCID -> 232284	COMPL. DATE 10/25/2007	TOTAL DEPTH 12215	PERF.11073 - 11892					
12	01	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	75 1	2070 2	N	70			70
							77 9						
01	02	1953 N	1456	-0-	-497	-0-	180 1	1276 2	N	-0-			70
02	03	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	142 1	1445 2	N	-0-			70
03	04	1953 N	1511	-0-	-442	-0-	96 1	1415 2	N	-0-			70
04	05	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	126 1	1916 2	N	14			84
							15 9						
05		1767 N	1588	-0-	-179	-0-	1588 2		N	-0-			84

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
UTLEY "A"														
WELL #: 23 RRCID -> 232301 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12330 - 12370														
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
AYCOCK "1"														
WELL #: 5 RRCID -> 233510 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12664 PERF.11977 - 12440														
12	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	266	1	1818	2	N	-0-			-0-
01	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	337	1	1972	2	N	-0-			-0-
02	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	61	1	1371	2	N	-0-			-0-
03	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	301	1	719	2	N	-0-			-0-
04	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-			-0-
05	910 N	910	-0-	-0-	-0-	237	1	673	2	N	-0-			-0-
BASS "A"														
WELL #: 20 RRCID -> 234291 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12183 - 12650														
12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	103	1	700	2	N	-0-			-0-
01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	119	1	695	2	N	-0-			-0-
02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	31	1	704	2	N	-0-			-0-
03	701 N	701	-0-	-0-	-0-	207	1	494	2	N	-0-			-0-
04	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-			-0-
05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	187	1	533	2	N	-0-			-0-
MOODY ESTATE GU #2														
WELL #: 6HZ RRCID -> 234738 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12464 PERF. 0 - 14440														
12	4743 X	3882	-0-	-861	-0-	323	1	3559	2	N	-0-			-0-
01	4061 X	3796	-0-	-265	-0-	455	1	3341	2	N	-0-			-0-
02	3724 X	2913	-0-	-811	-0-	193	1	2720	2	N	-0-			-0-
03	4123 X	2667	-0-	-1456	-0-	243	1	2424	2	N	-0-			-0-
04	3990 X	2545	-0-	-1445	-0-	215	1	2329	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
05	3875 X	3248	-0-	-627	-0-	267	1	2981	2	N	-0-			-0-
UTLEY "C"														
WELL #: 26 RRCID -> 234864 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12366 - 12376														
12	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	159	1	1085	2	N	-0-			57
01	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	191	1	1121	2	N	-0-			57
02	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	104	1	2333	2	N	-0-			57
03	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	382	1	913	2	N	-0-			57
04	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-			57
05	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	415	1	1181	2	N	-0-			57
UTLEY "C"														
WELL #: 32 RRCID -> 236032 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11999 - 12149														
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	15	1	102	2	N	-0-			-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	19	1	111	2	N	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	N	-0-			-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	33	1	79	2	N	-0-			-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	34	1	97	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MOODY ESTATE GAS UNIT 2														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 220903 WELL #: 7H RRCID -> 250608 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12287 PERF. 0 - 16675														
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	528	1	5812	2	N	-0-			-0-
01	5022 X	4113	-0-	-909	-0-	493	1	3620	2	N	-0-			-0-
02	9359 X	9359	-0-	-0-	-0-	619	1	8737	2	N	3	3	8	-0-
						3	9							
03	6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	628	1	6260	2	N	-0-			-0-
04	4860 X	1465	-0-	-3395	-0-	123	1	1340	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							
05	9517 X	9517	-0-	-0-	-0-	782	1	8735	2	N	-0-			-0-
MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 8H RRCID -> 259539 COMPL. DATE 10/12/2022 TOTAL DEPTH 12650 PERF.13020 - 17370														
12	10013 X	9759	-0-	-254	-0-	812	1	8947	2	N	-0-			-0-
01	9951 X	9828	-0-	-123	-0-	1178	1	8650	2	N	-0-			-0-
02	8988 X	8893	-0-	-95	-0-	588	1	8302	2	N	3	3	8	-0-
						3	9							
03	9951 X	8847	-0-	-1104	-0-	807	1	8040	2	N	-0-			-0-
04	9510 X	5438	-0-	-4072	-0-	458	1	4977	2	N	3	3	8	-0-
						3	9							
05	10142 X	10142	-0-	-0-	-0-	833	1	9309	2	N	-0-			-0-
MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 259798 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 12319 PERF.16570 - 17583														
12	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	301	1	3318	2	N	-0-			-0-
01	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	479	1	3516	2	N	-0-			-0-
02	3052 X	2612	-0-	-440	-0-	173	1	2439	2	N	-0-			-0-
03	3379 X	1111	-0-	-2268	-0-	101	1	1010	2	N	-0-			-0-
04	3270 X	2955	-0-	-315	-0-	249	1	2705	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
05	3379 X	1583	-0-	-1796	-0-	130	1	1453	2	N	-0-			-0-
MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 12H RRCID -> 261220 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11826 PERF.12495 - 14230														
12	3503 X	3237	-0-	-266	-0-	295	1	2914	2	N	25			25
						28	9							
01	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	460	1	3151	2	N	-0-			25
02	3248 X	3060	-0-	-188	-0-	228	1	2830	2	N	2	2	8	25
						2	9							
03	3596 X	3558	-0-	-38	-0-	353	1	3205	2	N	-0-			25
04	3480 X	3454	-0-	-26	-0-	319	1	3134	2	N	1	1	8	25
						1	9							
05	3596 X	3356	-0-	-240	-0-	304	1	3052	2	N	-0-			25
MOODY ESTATES GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 261741 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12472 PERF.13000 - 15600														
12	16014 X	16014	-0-	-0-	-0-	1361	1	14653	2	N	-0-			-0-
01	12245 X	9106	-0-	-3139	-0-	1119	1	7987	2	N	-0-			-0-
02	17189 X	17189	-0-	-0-	-0-	1162	1	16021	2	N	5	5	8	-0-
						6	9							
03	13005 X	13005	-0-	-0-	-0-	1215	1	11790	2	N	-0-			-0-
04	16486 X	16486	-0-	-0-	-0-	1418	1	15064	2	N	4	4	8	-0-
						4	9							
05	12387 X	12387	-0-	-0-	-0-	1046	1	11341	2	N	-0-			-0-
MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271865 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11048 - 12090														
12	899 N	765	-0-	-134	-0-	42	1	723	2	N	-0-			42
01	961 N	772	-0-	-189	-0-	48	1	724	2	N	-0-			42
02	753 N	753	-0-	-0-	-0-	40	1	713	2	N	-0-			42
03	775 N	744	-0-	-31	-0-	34	1	710	2	N	-0-			42
04	750 N	668	-0-	-82	-0-	12	1	656	2	N	-0-			42
05	837 N	714	-0-	-123	-0-	44	1	670	2	N	-0-			42

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC UTLEY 'A'												//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED //CONT.// 220903 WELL #: 26 RRCID -> 275552 COMPL. DATE 11/14/2013												CAPACITY TOTAL DEPTH 13456 PERF.12394 - 12434												CNTY: FREESTONE											
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																															
12	4650 X	3866	-0-	-784	-0-	517 29	1 9	3320	2	N	26					106																															
01	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	637 26	1 9	3549	2	N	24					130																															
02	3752 X	3397	-0-	-355	-0-	172 1	1 9	3224	2	N	1	55	1	1	8	75																															
03	4154 X	3838	-0-	-316	-0-	1153 1	1	2685	2	N	-0-					75																															
04	4080 X	3841	-0-	-239	-0-	11 1	1	3830	2	N	-0-					75																															
05	4216 X	3986	-0-	-230	-0-	1060 1	1	2926	2	N	-0-					75																															

MOODY ESTATE GAS UNIT NO. 2												WELL #: 11H RRCID -> 277486 COMPL. DATE 12/16/2014												TOTAL DEPTH 12433 PERF.12885 - 14610																							
12	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	249	1	2744	2	N	-0-					-0-																															
01	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	357	1	2618	2	N	-0-					-0-																															
02	2744 X	2728	-0-	-16	-0-	180	1	2548	2	N	-0-					-0-																															
03	3038 X	3003	-0-	-35	-0-	274	1	2729	2	N	-0-					-0-																															
04	2940 X	2521	-0-	-419	-0-	213	1	2308	2	N	-0-					-0-																															
05	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	250	1	2798	2	N	-0-					-0-																															

HILCORP ENERGY COMPANY IRVIN GAS UNIT												386310 WELL #: 1 RRCID -> 057648 COMPL. DATE 12/15/1973												TOTAL DEPTH 13852 PERF.12262 - 12330																							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																															
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																															
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																															

ROGERS GAS UNIT												WELL #: 1 RRCID -> 064171 COMPL. DATE 05/14/1975												TOTAL DEPTH 12500 PERF.12280 - 12432																							
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-																															
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-																															
02	420 N	412	-0-	-8	-0-	412	2			N	-0-					-0-																															
03	465 N	451	-0-	-14	-0-	451	2			N	-0-					-0-																															
04	450 N	422	-0-	-28	-0-	422	2			N	-0-					-0-																															
05	465 N	425	-0-	-40	-0-	425	2			N	-0-					-0-																															

WINFREE GAS UNIT												WELL #: 1 RRCID -> 064172 COMPL. DATE 10/07/1974												TOTAL DEPTH 13883 PERF.12262 - 12370																							
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-																															
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-																															
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-																															
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-																															
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-																															
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-																															

COSSON GAS UNIT												WELL #: 2 RRCID -> 064227 COMPL. DATE 12/10/1974												TOTAL DEPTH 14092 PERF.12180 - 12340																							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																															

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HENDERSON GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 1 RRCID -> 064573 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11574 - 12365														
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	BALANCE
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-				-0-
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-				-0-
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-				-0-
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	480	2	2 9	N	2	2 8			-0-
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-				-0-
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-				-0-
DUNLAP GAS UNIT #1														
WELL #: 1 RRCID -> 068892 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 12219 PERF.11985 - 12008														
12	527 N	456	-0-	-71	-0-	456	2		N	-0-				-0-
01	496 N	468	-0-	-28	-0-	468	2		N	-0-				-0-
02	420 N	407	-0-	-13	-0-	407	2		N	-0-				-0-
03	465 N	422	-0-	-43	-0-	422	2		N	-0-				-0-
04	450 N	404	-0-	-46	-0-	404	2		N	-0-				-0-
05	465 N	377	-0-	-88	-0-	377	2		N	-0-				-0-
BROWN, J. W.														
WELL #: 1 RRCID -> 068963 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10956 - 11104														
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-				-0-
01	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	2		N	-0-				-0-
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-				-0-
03	155 N	93	-0-	-62	-0-	93	2		N	-0-				-0-
04	120 N	44	-0-	-76	-0-	44	2		N	-0-				-0-
05	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	2554	2	319 9	N	290	20 8			270
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 069555 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11416 - 12391														
12	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2		N	-0-				-0-
01	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2		N	-0-				-0-
02	2100 N	360	-0-	-1740	-0-	360	2		N	-0-				-0-
03	2201 N	2098	-0-	-103	-0-	2098	2		N	-0-				-0-
04	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2		N	-0-				-0-
05	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2		N	-0-				-0-
CURRY GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 070062 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11634 - 12560														
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-				-0-
01	434 N	257	-0-	-177	-0-	257	2		N	-0-				-0-
02	392 N	180	-0-	-212	-0-	180	2		N	-0-				-0-
03	434 N	130	-0-	-304	-0-	130	2		N	-0-				-0-
04	240 N	95	-0-	-145	-0-	95	2		N	-0-				-0-
05	186 N	65	-0-	-121	-0-	65	2		N	-0-				-0-
HAM GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 070299 COMPL. DATE 02/12/1977 TOTAL DEPTH 12395 PERF. N/A														
12	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2		N	-0-				-0-
01	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2		N	-0-				-0-
02	700 N	634	-0-	-66	-0-	634	2		N	-0-				-0-
03	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2		N	-0-				-0-
04	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2		N	-0-				-0-
05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2		N	-0-				-0-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2														
WELL #: 1 RRCID -> 070352 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12221 PERF.10960 - 11067														
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-				-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2		N	-0-				-0-
02	196 N	38	-0-	-158	-0-	38	2		N	-0-				-0-
03	124 N	39	-0-	-85	-0-	39	2		N	-0-				-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-				-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
REED GU #4		WELL #: 1		RRCID -> 072369		COMPL. DATE 04/14/1977		TOTAL DEPTH 12200	
								PERF.11994 - 12024	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1302 N	937	-0-	-365	-0-	937 2		N	-0-
01	1023 N	912	-0-	-111	-0-	912 2		N	-0-
02	868 N	867	-0-	-1	-0-	867 2		N	-0-
03	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2		N	-0-
04	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2		N	-0-
05	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2		N	-0-
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 072370		COMPL. DATE 02/11/2010		TOTAL DEPTH 12300	
								PERF.10967 - 12098	
12	2852 X	2621	-0-	-231	-0-	2621 2		N	-0-
01	2666 X	2305	-0-	-361	-0-	2304 2	1 9	N	-0-
02	2408 N	2348	-0-	-60	-0-	2348 2		N	-0-
03	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2705 2	2 9	N	-0-
04	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2556 2	2 9	N	-0-
05	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2622 2	1 9	N	-0-
TURNER, C. E.		WELL #: 1		RRCID -> 073294		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12500	
								PERF.10500 - 11018	
12	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719 2		N	-0-
01	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1507 2		N	-0-
02	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2		N	-0-
03	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	1449 2		N	-0-
04	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1463 2		N	-0-
05	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257 2		N	-0-
ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 073550		COMPL. DATE 06/14/1977		TOTAL DEPTH 12500	
								PERF.12213 - 12255	
12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2		N	-0-
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2		N	-0-
02	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2663 2		N	-0-
03	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481 2		N	-0-
04	2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	2951 2		N	-0-
05	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004 2		N	-0-
IVY, ATHEL		WELL #: 1		RRCID -> 074628		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 12400	
								PERF.11038 - 12158	
12	1767 N	1625	-0-	-142	-0-	1624 2	1 9	N	-0-
01	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1815 2	1 9	N	-0-
02	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617 2		N	-0-
03	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1799 2	1 9	N	-0-
04	1770 N	1725	-0-	-45	-0-	1725 2		N	-0-
05	1798 N	1758	-0-	-40	-0-	1758 2		N	-0-
BLACK, H. D. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 076924		COMPL. DATE 04/13/1978		TOTAL DEPTH 12350	
								PERF.11954 - 12077	
12	899 N	525	-0-	-374	-0-	525 2		N	-0-
01	558 N	429	-0-	-129	-0-	429 2		N	-0-
02	532 N	41	-0-	-491	-0-	41 2		N	-0-
03	527 N	38	-0-	-489	-0-	38 2		N	-0-
04	420 N	157	-0-	-263	-0-	157 2		N	-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-
SNEED GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 077133		COMPL. DATE 03/04/1978		TOTAL DEPTH 12300	
								PERF.11903 - 12138	
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		N	-0-
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2		N	-0-
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2		N	-0-
05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2		N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310													
BOYD-PICKETT GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 077395		COMPL. DATE 04/27/1978		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11983		- 12117				
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SARTOR				WELL #:		1	RRCID -> 077531		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 12350		PERF.10996		- 12132				
12		527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2				N	-0-					-0-
01		527	N	500	-0-	-27	-0-	500	2				N	-0-					-0-
02		476	N	458	-0-	-18	-0-	458	2				N	-0-					-0-
03		535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2				N	-0-					-0-
04		493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2				N	-0-					-0-
05		562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2				N	-0-					-0-
SENER				WELL #:		1	RRCID -> 077651		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 12550		PERF.10930		- 12393				
12		2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2712	2	2	9		N	2		2	8		-0-
01		3100	N	3124	-0-	24	-0-	3124	2				N	-0-					-0-
02		2599	N	2575	-0-	-24	-0-	2575	2				N	-0-					-0-
03		2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2				N	-0-					-0-
04		3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3266	2	1	9		N	1		1	8		-0-
05		3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3397	2	2	9		N	2		2	8		-0-
BOYD "A"				WELL #:		2	RRCID -> 078080		COMPL. DATE 07/08/1978		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12061		- 12153				
12		3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2				N	-0-					-0-
01		2976	X	2726	-0-	-250	-0-	2726	2				N	-0-					-0-
02		2688	X	2383	-0-	-305	-0-	2383	2				N	-0-					-0-
03		3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2				N	-0-					-0-
04		3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3150	2	1	9		N	1		1	8		-0-
05		3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2				N	-0-					-0-
WETTERMARK				WELL #:		1	RRCID -> 078939		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12480		PERF.11032		- 12288				
12		961	N	787	-0-	-174	-0-	787	2				N	-0-					-0-
01		930	N	817	-0-	-113	-0-	817	2				N	-0-					-0-
02		756	N	689	-0-	-67	-0-	689	2				N	-0-					-0-
03		775	N	711	-0-	-64	-0-	711	2				N	-0-					-0-
04		780	N	663	-0-	-117	-0-	663	2				N	-0-					-0-
05		775	N	671	-0-	-104	-0-	671	2				N	-0-					-0-
HALE UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 079860		COMPL. DATE 09/30/1978		TOTAL DEPTH 12550		PERF.12298		- 12316				
12		102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2				N	-0-					-0-
01		105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	2	1	9		N	1		1	8		-0-
02		112	N	20	-0-	-92	-0-	20	2				N	-0-					-0-
03		93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2				N	-0-					-0-
04		90	N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COOPER				WELL #:		1	RRCID -> 079932		COMPL. DATE 07/06/2009		TOTAL DEPTH 12461		PERF.11256		- 12194				
12		461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2				N	-0-					-0-
01		453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2				N	-0-					-0-
02		410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2				N	-0-					-0-
03		437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2				N	-0-					-0-
04		416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2				N	-0-					-0-
05		430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2				N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HUMPHRIES													CNTY: FREESTONE																			
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310													NON-ASSOCIATED					CAPACITY														
WELL #: 1													RRCID -> 079933					COMPL. DATE 01/06/2006					TOTAL DEPTH 12650 PERF.11036 - 12473									
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM											
0									AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE												
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-												
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-												

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT													WELL #: 1					RRCID -> 080048					COMPL. DATE 08/15/1978					TOTAL DEPTH 12200 PERF.12010 - 12111				
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-												
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-												

HENDERSON, JOHN GAS UNIT													WELL #: 2					RRCID -> 080172					COMPL. DATE 07/01/2006					TOTAL DEPTH 12439 PERF.11400 - 12283				
12	1078	N		1078	-0-	-0-	-0-	-0-	1078	2				N	-0-					-0-												
01	1116	N		987	-0-	-129	-0-	-0-	987	2				N	-0-					-0-												
02	980	N		839	-0-	-141	-0-	-0-	839	2				N	-0-					-0-												
03	1085	N		1008	-0-	-77	-0-	-0-	1008	2				N	-0-					-0-												
04	977	N		977	-0-	-0-	-0-	-0-	977	2				N	-0-					-0-												
05	930	N		914	-0-	-16	-0-	-0-	914	2				N	-0-					-0-												

REED GU #4													WELL #: 2					RRCID -> 080361					COMPL. DATE 12/06/1978					TOTAL DEPTH 12320 PERF.11990 - 12122				
12	2262	X		2262	-0-	-0-	-0-	-0-	2262	2				N	-0-					-0-												
01	2480	X		1509	-0-	-971	-0-	-0-	1509	2				N	-0-					-0-												
02	2240	X		1042	-0-	-1198	-0-	-0-	1042	2				N	-0-					-0-												
03	2480	X		1457	-0-	-1023	-0-	-0-	1457	2				N	-0-					-0-												
04	2400	X		1837	-0-	-563	-0-	-0-	1837	2				N	-0-					-0-												
05	2374	X		2374	-0-	-0-	-0-	-0-	2374	2				N	-0-					-0-												

KEILS, W. A. GAS UNIT													WELL #: 1					RRCID -> 080944					COMPL. DATE 04/13/2011					TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12209				
12	1581	N		911	-0-	-670	-0-	-0-	911	2				N	-0-					-0-												
01	1736	N		1523	-0-	-213	-0-	-0-	1523	2				N	-0-					-0-												
02	1512	N		1306	-0-	-206	-0-	-0-	1306	2				N	-0-					-0-												
03	1457	N		1457	-0-	-0-	-0-	-0-	1457	2				N	-0-					-0-												
04	1722	N		1722	-0-	-0-	-0-	-0-	1722	2				N	-0-					-0-												
05	2075	N		2075	-0-	-0-	-0-	-0-	2075	2				N	-0-					-0-												

DUNLAP GAS UNIT #1													WELL #: 2					RRCID -> 081026					COMPL. DATE 03/22/2010					TOTAL DEPTH 12425 PERF.11131 - 12228				
12	1776	N		1776	-0-	-0-	-0-	-0-	1776	2				N	-0-					-0-												
01	1780	N		1780	-0-	-0-	-0-	-0-	1780	2				N	-0-					-0-												
02	1533	N		1533	-0-	-0-	-0-	-0-	1533	2				N	-0-					-0-												
03	1631	N		1631	-0-	-0-	-0-	-0-	1631	2				N	-0-					-0-												
04	1512	N		1512	-0-	-0-	-0-	-0-	1512	2				N	-0-					-0-												
05	1491	N		1491	-0-	-0-	-0-	-0-	1491	2				N	-0-					-0-												

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT													WELL #: 1					RRCID -> 081617					COMPL. DATE 05/22/2018					TOTAL DEPTH 12374 PERF.11100 - 11240				
12	2046	N		1923	-0-	-123	-0-	-0-	1922	2	1	9	N	1	1	8				-0-												
01	1984	N		1905	-0-	-79	-0-	-0-	1902	2	3	9	N	3	3	8				-0-												
02	1820	N		1651	-0-	-169	-0-	-0-	1651	2			N	-0-						-0-												
03	1949	N		1949	-0-	-0-	-0-	-0-	1947	2	2	9	N	2	2	8				-0-												
04	1830	N		1659	-0-	-171	-0-	-0-	1656	2	3	9	N	3	3	8				-0-												
05	1856	N		1856	-0-	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-						-0-												

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY TEAGUE GAS UNIT 1													NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310													WELL #: 2			RRCID -> 081679			COMPL. DATE 01/09/1979		
M													TOTAL			DEPTH 11699			PERF.11296 - 11444		
O													C			COND			* * DISPOSITIONS * *		
ALLOW CODE													M			PROD			AMT CODE		
GAS INJECT. (I)													MONTHLY			CUMU			STATUS		
PROD GAS LIFT(L)													STATUS			* * DISPOSITIONS * *			AMT CODE		
MONTHLY													CUMU			STATUS			* * DISPOSITIONS * *		
STATUS (CODE)													(-) UNDERAGE			AMT CODE			EOM		
(-) UNDERAGE													AMT CODE			EOM			BALANCE		
12	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	-0-	5188	2		N	-0-	-0-									-0-
01	5177 X	4275	-0-	-902	-0-	-0-	4275	2		N	-0-	-0-									-0-
02	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	-0-	4688	2		N	-0-	-0-									-0-
03	5177 X	4903	-0-	-274	-0-	-0-	4903	2		N	-0-	-0-									-0-
04	5010 X	4489	-0-	-521	-0-	-0-	4489	2		N	-0-	-0-									-0-
05	5177 X	4661	-0-	-516	-0-	-0-	4661	2		N	-0-	-0-									-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II													WELL #: 1			RRCID -> 082000			COMPL. DATE 03/24/2013		
TOTAL													DEPTH 12550			PERF.11044 - 11228					
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-	-0-									-0-
01	62 N	5	-0-	-57	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-									-0-
02	168 N	34	-0-	-134	-0-	-0-	34	2		N	-0-	-0-									-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-									-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-				N	-0-	-0-									-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-	-0-									-0-

PICKETT #1 GAS UNIT													WELL #: 1			RRCID -> 082194			COMPL. DATE 09/03/2009		
TOTAL													DEPTH 12297			PERF.11069 - 11261					
12	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	-0-	2074	2		N	-0-	-0-									-0-
01	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	-0-	2258	2		N	-0-	-0-									-0-
02	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	-0-	1963	2		N	-0-	-0-									-0-
03	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	-0-	2181	2		N	-0-	-0-									-0-
04	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	-0-	2034	2		N	-0-	-0-									-0-
05	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	-0-	2160	2		N	-0-	-0-									-0-

TURNER, C.E.													WELL #: 2			RRCID -> 083712			COMPL. DATE 07/26/1979		
TOTAL													DEPTH 11800			PERF.11280 - 11293					
12	124 N	96	-0-	-28	-0-	-0-	96	2		N	-0-	-0-									-0-
01	124 N	95	-0-	-29	-0-	-0-	95	2		N	-0-	-0-									-0-
02	112 N	85	-0-	-27	-0-	-0-	85	2		N	-0-	-0-									-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-	-0-									-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-	-0-									-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-	-0-									-0-

ROPER													WELL #: 2			RRCID -> 086179			COMPL. DATE 01/02/1980		
TOTAL													DEPTH 12300			PERF.12026 - 12134					
12	1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	-0-	1453	2		N	-0-	-0-									-0-
01	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	-0-	1286	2		N	-0-	-0-									-0-
02	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	-0-	1060	2		N	-0-	-0-									-0-
03	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	-0-	1205	2		N	-0-	-0-									-0-
04	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	-0-	1231	2		N	-0-	-0-									-0-
05	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	-0-	1403	2		N	-0-	-0-									-0-

TEAGUE GAS UNIT 3													WELL #: 1			RRCID -> 087064			COMPL. DATE 11/27/1979		
TOTAL													DEPTH 11550			PERF.11395 - 11305					
12	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	-0-	1206	2		N	-0-	-0-									-0-
01	1209 N	945	-0-	-264	-0-	-0-	945	2		N	-0-	-0-									-0-
02	1120 N	975	-0-	-145	-0-	-0-	975	2		N	-0-	-0-									-0-
03	1209 N	1115	-0-	-94	-0-	-0-	1115	2		N	-0-	-0-									-0-
04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	-0-	1021	2		N	-0-	-0-									-0-
05	1085 N	1011	-0-	-74	-0-	-0-	1011	2		N	-0-	-0-									-0-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 1			RRCID -> 089511			COMPL. DATE 06/13/2006		
TOTAL													DEPTH 12470			PERF.11157 - 12226					
12	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	-0-	1786	2	3	9	N	3	3	8							-0-
01	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	-0-	1701	2	3	9	N	3	3	8							-0-
02	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-									-0-
03	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	-0-	1841	2	3	9	N	3	3	8							-0-
04	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	-0-	1916	2	4	9	N	4	4	8							-0-
05	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	-0-	1956	2	2	9	N	2	2	8							-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
ORAND		WELL #: 1		RRCID -> 090002		COMPL. DATE 07/15/1980		TOTAL DEPTH 12500	
								PERF.12074 - 12093	
M	0	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 090811		COMPL. DATE 07/02/1980		TOTAL DEPTH 12327	
								PERF.12152 - 12288	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
WETTERMARK		WELL #: 2		RRCID -> 091202		COMPL. DATE 04/25/2010		TOTAL DEPTH 12800	
								PERF.11118 - 12297	
12	1271 N	1061	-0-	-210	-0-	1061	2		
01	1209 N	1135	-0-	-74	-0-	1135	2		
02	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2		
03	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2		
04	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2		
05	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2		
FREEMAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091450		COMPL. DATE 12/15/1980		TOTAL DEPTH 12240	
								PERF.11856 - 11895	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
SHORT		WELL #: 1		RRCID -> 091549		COMPL. DATE 12/27/1978		TOTAL DEPTH 12618	
								PERF.10160 - 10180	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091953		COMPL. DATE 10/19/2010		TOTAL DEPTH 12650	
								PERF.11348 - 12426	
12	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2		
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		
02	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2		
03	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2		
04	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2		
05	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2		
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 092890		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 12396	
								PERF.11106 - 11254	
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2		25
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		25
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	107	2		25
03	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2		25
04	180 N	124	-0-	-56	-0-	124	2		25
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		25

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ORAND -A-													CITY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 386310																
WELL #: 1 RRCID -> 096261 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11382 - 11908																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2759 X	1472	-0-	-1287	-0-	1469	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	2759 X	798	-0-	-1961	-0-	796	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1540 N	1443	-0-	-97	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
03	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2145	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2473	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	2798	2	2	9	N	2	2	8			-0-
IVY, ATHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096668 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12099 - 12197																
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
01	589 N	210	-0-	-379	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	364 N	202	-0-	-162	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	248 N	133	-0-	-115	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	210 N	116	-0-	-94	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	217 N	117	-0-	-100	-0-	117	2			N	-0-					-0-
CITY OF FAIRFIELD WELL #: 1 RRCID -> 098584 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11197 - 12294																
12	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1775	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1805	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
03	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1706	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1597	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1580	2	2	9	N	2	2	8			-0-
TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 099218 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11434 - 11521																
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
01	496 N	436	-0-	-60	-0-	436	2			N	-0-					-0-
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
KING, ZENO UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 099220 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12223 - 12310																
12	1829 N	1823	-0-	-6	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
01	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
02	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
03	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
04	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
05	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
WHITE, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 099478 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 13991 PERF.12534 - 12885																
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	605	2	10	9	N	9	9	8			-0-
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	576	2	11	9	N	10	10	8			-0-
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	477	2	18	9	N	16	16	8			-0-
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	542	2	11	9	N	10	10	8			-0-
05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	677	2	6	9	N	5	5	8			-0-
LEVELS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 100688 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12072 - 12223																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY WILLIFORD GAS UNIT #1										//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
										WELL #: 2		RRCID -> 101744		COMPL. DATE 07/08/1982		TOTAL DEPTH 12405		PERF.12271 - 12280					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12		1395 N	1134	-0-	-0-	-261	-0-	-0-			1134	2			N	-0-							-0-
01		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1814	2			N	-0-							-0-
02		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2368	2			N	-0-							-0-
03		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2529	2	1	9	N	1		1	8				-0-
04		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2429	2	1	9	N	1		1	8				-0-
05		2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2614	2			N	-0-							-0-
TEAGUE GAS UNIT 3										WELL #: 2		RRCID -> 103298		COMPL. DATE 07/30/1982		TOTAL DEPTH 11530		PERF.11288 - 11384					
12		894 N	894	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			893	2	1	9	N	1		1	8				27
01		679 N	679	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			677	2	2	9	N	2		2	8				27
02		720 N	720	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			720	2			N	-0-							27
03		833 N	833	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			821	2	12	9	N	11		1	8				37
04		873 N	873	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			765	2	108	9	N	98							135
05		904 N	904	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			798	2	106	9	N	96		180	1		1	8	50
WILLIFORD "A"										WELL #: 2		RRCID -> 104034		COMPL. DATE 11/30/1982		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11919 - 12000					
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT										WELL #: 2		RRCID -> 104036		COMPL. DATE 02/03/1983		TOTAL DEPTH 12266		PERF.12069 - 12165					
12		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1424	2			N	-0-							-0-
01		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1437	2			N	-0-							-0-
02		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1414	2			N	-0-							-0-
03		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1589	2			N	-0-							-0-
04		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1473	2			N	-0-							-0-
05		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1598	2			N	-0-							-0-
BROWN, J. W. G. U.										WELL #: 2		RRCID -> 107824		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 12290		PERF.10976 - 12113					
12		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2184	2			N	-0-							-0-
01		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1906	2			N	-0-							-0-
02		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1485	2			N	-0-							-0-
03		1984 N	1742	-0-	-0-	-242	-0-	-0-			1742	2			N	-0-							-0-
04		1830 N	1471	-0-	-0-	-359	-0-	-0-			1471	2			N	-0-							-0-
05		1643 N	1408	-0-	-0-	-235	-0-	-0-			1408	2			N	-0-							-0-
MCMICHAEL UNIT II										WELL #: 2		RRCID -> 108109		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11041 - 11246					
12		913 N	913	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			913	2			N	-0-							-0-
01		914 N	914	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			914	2			N	-0-							-0-
02		642 N	642	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			642	2			N	-0-							-0-
03		899 N	125	-0-	-0-	-774	-0-	-0-			125	2			N	-0-							-0-
04		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1210	2			N	-0-							-0-
05		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1744	2			N	-0-							-0-
IRVIN GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 108965		COMPL. DATE 10/04/1983		TOTAL DEPTH 12551		PERF.12292 - 12438					
12		724 N	724	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			724	2			N	-0-							-0-
01		738 N	738	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			738	2			N	-0-							-0-
02		373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			373	2			N	-0-							-0-
03		468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			468	2			N	-0-							-0-
04		457 N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			457	2			N	-0-							-0-
05		472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			472	2			N	-0-							-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY SARTOR GAS UNIT										//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 386310 WELL #: 2 RRCID -> 109291 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11038 - 12179											
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	2176	N	2176	-0-		-0-	-0-	-0-			2176	2			N	-0-					-0-
01	2182	N	2182	-0-		-0-	-0-	-0-			2182	2			N	-0-					-0-
02	1826	N	1826	-0-		-0-	-0-	-0-			1826	2			N	-0-					-0-
03	1749	N	1749	-0-		-0-	-0-	-0-			1747	2	2	9	N	2		2	8		-0-
04	1320	N	1079	-0-		-241	-0-	-0-			1078	2	1	9	N	1		1	8		-0-
05	1400	N	1400	-0-		-0-	-0-	-0-			1399	2	1	9	N	1		1	8		-0-
JONES, L.V. "A"										WELL #:	1	RRCID ->	109811	COMPL. DATE	07/17/2014	TOTAL	DEPTH	12373	PERF.11014	-	11495
12	2687	N	2687	-0-		-0-	-0-	-0-			2687	2			N	-0-					-0-
01	2764	N	2764	-0-		-0-	-0-	-0-			2764	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	2371	-0-		-9	-0-	-0-			2371	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2636	-0-		-30	-0-	-0-			2636	2			N	-0-					-0-
04	2810	N	2810	-0-		-0-	-0-	-0-			2810	2			N	-0-					-0-
05	2819	N	2819	-0-		-0-	-0-	-0-			2819	2			N	-0-					-0-
COSSON										WELL #:	3	RRCID ->	109979	COMPL. DATE	03/28/2017	TOTAL	DEPTH	12451	PERF.11242	-	11638
12	5320	X	5320	-0-		-0-	-0-	-0-			5317	2	3	9	N	3		3	8		-0-
01	5095	X	5095	-0-		-0-	-0-	-0-			5091	2	4	9	N	4		4	8		-0-
02	4559	X	4559	-0-		-0-	-0-	-0-			4559	2			N	-0-					-0-
03	5046	X	5046	-0-		-0-	-0-	-0-			5046	2			N	-0-					-0-
04	4876	X	4876	-0-		-0-	-0-	-0-			4876	2			N	-0-					-0-
05	4424	X	4424	-0-		-0-	-0-	-0-			4424	2			N	-0-					-0-
TEAGUE GAS UNIT #4										WELL #:	3	RRCID ->	112404	COMPL. DATE	07/16/1984	TOTAL	DEPTH	11460	PERF.11261	-	11368
12	2057	N	2057	-0-		-0-	-0-	-0-			2057	2			N	-0-					-0-
01	1754	N	1754	-0-		-0-	-0-	-0-			1754	2			N	-0-					-0-
02	1598	N	1598	-0-		-0-	-0-	-0-			1598	2			N	-0-					-0-
03	1885	N	1885	-0-		-0-	-0-	-0-			1885	2			N	-0-					-0-
04	1893	N	1893	-0-		-0-	-0-	-0-			1893	2			N	-0-					-0-
05	2506	N	2506	-0-		-0-	-0-	-0-			2506	2			N	-0-					-0-
BONNER, J.										WELL #:	1	RRCID ->	113277	COMPL. DATE	05/12/1984	TOTAL	DEPTH	12845	PERF.11875	-	11949
12	592	N	592	-0-		-0-	-0-	-0-			592	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	441	-0-		-148	-0-	-0-			441	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	455	-0-		-49	-0-	-0-			455	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	469	-0-		-120	-0-	-0-			469	2			Y	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-		-0-	-0-	-0-			494	2			Y	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-		-0-	-0-	-0-			510	2			Y	-0-					-0-
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT										WELL #:	2	RRCID ->	113960	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL	DEPTH	12400	PERF.11087	-	12232
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-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
HENDERSON GAS UNIT										WELL #:	2	RRCID ->	114076	COMPL. DATE	05/08/2010	TOTAL	DEPTH	12514	PERF.11304	-	11695
12	1675	N	1675	-0-		-0-	-0-	-0-			1674	2	1	9	N	1		1	8		-0-
01	1550	N	1514	-0-		-36	-0-	-0-			1513	2	1	9	N	1		1	8		-0-
02	1537	N	1537	-0-		-0-	-0-	-0-			1537	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1619	-0-		-55	-0-	-0-			1618	2	1	9	N	1		1	8		-0-
04	1615	N	1615	-0-		-0-	-0-	-0-			1614	2	1	9	N	1		1	8		-0-
05	1705	N	1604	-0-		-101	-0-	-0-			1604	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ROGERS GAS UNIT												NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310 WELL #: 2												RRCID -> 114079		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12560		PERF.11798 - 12518			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-			
01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-			
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-			
03	682 N	626	-0-	-56	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-			
04	660 N	594	-0-	-66	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-			
05	713 N	607	-0-	-106	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-			

MCMICHAEL "B" GAS UNIT												WELL #: 2		RRCID -> 114715		COMPL. DATE 12/14/1984		TOTAL DEPTH 12275		PERF.11279 - 11346	
12	1085 N	1073	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-			
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-			
02	896 N	846	-0-	-50	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-			
03	1085 N	878	-0-	-207	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-			
04	990 N	818	-0-	-172	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-			
05	930 N	783	-0-	-147	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-			

MOODY ESTATE												WELL #: 2		RRCID -> 116359		COMPL. DATE 04/18/1985		TOTAL DEPTH 12491		PERF.12046 - 12141	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8			

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT												WELL #: 2		RRCID -> 116864		COMPL. DATE 12/13/2013		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11188 - 11627	
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-			
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-			
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-			
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-			
04	11 N	6	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-			
05	4 N	3	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-			

JONES, L. V. GAS UNIT												WELL #: 2		RRCID -> 117025		COMPL. DATE 04/13/1985		TOTAL DEPTH 12300		PERF.12106 - 12131	
12	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					-0-			
01	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4363	2	1	9	N	-0-	1		1	8	-0-			
02	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-			
03	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					-0-			
04	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-					-0-			
05	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-					-0-			

WINFREE												WELL #: 2		RRCID -> 117405		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12578		PERF.11740 - 12367	
12	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-			
01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-			
02	941 N	941	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-			
03	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-			
04	990 N	815	-0-	-175	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-			
05	1023 N	692	-0-	-331	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-			

WARD, J. B.												WELL #: 1		RRCID -> 117579		COMPL. DATE 07/21/1985		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11898 - 11908	
12	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					242			
01	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					242			
02	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					242			
03	1054 N	1007	-0-	-47	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					242			
04	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					242			
05	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					242			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310														
PENN-SENTER				WELL #: 1		RRCID -> 119008		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 12271 PERF.10949 - 12167								
M	0	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
KIRSCH GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 119991		COMPL. DATE 04/13/2012		TOTAL DEPTH 12757 PERF.11566 - 11997								
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 126208		COMPL. DATE 11/26/1987		TOTAL DEPTH 12360 PERF.12003 - 12020								
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
KEILS, W. A. GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 133813		COMPL. DATE 01/21/1990		TOTAL DEPTH 12375 PERF.12147 - 12281								
12		62 N		62	-0-	-0-	-0-	62	2				N	-0-				-0-
01		84 N		84	-0-	-0-	-0-	84	2				N	-0-				-0-
02		66 N		66	-0-	-0-	-0-	66	2				N	-0-				-0-
03		67 N		67	-0-	-0-	-0-	67	2				N	-0-				-0-
04		88 N		88	-0-	-0-	-0-	88	2				N	-0-				-0-
05		62 N		55	-0-	-7	-0-	55	2				N	-0-				-0-
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 134307		COMPL. DATE 03/14/1990		TOTAL DEPTH 12501 PERF.12060 - 12084								
12		1514 N		1514	-0-	-0-	-0-	1514	2				N	-0-				-0-
01		791 N		791	-0-	-0-	-0-	791	2				N	-0-				-0-
02		1793 N		1793	-0-	-0-	-0-	1793	2				N	-0-				-0-
03		1394 N		1394	-0-	-0-	-0-	1394	2				N	-0-				-0-
04		825 N		825	-0-	-0-	-0-	825	2				N	-0-				-0-
05		684 N		684	-0-	-0-	-0-	684	2				N	-0-				-0-
COOPER				WELL #: 2		RRCID -> 134929		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 12448 PERF.11305 - 12356								
12		341 N		280	-0-	-61	-0-	280	2				N	-0-				-0-
01		341 N		88	-0-	-253	-0-	88	2				N	-0-				-0-
02		140 N		82	-0-	-58	-0-	82	2				N	-0-				-0-
03		279 N		81	-0-	-198	-0-	81	2				N	-0-				-0-
04		90 N		-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-				-0-
05		93 N		-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-				-0-
SENTER				WELL #: 2		RRCID -> 136538		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 12540 PERF.10870 - 12269								
12		744 N		724	-0-	-20	-0-	724	2				N	-0-				-0-
01		694 N		694	-0-	-0-	-0-	694	2				N	-0-				-0-
02		700 N		501	-0-	-199	-0-	501	2				N	-0-				-0-
03		713 N		483	-0-	-230	-0-	483	2				N	-0-				-0-
04		660 N		555	-0-	-105	-0-	555	2				N	-0-				-0-
05		796 N		796	-0-	-0-	-0-	796	2				N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																
WILLIFORD			WELL #: 2			RRCID -> 138693			COMPL. DATE 05/17/1991			TOTAL DEPTH 12120 PERF.11772 - 11784							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

ROBERTS, L. F.			WELL #: 3			RRCID -> 140362			COMPL. DATE 12/09/1991			TOTAL DEPTH 12600 PERF.12202 - 12383							
12		1984 N	1402	-0-	-582	-0-			1401	2	1	9	N	1		1	8	-0-	
01		1984 N	1649	-0-	-335	-0-			1647	2	2	9	N	2		2	8	-0-	
02		1792 N	1250	-0-	-542	-0-			1250	2			N	-0-				-0-	
03		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-			1886	2	2	9	N	2		2	8	-0-	
04		1590 N	1477	-0-	-113	-0-			1476	2	1	9	N	1		1	8	-0-	
05		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-			1475	2	1	9	N	1		1	8	-0-	

WILLIFORD "A"			WELL #: 1			RRCID -> 141175			COMPL. DATE 03/09/1992			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10140 - 10240							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

NORTHEN GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 151119			COMPL. DATE 08/22/1994			TOTAL DEPTH 12215 PERF.11847 - 11949							
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-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ROBERTS, L. F.			WELL #: 1			RRCID -> 152389			COMPL. DATE 11/17/1994			TOTAL DEPTH 12550 PERF.11084 - 11213							
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-			91	2			N	-0-				-0-	

HAM GAS UNIT			WELL #: 5			RRCID -> 153461			COMPL. DATE 01/26/1995			TOTAL DEPTH 12450 PERF.12139 - 12294							
12		372 N	356	-0-	-16	-0-			356	2			N	-0-				-0-	
01		403 N	382	-0-	-21	-0-			382	2			N	-0-				-0-	
02		336 N	287	-0-	-49	-0-			287	2			N	-0-				-0-	
03		341 N	249	-0-	-92	-0-			249	2			N	-0-				-0-	
04		360 N	230	-0-	-130	-0-			230	2			N	-0-				-0-	
05		310 N	229	-0-	-81	-0-			229	2			N	-0-				-0-	

BUTLER GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 158095			COMPL. DATE 02/01/2000			TOTAL DEPTH 12626 PERF. 9038 - 9170							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ORAND #1				//CONT.// //CONT.// WELL #:	88576 304 386310 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: FREESTONE							
						RRCID ->	158553	COMPL.	DATE	11/26/2013	TOTAL	DEPTH	12315	PERF.	10168	-	11066				
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
12	3441	X	2897	-0-		-544		-0-			2887	2		10	9	N		9	8		-0-
01	3441	X	2761	-0-		-680		-0-			2758	2		3	9	N		3	8		-0-
02	3108	X	2570	-0-		-538		-0-			2570	2				N	-0-				-0-
03	4025	X	4025	-0-		-0-		-0-			4001	2		24	9	N		22	8		-0-
04	3090	X	3055	-0-		-35		-0-			3043	2		12	9	N		11	8		-0-
05	3465	X	3465	-0-		-0-		-0-			3453	2		12	9	N		11	8		-0-
REED GU #4					WELL #:	3	RRCID ->	159091	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	12290	PERF.	12084	-	12174			
12	496	N	450	-0-		-46		-0-			450	2			N	-0-					58
01	537	N	537	-0-		-0-		-0-			537	2			N	-0-					58
02	560	N	559	-0-		-1		-0-			559	2			N	-0-					58
03	702	N	702	-0-		-0-		-0-			702	2			N	-0-					58
04	510	N	490	-0-		-20		-0-			490	2			N	-0-					58
05	620	N	494	-0-		-126		-0-			494	2			N	-0-					58
WILLIFORD					WELL #:	1	RRCID ->	159412	COMPL.	DATE	07/17/1996	TOTAL	DEPTH	12100	PERF.	10274	-	10544			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
MOODY ESTATE					WELL #:	1	RRCID ->	159904	COMPL.	DATE	10/06/2013	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.	10941	-	11342			
12	1017	N	1017	-0-		-0-		-0-			1017	2			N	-0-					-0-
01	310	N	154	-0-		-156		-0-			154	2			N	-0-					-0-
02	280	N	233	-0-		-47		-0-			233	2			N	-0-					-0-
03	310	N	149	-0-		-161		-0-			149	2			N	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-		-0-		-0-			645	2		4	9	N		4	8		-0-
05	643	N	643	-0-		-0-		-0-			640	2		3	9	N		3	8		-0-
WILLIFORD GAS UNIT #1					WELL #:	1	RRCID ->	161872	COMPL.	DATE	12/11/1996	TOTAL	DEPTH	12422	PERF.	11395	-	11530			
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-							-0-
HALE UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	162932	COMPL.	DATE	07/23/2005	TOTAL	DEPTH	12555	PERF.	11144	-	12307			
12	2478	N	2478	-0-		-0-		-0-			2475	2		3	9	N		3	8		-0-
01	2075	N	2075	-0-		-0-		-0-			2073	2		2	9	N		2	8		-0-
02	2132	N	2132	-0-		-0-		-0-			2132	2				N	-0-				-0-
03	2315	N	2315	-0-		-0-		-0-			2312	2		3	9	N		3	8		-0-
04	2451	N	2451	-0-		-0-		-0-			2448	2		3	9	N		3	8		-0-
05	2496	N	2496	-0-		-0-		-0-			2494	2		2	9	N		2	8		-0-
HAM GAS UNIT					WELL #:	9	RRCID ->	163686	COMPL.	DATE	09/29/2000	TOTAL	DEPTH	11155	PERF.	8915	-	10133			
12	7588	X	7588	-0-		-0-		-0-			7588	2			N	-0-					-0-
01	7861	X	7861	-0-		-0-		-0-			7861	2			N	-0-					-0-
02	6850	X	6850	-0-		-0-		-0-			6850	2			N	-0-					-0-
03	8500	X	8500	-0-		-0-		-0-			8500	2			N	-0-					-0-
04	8688	X	8688	-0-		-0-		-0-			8688	2			N	-0-					-0-
05	8422	X	8422	-0-		-0-		-0-			8422	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
HAM GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 163828		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 11144		PERF. 8528 - 9372			
M	0	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	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

BARNETT GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 164207		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 12610		PERF.11372 - 11456			
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-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

REED GU #4			WELL #:		4	RRCID -> 164904		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10540 - 12230			
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-	
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			-0-	
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-	
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-	
04	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2		N	-0-			-0-	
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-	

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 165118		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 11363		PERF.10310 - 10874			
12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1774	2	4 9	N	4	4 8		-0-	
01	1829	N	1761	-0-	-68	-0-	1758	2	3 9	N	3	3 8		-0-	
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2		N	-0-			-0-	
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2045	2	9 9	N	8	8 8		-0-	
04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1883	2	8 9	N	7	7 8		-0-	
05	1891	N	1859	-0-	-32	-0-	1853	2	6 9	N	5	5 8		-0-	

COSSON GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 165145		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10060 - 10630			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	2 8		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

HARTLEY UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 165486		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 12614		PERF.10877 - 11446			
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			-0-	
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			-0-	
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			-0-	
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			-0-	
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-	
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-			-0-	

HENDERSON GAS UNIT			WELL #:		3 L	RRCID -> 165752		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11875		PERF.11635 - 11746	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY IRVIN GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 3 RRCID -> 165944 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10006 - 10742														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAM GAS UNIT WELL #: 7D RRCID -> 166571 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9114 - 9160														
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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167350 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10260 - 11232														
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167792 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 12082 PERF.11882 - 11969														
12	1240 N	917	-0-	-323	-0-	917	2			N	-0-			-0-
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-			-0-
02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-			-0-
03	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-			-0-
04	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-			-0-
05	1054 N	846	-0-	-208	-0-	846	2			N	-0-			-0-
FOOTBALL FIELD WELL #: 1 RRCID -> 170964 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11428 - 12291														
12	1891 N	1780	-0-	-111	-0-	1780	2			N	-0-			-0-
01	1829 N	1789	-0-	-40	-0-	1789	2			N	-0-			-0-
02	1708 N	1498	-0-	-210	-0-	1498	2			N	-0-			-0-
03	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-			-0-
04	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-			-0-
05	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-			-0-
WILLARD WELL #: 1 RRCID -> 172497 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11872 - 11897														
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-			-0-
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-			-0-
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			-0-
03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-			-0-
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-			-0-
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-			-0-
SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173813 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918														
12	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-			-0-
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-			-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	40	2			N	-0-			-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-			-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY JONES, L. V. GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	88576 304 386310 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE									
						RRCID ->	174122	COMPL.	DATE	07/02/1999	TOTAL	DEPTH	12322	PERF.	11354	-	11490				
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
12	1767	N	1615	-0-	-0-	-152	-0-	-0-			1615	2		N	-0-					-0-	
01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1540	2		N	-0-					-0-	
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1431	2		N	-0-					-0-	
03	1612	N	1582	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			1582	2		N	-0-					-0-	
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1595	2		N	-0-					-0-	
05	1581	N	1517	-0-	-0-	-64	-0-	-0-			1517	2		N	-0-					-0-	

BOYD "A"					WELL #:	3	RRCID ->	174597	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	12150	PERF.	10094	-	11984			
12	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3012	2	10 9	N	9		9 8			-0-	
01	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2880	2	9 9	N	8		8 8			-0-	
02	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2508	2		N	-0-					-0-	
03	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2852	2	10 9	N	9		9 8			-0-	
04	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2896	2	10 9	N	9		9 8			-0-	
05	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3019	2	7 9	N	6		6 8			-0-	

DUNLAP GAS UNIT #1					WELL #:	3	RRCID ->	176241	COMPL.	DATE	01/18/2025	TOTAL	DEPTH	12465	PERF.	11024	-	12064			
12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1413	2		N	-0-					-0-	
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			984	2		N	-0-					-0-	
02	868	N	839	-0-	-0-	-29	-0-	-0-			839	2		N	-0-					-0-	
03	961	N	541	-0-	-0-	-420	-0-	-0-			541	2		N	-0-					-0-	
04	930	N	284	-0-	-0-	-646	-0-	-0-			284	2		N	-0-					-0-	
05	930	N	843	-0-	-0-	-87	-0-	-0-			843	2		N	-0-					-0-	

HENDERSON, JOHN G.U.					WELL #:	3	RRCID ->	176732	COMPL.	DATE	07/01/2006	TOTAL	DEPTH	11676	PERF.	10776	-	11419			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MCMICHAEL "B" GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	179976	COMPL.	DATE	02/19/2013	TOTAL	DEPTH	12350	PERF.	10844	-	11304			
12	1054	X	655	-0-	-0-	-399	-0-	-0-			655	2		N	-0-					-0-	
01	1054	X	746	-0-	-0-	-308	-0-	-0-			746	2		N	-0-					-0-	
02	868	X	657	-0-	-0-	-211	-0-	-0-			657	2		N	-0-					-0-	
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			740	2		N	-0-					-0-	
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1066	2		N	-0-					-0-	
05	713	N	147	-0-	-0-	-566	-0-	-0-			147	2		N	-0-					-0-	

BLACK, H.D. UNIT					WELL #:	3	RRCID ->	184909	COMPL.	DATE	07/01/2006	TOTAL	DEPTH	12509	PERF.	11010	-	12202			
12	2356	N	2242	-0-	-0-	-114	-0-	-0-			2241	2	1 9	N	1		1 8			-0-	
01	1953	N	1732	-0-	-0-	-221	-0-	-0-			1730	2	2 9	N	2		2 8			-0-	
02	2072	N	1378	-0-	-0-	-694	-0-	-0-			1378	2		N	-0-					-0-	
03	2232	N	1587	-0-	-0-	-645	-0-	-0-			1585	2	2 9	N	2		2 8			-0-	
04	1680	N	1626	-0-	-0-	-54	-0-	-0-			1626	2		N	-0-					-0-	
05	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2304	2		N	-0-					-0-	

WETTERMARK					WELL #:	3	RRCID ->	185472	COMPL.	DATE	05/24/2018	TOTAL	DEPTH	12495	PERF.	11106	-	11300			
12	3100	N	3974	-0-	-0-	874	-0-	874			3970	2	4 9	N	4		4 8			-0-	
01	3038	N	2164	-0-	-0-	-874	-0-	-0-			2161	2	3 9	N	3		3 8			-0-	
02	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2336	2		N	-0-					-0-	
03	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2231	2	4 9	N	4		4 8			-0-	
04	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1870	2	3 9	N	3		3 8			-0-	
05	1860	X	1731	-0-	-0-	-129	-0-	-0-			1729	2	2 9	N	2		2 8			-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ATHEL IVY UNIT													CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 386310																
WELL #: 3 RRCID -> 185486 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.11150 - 12301																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
01	1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
02	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
03	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
04	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2530	2	2	9	N	2					-0-
05	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2745	2	3	9	N	3	2	8	3	8	-0-

BONNER, J. WELL #: 2 RRCID -> 186084 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11570 - 11824																
12	2356 X	2195	-0-	-161	-0-	2194	2	1	9	Y	1			1	8	-0-
01	3100 X	1747	-0-	-1353	-0-	1746	2	1	9	Y	1			1	8	-0-
02	2800 X	1799	-0-	-1001	-0-	1799	2			Y	-0-					-0-
03	3100 X	2181	-0-	-919	-0-	2180	2	1	9	Y	1			1	8	-0-
04	2190 X	2064	-0-	-126	-0-	2063	2	1	9	Y	1			1	8	-0-
05	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			Y	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 3 RRCID -> 186131 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11558 - 11971																
12	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
01	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1793	2	1	9	Y	1			1	8	-0-
02	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
03	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
04	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1585	2	1	9	Y	1			1	8	-0-
05	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			Y	-0-					-0-

TURNER, C.E. #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186272 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10655 - 10906																
12	3100 N	3476	-0-	376	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
01	3100 N	3990	-0-	890	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	2823	-0-	23	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
03	4064 X	2775	-0-	-1289	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
04	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
05	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD, C. N. WELL #: 4 RRCID -> 186360 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11505 PERF.10874 - 11222																
12	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
02	504 N	444	-0-	-60	-0-	444	2			N	-0-					-0-
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
05	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-

JOHNSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 187576 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11744 - 12198																
12	3100 N	3630	-0-	530	-0-	3629	2	1	9	Y	1			1	8	-0-
01	3100 N	4128	-0-	1028	-0-	4127	2	1	9	Y	1			1	8	-0-
02	2800 N	3941	-0-	1141	-0-	3941	2			Y	-0-					-0-
03	7109 X	4410	-0-	-2699	-0-	4409	2	1	9	Y	1			1	8	-0-
04	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	4291	2	1	9	Y	1			1	8	-0-
05	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			Y	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 4 RRCID -> 187618 COMPL. DATE 02/11/2002 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11360 - 11554																
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
02	196 N	58	-0-	-138	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
03	217 N	64	-0-	-153	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
04	210 N	97	-0-	-113	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
05	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																
JONES, L.V. UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 188573			COMPL. DATE 04/23/2002			TOTAL DEPTH 12320 PERF.10948 - 11279							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
12	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1337	2			N	-0-				-0-	
01	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1603	2			N	-0-				-0-	
02	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1564	2			N	-0-				-0-	
03	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2111	2			N	-0-				-0-	
04	3000 N	12971	-0-	-0-	9971	9971	-0-		12971	2			N	-0-				-0-	
05	3100 N	16607	-0-	-0-	13507	23478	-0-		16607	2			N	-0-				-0-	

HILL, F. E. III					WELL #: 2			RRCID -> 190845			COMPL. DATE 09/08/2002			TOTAL DEPTH 12481 PERF.10946 - 11346					
12	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1451	2			N	-0-				-0-	
01	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1269	2			N	-0-				-0-	
02	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1184	2			N	-0-				-0-	
03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		907	2			N	-0-				-0-	
04	660 N	318	-0-	-0-	-342	-0-	-0-		318	2			N	-0-				-0-	
05	682 N	342	-0-	-0-	-340	-0-	-0-		342	2			N	-0-				-0-	

HILL, F. E. III					WELL #: 1			RRCID -> 192838			COMPL. DATE 01/07/2003			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10972 - 11394					
12	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1017	2			N	-0-				-0-	
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		876	2			N	-0-				-0-	
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		740	2			N	-0-				-0-	
03	868 N	808	-0-	-0-	-60	-0-	-0-		808	2			N	-0-				-0-	
04	840 N	731	-0-	-0-	-109	-0-	-0-		731	2			N	-0-				-0-	
05	806 N	716	-0-	-0-	-90	-0-	-0-		716	2			N	-0-				-0-	

STARK					WELL #: 1			RRCID -> 194216			COMPL. DATE 02/14/2003			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11734 - 11820					
12	651 N	628	-0-	-0-	-23	-0-	-0-		628	2			N	-0-				-0-	
01	651 N	630	-0-	-0-	-21	-0-	-0-		630	2			N	-0-				-0-	
02	588 N	563	-0-	-0-	-25	-0-	-0-		563	2			N	-0-				-0-	
03	620 N	619	-0-	-0-	-1	-0-	-0-		619	2			N	-0-				-0-	
04	600 N	597	-0-	-0-	-3	-0-	-0-		597	2			N	-0-				-0-	
05	620 N	613	-0-	-0-	-7	-0-	-0-		613	2			N	-0-				-0-	

KIRSCH GAS UNIT					WELL #: 4			RRCID -> 194857			COMPL. DATE 04/16/2003			TOTAL DEPTH 12969 PERF.11633 - 12056					
12	1984 N	868	-0-	-0-	-1116	-0-	-0-		867	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
01	1519 N	759	-0-	-0-	-760	-0-	-0-		758	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
02	1848 N	680	-0-	-0-	-1168	-0-	-0-		680	2			N	-0-				-0-	
03	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1668	2			N	-0-				-0-	
04	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2108	2			N	-0-				-0-	
05	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1494	2			N	-0-				-0-	

COSSON SWD					WELL #: 1			RRCID -> 195551			COMPL. DATE 06/28/2003			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4448 - 4706					
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

CLARKE GAS UNIT					WELL #: 3			RRCID -> 195986			COMPL. DATE 06/07/2003			TOTAL DEPTH 12424 PERF.11690 - 12328					
12	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1688	2			N	-0-				-0-	
01	1612 N	1477	-0-	-0-	-135	-0-	-0-		1477	2			N	-0-				-0-	
02	1344 N	1185	-0-	-0-	-159	-0-	-0-		1185	2			N	-0-				-0-	
03	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1787	2			N	-0-				-0-	
04	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1567	2			N	-0-				-0-	
05	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1474	2			N	-0-				-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY WINFREE GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 5 RRCID -> 195990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11504 - 12650														
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	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196018 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11650 - 12216														
12	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2				N	-0-		-0-
01	1209 N	1070	-0-	-139	-0-	1070	2				N	-0-		-0-
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2				N	-0-		-0-
03	1302 N	1277	-0-	-25	-0-	1277	2				N	-0-		-0-
04	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2				N	-0-		-0-
05	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2				N	-0-		-0-
ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196019 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11230 - 11950														
12	341 N	223	-0-	-118	-0-	223	2				N	-0-		-0-
01	217 N	161	-0-	-56	-0-	161	2				N	-0-		-0-
02	140 N	137	-0-	-3	-0-	137	2				N	-0-		-0-
03	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2				N	-0-		-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2				N	-0-		-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2				N	-0-		-0-
BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196596 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11632 - 11808														
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
WINFREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196885 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11374 - 12524														
12	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2				N	-0-		-0-
01	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2				N	-0-		-0-
02	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2				N	-0-		-0-
03	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2				N	-0-		-0-
04	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2				N	-0-		-0-
05	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2				N	-0-		-0-
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197137 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11520 - 11998														
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2				N	-0-		-0-
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2				N	-0-		-0-
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2				N	-0-		-0-
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2				N	-0-		-0-
04	630 N	585	-0-	-45	-0-	585	2				N	-0-		-0-
05	651 N	596	-0-	-55	-0-	596	2				N	-0-		-0-
PROFFIT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197247 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11560 - 11570														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310														
CURRY GAS UNIT			WELL #:		4		RRCID -> 197318		COMPL. DATE 08/14/2003			TOTAL DEPTH 12769		PERF.10726 - 11710					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
CLARKE GAS UNIT			WELL #:		6		RRCID -> 197625		COMPL. DATE 07/01/2003			TOTAL DEPTH 12340		PERF.11636 - 12208					
12	01	2046 N	1948	-0-	-98	-0-	-0-	-0-	1947	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	03	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
04	05	1988 N	1354	-0-	-634	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
06	07	1953 N	1827	-0-	-126	-0-	-0-	-0-	1826	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	09	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1745	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	11	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
ROGERS GAS UNIT			WELL #:		6		RRCID -> 197944		COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12880		PERF.11494 - 12624					
12	01	2201 N	1929	-0-	-272	-0-	-0-	-0-	1927	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	03	1922 N	1575	-0-	-347	-0-	-0-	-0-	1573	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	05	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
06	07	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
08	09	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
10	11	2108 N	2100	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
HENDERSON GAS UNIT			WELL #:		4		RRCID -> 198537		COMPL. DATE 02/13/2004			TOTAL DEPTH 12345		PERF.11650 - 12188					
12	01	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3567	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	03	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3674	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	05	3220 X	3195	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
06	07	3565 X	3134	-0-	-431	-0-	-0-	-0-	3133	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	09	3450 X	3209	-0-	-241	-0-	-0-	-0-	3208	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	11	3565 X	2854	-0-	-711	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
CURRY GAS UNIT			WELL #:		2		RRCID -> 198595		COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12700		PERF.10810 - 12424					
12	01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	03	124 N	109	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	07	93 N	71	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	09	120 N	62	-0-	-58	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
PICKETT #1 GAS UNIT			WELL #:		3		RRCID -> 198610		COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12485		PERF.11120 - 12208					
12	01	1705 N	1496	-0-	-209	-0-	-0-	-0-	1494	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	03	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1740	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	05	1540 N	1198	-0-	-342	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
06	07	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1769	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	09	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1918	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	11	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1903	2	2	9	N	2	2	8			-0-
WINFREE GAS UNIT			WELL #:		6		RRCID -> 198785		COMPL. DATE			N/A		TOTAL DEPTH 12775 PERF.10992 - 12482					
12	01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	03	62 N	38	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	05	56 N	49	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	09	30 N	23	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	11	62 N	26	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ROGERS GAS UNIT														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 386310																	
WELL #: 7				RRCID -> 198882				COMPL. DATE 11/07/2003				TOTAL DEPTH 12400				PERF.11350 - 12104	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12		744 N	641	-0-	-103	-0-	640 2	1	9	N	1	1	8			-0-	
01		744 N	596	-0-	-148	-0-	595 2	1	9	N	1	1	8			-0-	
02		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2			N	-0-					-0-	
03		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2			N	-0-					-0-	
04		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2			N	-0-					-0-	
05		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2			N	-0-					-0-	

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT																	
WELL #: 3				RRCID -> 198967				COMPL. DATE 07/27/2015				TOTAL DEPTH 12655				PERF.10365 - 10720	
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			N	-0-					-0-	
01		6 N	2	-0-	-4	-0-	2 2			N	-0-					-0-	
02		6 N	2	-0-	-4	-0-	2 2			N	-0-					-0-	
03		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2			N	-0-					-0-	
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-					-0-	
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-					-0-	

IRVIN GAS UNIT																	
WELL #: 5				RRCID -> 199057				COMPL. DATE 07/01/2006				TOTAL DEPTH 12672				PERF.11346 - 12516	
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-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

JONES, L. V. GAS UNIT																	
WELL #: 3				RRCID -> 199147				COMPL. DATE 08/19/2003				TOTAL DEPTH 12420				PERF.11198 - 11414	
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		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2			N	-0-					-0-	
03		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2			N	-0-					-0-	
04		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2			N	-0-					-0-	
05		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2			N	-0-					-0-	

CLARKE GAS UNIT																	
WELL #: 8				RRCID -> 199620				COMPL. DATE 12/14/2003				TOTAL DEPTH 12422				PERF.11680 - 12168	
12		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2314 2	1	9	N	1	1	8			-0-	
01		2294 N	1913	-0-	-381	-0-	1912 2	1	9	N	1	1	8			-0-	
02		1988 N	1933	-0-	-55	-0-	1933 2			N	-0-					-0-	
03		2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2721 2	2	9	N	2	2	8			-0-	
04		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2351 2	1	9	N	1	1	8			-0-	
05		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2520 2	1	9	N	1	1	8			-0-	

BARNETT GAS UNIT																	
WELL #: 5				RRCID -> 199839				COMPL. DATE 03/27/2004				TOTAL DEPTH 12315				PERF.11128 - 12124	
12		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2			N	-0-					-0-	
01		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2			N	-0-					-0-	
02		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2			N	-0-					-0-	
03		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 2			N	-0-					-0-	
04		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2			N	-0-					-0-	
05		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 2			N	-0-					-0-	

CURRY GAS UNIT																	
WELL #: 3				RRCID -> 199986				COMPL. DATE 07/01/2006				TOTAL DEPTH 12740				PERF.10810 - 12518	
12		1302 N	1228	-0-	-74	-0-	1225 2	3	9	N	3	3	8			-0-	
01		1178 N	1036	-0-	-142	-0-	1032 2	4	9	N	4	4	8			-0-	
02		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 2			N	-0-					-0-	
03		1240 N	932	-0-	-308	-0-	930 2	2	9	N	2	2	8			-0-	
04		990 N	733	-0-	-257	-0-	730 2	3	9	N	3	3	8			-0-	
05		1085 N	1024	-0-	-61	-0-	1021 2	3	9	N	3	3	8			-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BOYD-PICKETT GAS UNIT				//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
				WELL #: 4		RRCID -> 199990		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11158 - 12360				
M 0	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
12 01	1488 N	977	-0-	-511	-0-	977	2			N	-0-					-0-
02	1333 N	1320	-0-	-13	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
03	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
04	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
05	1290 N	1240	-0-	-50	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
	1364 N	972	-0-	-392	-0-	972	2			N	-0-					-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 200280		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12460		PERF.10710 - 12164				
12 01	775 N	771	-0-	-4	-0-	771	2			N	-0-					-0-
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
03	700 N	692	-0-	-8	-0-	692	2			N	-0-					-0-
04	775 N	766	-0-	-9	-0-	766	2			N	-0-					-0-
05	780 N	737	-0-	-43	-0-	737	2			N	-0-					-0-
	775 N	762	-0-	-13	-0-	762	2			N	-0-					-0-
IRVIN GAS UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 200636		COMPL. DATE 06/18/2015		TOTAL DEPTH 12656		PERF. 8588 - 11138				
12 01	527 N	514	-0-	-13	-0-	513	2	1 9		N	1	1 8				-0-
02	527 N	344	-0-	-183	-0-	343	2	1 9		N	1	1 8				-0-
03	476 N	185	-0-	-291	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	527 N	200	-0-	-327	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
JOHNSON HEIRS				WELL #: 2		RRCID -> 200913		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11745 - 12165				
12 01	2319 N	1946	-0-	-373	-0-	1945	2	1 9	Y		1	1 8				-0-
02	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	2206	2	1 9	Y		1	1 8				-0-
03	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2		Y		-0-					-0-
04	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2772	2	1 9	Y		1	1 8				-0-
05	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2533	2	2 9	Y		2	2 8				-0-
	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2		Y		-0-					-0-
CLARKE GAS UNIT				WELL #: 9		RRCID -> 201370		COMPL. DATE 01/10/2004		TOTAL DEPTH 12335		PERF.11682 - 12184				
12 01	992 N	947	-0-	-45	-0-	946	2	1 9		N	1	1 8				-0-
02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1002	2	1 9		N	1	1 8				-0-
03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
04	983 N	983	-0-	-0-	-0-	982	2	1 9		N	1	1 8				-0-
05	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1049	2	1 9		N	1	1 8				-0-
	1240 N	1042	-0-	-198	-0-	1041	2	1 9		N	1	1 8				-0-
COSSON GAS UNIT				WELL #: 7		RRCID -> 201537		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 12634		PERF.12224 - 12380				
12 01	1209 N	20	-0-	-1189	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	1054 N	30	-0-	-1024	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	1092 N	79	-0-	-1013	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
BONNER, J.				WELL #: 5		RRCID -> 201573		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 12208		PERF.11570 - 11993				
12 01	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			HILCORP ENERGY COMPANY			COSSON GAS UNIT			WELL #: 5			RRCID -> 201721			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL			DEPTH 12636			PERF.11652 - 12430														
M 0			ALLOW CODE			GAS PROD			INJECT. GAS			(I) LIFT			MONTHLY STATUS			(CODE)			CUMU STATUS			(-) UNDERAGE			* * DISPOSITIONS			* * DISPOSITIONS			* * DISPOSITIONS			EOM BALANCE		
12	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2		N	-0-																											
01	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2		N	-0-																											
02	2520	N	2197	-0-	-323	-0-	2197	2		N	-0-																											
03	2759	N	2708	-0-	-51	-0-	2708	2		N	-0-																											
04	2670	N	2467	-0-	-203	-0-	2467	2		N	-0-																											
05	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2		N	-0-																											
CLARKE GAS UNIT			WELL #: 11			RRCID -> 201788			COMPL. DATE 03/26/2004			TOTAL			DEPTH 12305			PERF.11646 - 12222																				
12	1488	N	1365	-0-	-123	-0-	1364	2	1	9	N	1		1	8	-0-																						
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1447	2	1	9	N	1		1	8	-0-																						
02	1232	N	1227	-0-	-5	-0-	1227	2		N	-0-					-0-																						
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1498	2	1	9	N	1		1	8	-0-																						
04	1410	N	1231	-0-	-179	-0-	1230	2	1	9	N	1		1	8	-0-																						
05	1364	N	1325	-0-	-39	-0-	1325	2		N	-0-					-0-																						
HENDERSON GAS UNIT			WELL #: 6			RRCID -> 202285			COMPL. DATE 04/09/2004			TOTAL			DEPTH 12300			PERF.11568 - 12150																				
12	4309	X	3384	-0-	-925	-0-	3383	2	1	9	N	1		1	8	-0-																						
01	4309	X	3186	-0-	-1123	-0-	3185	2	1	9	N	1		1	8	-0-																						
02	3892	X	2958	-0-	-934	-0-	2958	2		N	-0-					-0-																						
03	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4046	2	1	9	N	1		1	8	-0-																						
04	3600	X	3264	-0-	-336	-0-	3263	2	1	9	N	1		1	8	-0-																						
05	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3485	2	1	9	N	1		1	8	-0-																						
CLARKE GAS UNIT			WELL #: 5			RRCID -> 202621			COMPL. DATE 05/25/2004			TOTAL			DEPTH 12511			PERF.11882 - 12368																				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-																						
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-																						
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-																						
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-																						
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-																						
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-																						
REED, HUGH "A"			WELL #: 1			RRCID -> 202650			COMPL. DATE 04/18/2009			TOTAL			DEPTH 12500			PERF.11115 - 11454																				
12	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3187	2	4	9	N	4		4	8	-0-																						
01	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3045	2	4	9	N	4		4	8	-0-																						
02	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2		N	-0-					-0-																						
03	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3145	2	6	9	N	5		5	8	-0-																						
04	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3004	2	8	9	N	7		7	8	-0-																						
05	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2962	2	2	9	N	2		2	8	-0-																						
WINFREE GAS UNIT			WELL #: 9			RRCID -> 202828			COMPL. DATE 05/28/2004			TOTAL			DEPTH 13062			PERF.11586 - 12020																				
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2		N	-0-					-0-																						
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-					-0-																						
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-					-0-																						
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-					-0-																						
04	210	N	94	-0-	-116	-0-	94	2		N	-0-					-0-																						
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-					-0-																						
COSSON GAS UNIT			WELL #: 8			RRCID -> 202862			COMPL. DATE 05/19/2004			TOTAL			DEPTH 12591			PERF.12278 - 12409																				
12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1733	2	1	9	N	1		1	8	-0-																						
01	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2244	2	1	9	N	1		1	8	-0-																						
02	1568	N	1398	-0-	-170	-0-	1398	2		N	-0-					-0-																						
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2		N	-0-					-0-																						
04	2100	N	1544	-0-	-556	-0-	1544	2		N	-0-					-0-																						
05	1550	N	683	-0-	-867	-0-	683	2		N	-0-					-0-																						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KIRSCH GAS UNIT				//CONT.// WELL #:	88576 304 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
						RRCID ->	202970	COMPL. DATE	08/15/2004	TOTAL	DEPTH	12213	PERF.	11598	-	12108		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	01	1519 X	1186	-0-	-333	-0-		1185 2	1	9	N	1		1 8			-0-	
		1519 X	1292	-0-	-227	-0-		1291 2	1	9	N	1		1 8			-0-	
02		1372 X	794	-0-	-578	-0-		794 2			N	-0-					-0-	
03		1519 X	898	-0-	-621	-0-		898 2			N	-0-					-0-	
04		1260 N	790	-0-	-470	-0-		790 2			N	-0-					-0-	
05		868 N	784	-0-	-84	-0-		784 2			N	-0-					-0-	
HENDERSON GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	203491	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL	DEPTH	12693	PERF.	11380	-	12516		
12	01	1860 N	1681	-0-	-179	-0-		1681 2			N	-0-					-0-	
		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-		1461 2	1	9	N	1		1 8			-0-	
02		1036 N	635	-0-	-401	-0-		635 2			N	-0-					-0-	
03		1674 N	1025	-0-	-649	-0-		1024 2	1	9	N	1		1 8			-0-	
04		1410 N	954	-0-	-456	-0-		953 2	1	9	N	1		1 8			-0-	
05		876 N	876	-0-	-0-	-0-		875 2	1	9	N	1		1 8			-0-	
BONNER, J.				WELL #:	6	RRCID ->	203537	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL	DEPTH	12150	PERF.	11581	-	11922		
12	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
		2986 N	2986	-0-	-0-	-0-		2986 2			Y	-0-					-0-	
02		2800 N	3335	-0-	535	535		3335 2			Y	-0-					-0-	
03		1817 N	1282	-0-	-535	-0-		1282 2			Y	-0-					-0-	
04		2880 N	969	-0-	-1911	-0-		969 2			Y	-0-					-0-	
05		3007 X	1458	-0-	-1549	-0-		1458 2			Y	-0-					-0-	
CLARKE GAS UNIT				WELL #:	15	RRCID ->	203877	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL	DEPTH	12430	PERF.	11816	-	12282		
12	01	703 N	703	-0-	-0-	-0-		703 2			N	-0-					-0-	
		806 N	806	-0-	-0-	-0-		806 2			N	-0-					-0-	
02		669 N	669	-0-	-0-	-0-		669 2			N	-0-					-0-	
03		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-		1133 2			N	-0-					-0-	
04		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-		1047 2			N	-0-					-0-	
05		981 N	981	-0-	-0-	-0-		981 2			N	-0-					-0-	
WINFREE GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	204536	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL	DEPTH	12200	PERF.	11612	-	12046		
12	01	1209 N	1122	-0-	-87	-0-		1122 2			N	-0-					-0-	
		1426 N	919	-0-	-507	-0-		919 2			N	-0-					-0-	
02		1036 N	986	-0-	-50	-0-		986 2			N	-0-					-0-	
03		1116 N	877	-0-	-239	-0-		876 2	1	9	N	1		1 8			-0-	
04		900 N	772	-0-	-128	-0-		771 2	1	9	N	1		1 8			-0-	
05		1085 N	1078	-0-	-7	-0-		1078 2			N	-0-					-0-	
ROGERS GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	204826	COMPL. DATE	08/06/2004	TOTAL	DEPTH	12200	PERF.	11608	-	12020		
12	01	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-		1273 2			N	-0-					-0-	
		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-		1455 2			N	-0-					-0-	
02		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-		1035 2			N	-0-					-0-	
03		1023 N	734	-0-	-289	-0-		734 2			N	-0-					-0-	
04		990 N	636	-0-	-354	-0-		636 2			N	-0-					-0-	
05		1023 N	636	-0-	-387	-0-		636 2			N	-0-					-0-	
BOYD-PICKETT GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	205548	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL	DEPTH	12437	PERF.	11116	-	12252		
12	01	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-		2122 2			N	-0-					-0-	
		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-		2421 2			N	-0-					-0-	
02		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-		2334 2			N	-0-					-0-	
03		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-		2350 2			N	-0-					-0-	
04		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-		2174 2			N	-0-					-0-	
05		2139 N	1487	-0-	-652	-0-		1487 2			N	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310															
IRVIN GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 205554		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12773		PERF.11392 - 12632						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	62 N	28	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	60 N	27	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
HENDERSON GAS UNIT			WELL #: 9			RRCID -> 205556		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11708 - 12486						
12	2139 N	1909	-0-	-230	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
01	1829 N	1390	-0-	-439	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
02	1064 N	754	-0-	-310	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
03	1922 N	724	-0-	-1198	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
04	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
05	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 205570		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12531		PERF.11225 - 12434						
12	3100 N	3506	-0-	406	-0-	1614	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
01	3100 N	3005	-0-	-95	-0-	1519	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
02	4990 X	3471	-0-	-1519	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
03	2542 X	2512	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
04	2460 X	1956	-0-	-504	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
05	2542 X	2086	-0-	-456	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
HENDERSON GAS UNIT			WELL #: 7			RRCID -> 206185		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 12763		PERF.11404 - 12582						
12	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1384	-0-	2	9	N	2	2	8					-0-
01	1550 N	1366	-0-	-184	-0-	1365	-0-	2	1	N	1	1	8					-0-
02	1232 N	1149	-0-	-83	-0-	1149	-0-	2		N	-0-							-0-
03	1395 N	1329	-0-	-66	-0-	1326	-0-	3	9	N	3	3	8					-0-
04	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1393	-0-	2	2	N	2	2	8					-0-
05	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1522	-0-	2	1	N	1	1	8					-0-
CURRY GAS UNIT			WELL #: 5			RRCID -> 206623		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12759		PERF.11284 - 12436						
12	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	-0-	2				N	-0-					-0-
01	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	-0-	2				N	-0-					-0-
02	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	-0-	2				N	-0-					-0-
03	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	-0-	2				N	-0-					-0-
04	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	-0-	2				N	-0-					-0-
05	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	-0-	2				N	-0-					-0-
BARNETT GAS UNIT			WELL #: 7			RRCID -> 206640		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12678		PERF.11360 - 12480						
12	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2552	-0-	2	1	9	N	1	1	8				-0-
01	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2422	-0-	2	1	9	N	1	1	8				-0-
02	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	-0-	2				N	-0-					-0-
03	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2760	-0-	2	2	9	N	2	2	8				-0-
04	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2167	-0-	2	2	9	N	2	2	8				-0-
05	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2202	-0-	2	1	9	N	1	1	8				-0-
HENDERSON GAS UNIT			WELL #: 10			RRCID -> 207038		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12654		PERF.11340 - 12848						
12	2945 X	2887	-0-	-58	-0-	2886	-0-	2	1	9	N	1	1	8				-0-
01	2945 X	2919	-0-	-26	-0-	2918	-0-	2	1	9	N	1	1	8				-0-
02	2660 X	1711	-0-	-949	-0-	1711	-0-	2				N	-0-					-0-
03	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	-0-	2				N	-0-					-0-
04	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	-0-	2				N	-0-					-0-
05	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	-0-	2				N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BONNER, J.				//CONT.// //CONT.// WELL #:		88576 304 386310 7	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
							RRCID ->	207049	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL	DEPTH	12100	PERF.	11529	-	11898		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CLARKE GAS UNIT				WELL #:		16	RRCID ->	207350	COMPL. DATE	11/19/2004	TOTAL	DEPTH	12320	PERF.	11778	-	11980		
12	01	155 N	138	-0-	-17	-0-	-0-	138	2				N	-0-					-0-
01	02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	163	2				N	-0-					-0-
02	03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	144	2				N	-0-					-0-
03	04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160	2				N	-0-					-0-
04	05	150 N	140	-0-	-10	-0-	-0-	140	2				N	-0-					-0-
05		161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161	2				N	-0-					-0-
IRVIN GAS UNIT				WELL #:		8	RRCID ->	207364	COMPL. DATE	10/21/2004	TOTAL	DEPTH	12576	PERF.	12272	-	12423		
12	01	2077 N	1956	-0-	-121	-0-	-0-	1956	2				N	-0-					-0-
01	02	1922 N	1804	-0-	-118	-0-	-0-	1804	2				N	-0-					-0-
02	03	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	-0-	1663	2				N	-0-					-0-
03	04	1953 N	1760	-0-	-193	-0-	-0-	1760	2				N	-0-					-0-
04	05	1740 N	1660	-0-	-80	-0-	-0-	1660	2				N	-0-					-0-
05		1829 N	1766	-0-	-63	-0-	-0-	1766	2				N	-0-					-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT				WELL #:		8	RRCID ->	207381	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL	DEPTH	12505	PERF.	11192	-	12378		
12	01	1426 N	741	-0-	-685	-0-	-0-	741	2				N	-0-					-0-
01	02	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	-0-	1077	2				N	-0-					-0-
02	03	784 N	610	-0-	-174	-0-	-0-	610	2				N	-0-					-0-
03	04	744 N	700	-0-	-44	-0-	-0-	700	2				N	-0-					-0-
04	05	1050 N	902	-0-	-148	-0-	-0-	902	2				N	-0-					-0-
05		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	-0-	1480	2				N	-0-					-0-
PICKETT #1 GAS UNIT				WELL #:		4	RRCID ->	207445	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL	DEPTH	12486	PERF.	10622	-	12234		
12	01	62 N	32	-0-	-30	-0-	-0-	32	2				N	-0-					-0-
01	02	31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-	16	2				N	-0-					-0-
02	03	56 N	42	-0-	-14	-0-	-0-	42	2				N	-0-					-0-
03	04	31 N	6	-0-	-25	-0-	-0-	6	2				N	-0-					-0-
04	05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	2				N	-0-					-0-
05		62 N	47	-0-	-15	-0-	-0-	47	2				N	-0-					-0-
CLARKE GAS UNIT				WELL #:		14	RRCID ->	207463	COMPL. DATE	11/10/2004	TOTAL	DEPTH	12268	PERF.	11598	-	12056		
12	01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	-0-	926	2				N	-0-					-0-
01	02	994 N	994	-0-	-0-	-0-	-0-	994	2				N	-0-					-0-
02	03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	-0-	894	2				N	-0-					-0-
03	04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	-0-	985	2	1	9		N	1		1	8		-0-
04	05	946 N	946	-0-	-0-	-0-	-0-	946	2				N	-0-					-0-
05		899 N	874	-0-	-25	-0-	-0-	874	2				N	-0-					-0-
CLARKE GAS UNIT				WELL #:		10	RRCID ->	207470	COMPL. DATE	01/16/2005	TOTAL	DEPTH	12223	PERF.	11586	-	12126		
12	01	372 N	218	-0-	-154	-0-	-0-	217	2	1	9		N	1		1	8		-0-
01	02	589 N	179	-0-	-410	-0-	-0-	178	2	1	9		N	1		1	8		-0-
02	03	532 N	165	-0-	-367	-0-	-0-	165	2				N	-0-					-0-
03	04	217 N	12	-0-	-205	-0-	-0-	12	2				N	-0-					-0-
04	05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	271	2				N	-0-					-0-
05		186 N	133	-0-	-53	-0-	-0-	133	2				N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BARNETT GAS UNIT													CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 386310																
WELL #: 6 RRCID -> 208406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12373 - 12516																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	957 N	957	-0-	-0-	-0-	956	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1030	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
03	961 N	893	-0-	-68	-0-	891	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	990 N	928	-0-	-62	-0-	926	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1085 N	783	-0-	-302	-0-	782	2	1	9	N	1	1	8			-0-

WINFREE GAS UNIT													WELL #: 8 RRCID -> 208411 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11438 - 12540			
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
01	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
02	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
04	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
05	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT													WELL #: 6 RRCID -> 208999 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11540 - 11560			
12	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
01	2170 N	2116	-0-	-54	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
02	2100 N	1812	-0-	-288	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
03	2356 N	2037	-0-	-319	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
04	2040 N	1883	-0-	-157	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
05	2015 N	1935	-0-	-80	-0-	1935	2			N	-0-					-0-

BONNER, J.													WELL #: 8 RRCID -> 209659 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12044 - 12086			
12	2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			Y	-0-					-0-
01	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			Y	-0-					-0-
02	1988 N	1890	-0-	-98	-0-	1890	2			Y	-0-					-0-
03	2201 N	422	-0-	-1779	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
04	3000 N	3095	-0-	95	-0-	3095	2			Y	-0-					-0-
05	3100 N	3059	-0-	-41	-0-	3059	2			Y	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT													WELL #: 6 RRCID -> 209683 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11230 - 12442			
12	1147 N	834	-0-	-313	-0-	834	2			N	-0-					-0-
01	1147 N	965	-0-	-182	-0-	965	2			N	-0-					-0-
02	924 N	697	-0-	-227	-0-	697	2			N	-0-					-0-
03	837 N	657	-0-	-180	-0-	655	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1318	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1350	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BARNETT GAS UNIT													WELL #: 4 RRCID -> 210129 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11454 - 12580			
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
01	496 N	326	-0-	-170	-0-	326	2			N	-0-					-0-
02	364 N	210	-0-	-154	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	403 N	350	-0-	-53	-0-	350	2			N	-0-					-0-
04	330 N	299	-0-	-31	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT													WELL #: 5 RRCID -> 210380 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11218 - 12436			
12	1364 N	1305	-0-	-59	-0-	1304	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1519 N	1507	-0-	-12	-0-	1506	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
03	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
04	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
05	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY NORTHERN GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 11 RRCID -> 211145 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10784 - 12033														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2		N	-0-				-0-
01	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2		N	-0-				-0-
02	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2		N	-0-				-0-
03	3008 N	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2		N	-0-				-0-
04	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2		N	-0-				-0-
05	2294 N	2187	-0-	-107	-0-	2187	2		N	-0-				-0-
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211247 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11480 - 12658														
12	2418 X	2066	-0-	-352	-0-	2066	2		N	-0-				-0-
01	2418 X	1144	-0-	-1274	-0-	1143	2	1 9	N	-0-	1 8			-0-
02	2548 X	1008	-0-	-1540	-0-	1008	2		N	-0-				-0-
03	2821 X	1377	-0-	-1444	-0-	1377	2		N	-0-				-0-
04	2730 X	1240	-0-	-1490	-0-	1240	2		N	-0-				-0-
05	2077 X	883	-0-	-1194	-0-	883	2		N	-0-				-0-
COSSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211466 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11330 - 12496														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
CURRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 212135 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12705 PERF.11280 - 12464														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
CURRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212137 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10638 - 12306														
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-				-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-				-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-				-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-				-0-
04	60 N	23	-0-	-37	-0-	23	2		N	-0-				-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-				-0-
S. SENTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213219 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.10788 - 11274														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
BUTLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215793 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11360 - 12610														
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-				-0-
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-				-0-
02	168 N	91	-0-	-77	-0-	91	2		N	-0-				-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-				-0-
04	180 N	10	-0-	-170	-0-	10	2		N	-0-				-0-
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.// 88576 304				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310																	
HAM GAS UNIT				WELL #: 16				RRCID -> 215798				COMPL. DATE 07/01/2006				TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12398					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
12	01	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1921 2		1 9	N	1		1 8			-0-	
02	03	1612 N	1156	-0-	-456	-0-	-0-	-0-			1156 2			N	-0-					-0-	
04	05	1456 N	880	-0-	-576	-0-	-0-	-0-			880 2			N	-0-					-0-	
		1612 N	857	-0-	-755	-0-	-0-	-0-			857 2			N	-0-					-0-	
		1110 N	799	-0-	-311	-0-	-0-	-0-			799 2			N	-0-					-0-	
		961 N	832	-0-	-129	-0-	-0-	-0-			832 2			N	-0-					-0-	
RUBY MIDDLETON GAS UNIT				WELL #: 6				RRCID -> 216479				COMPL. DATE 12/09/2005				TOTAL DEPTH 12245 PERF.10916 - 11964					
12	01	1922 N	882	-0-	-1040	-0-	-0-	-0-			881 2		1 9	N	1		1 8			-0-	
02	03	1860 N	266	-0-	-1594	-0-	-0-	-0-			266 2			N	-0-					-0-	
04	05	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2030 2			N	-0-					-0-	
		2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2656 2		4 9	N	4		4 8			-0-	
		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2214 2		3 9	N	3		3 8			-0-	
		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2342 2		2 9	N	2		2 8			-0-	
CLARKE GAS UNIT				WELL #: 13				RRCID -> 216528				COMPL. DATE 05/13/2005				TOTAL DEPTH 12424 PERF.11764 - 12162					
12	01	899 N	520	-0-	-379	-0-	-0-	-0-			520 2			N	-0-					-0-	
02	03	868 N	788	-0-	-80	-0-	-0-	-0-			788 2			N	-0-					-0-	
04	05	838 N	838	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			838 2			N	-0-					-0-	
		632 N	632	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			631 2		1 9	N	1		1 8			-0-	
		750 N	509	-0-	-241	-0-	-0-	-0-			509 2			N	-0-					-0-	
		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1212 2			N	-0-					-0-	
CLARKE GAS UNIT				WELL #: 12				RRCID -> 216529				COMPL. DATE 06/11/2005				TOTAL DEPTH 12516 PERF.11794 - 12292					
12	01	899 N	649	-0-	-250	-0-	-0-	-0-			649 2			N	-0-					-0-	
02	03	899 N	661	-0-	-238	-0-	-0-	-0-			661 2			N	-0-					-0-	
04	05	672 N	541	-0-	-131	-0-	-0-	-0-			541 2			N	-0-					-0-	
		651 N	92	-0-	-559	-0-	-0-	-0-			92 2			N	-0-					-0-	
		684 N	684	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			684 2			N	-0-					-0-	
		993 N	993	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			993 2			N	-0-					-0-	
BUTLER GAS UNIT				WELL #: 12				RRCID -> 216572				COMPL. DATE 07/01/2006				TOTAL DEPTH 12756 PERF.11368 - 12656					
12	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
KIRSCH GAS UNIT				WELL #: 6				RRCID -> 216667				COMPL. DATE 09/09/2005				TOTAL DEPTH 12300 PERF.11646 - 12076					
12	01	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1878 2		1 9	N	1		1 8			-0-	
02	03	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1520 2		1 9	N	1		1 8			-0-	
04	05	902 N	902	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			902 2			N	-0-					-0-	
		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1777 2			N	-0-					-0-	
		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1646 2			N	-0-					-0-	
		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1455 2			N	-0-					-0-	
BONNER, J.				WELL #: 9				RRCID -> 216933				COMPL. DATE 11/04/2005				TOTAL DEPTH 12230 PERF.11703 - 11966					
12	01	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1549 2		1 9	Y	1		1 8			-0-	
02	03	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1564 2		1 9	Y	1		1 8			-0-	
04	05	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1497 2			Y	-0-					-0-	
		1395 N	1206	-0-	-189	-0-	-0-	-0-			1206 2			Y	-0-					-0-	
		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1622 2		1 9	Y	1		1 8			-0-	
		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1664 2			Y	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//			88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310													
HARTLEY UNIT			WELL #:			3			RRCID -> 217461			COMPL. DATE 09/02/2011			TOTAL DEPTH 12447 PERF.10124 - 12270				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
01	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
04	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
HAM GAS UNIT			WELL #:			18			RRCID -> 217612			COMPL. DATE 09/08/2005			TOTAL DEPTH 12580 PERF.11276 - 12474				
12	3999	X	2946	-0-	-1053	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	2551	-0-	-828	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2951	-0-	-73	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
03	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
04	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2641	-0-	-614	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
PICKETT #1 GAS UNIT			WELL #:			6			RRCID -> 217647			COMPL. DATE 11/13/2005			TOTAL DEPTH 12686 PERF.11308 - 12501				
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BLACK, H.D. UNIT			WELL #:			2			RRCID -> 217659			COMPL. DATE 01/05/2006			TOTAL DEPTH 12320 PERF.10171 - 12139				
12	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
01	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
02	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
03	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
04	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
ZENO KING GAS UNIT II			WELL #:			1			RRCID -> 217787			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12525 PERF.11099 - 12351				
12	589	N	560	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
01	558	N	517	-0-	-41	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
02	504	N	365	-0-	-139	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03	558	N	501	-0-	-57	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
04	510	N	442	-0-	-68	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
WILLARD GAS UNIT NO. 2			WELL #:			1			RRCID -> 217808			COMPL. DATE 11/17/2005			TOTAL DEPTH 12694 PERF.11234 - 12434				
12	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3169	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	2201	X	496	-0-	-1705	-0-	-0-	-0-	495	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1988	X	877	-0-	-1111	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
03	2201	X	905	-0-	-1296	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
04	2130	X	1019	-0-	-1111	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
05	2201	X	1339	-0-	-862	-0-	-0-	-0-	1336	2	3	9	N	3	3	8			-0-
WILLIFORD GAS UNIT NO. 1			WELL #:			5			RRCID -> 217809			COMPL. DATE 12/15/2005			TOTAL DEPTH 12495 PERF.11087 - 12268				
12	1674	N	1072	-0-	-602	-0-	-0-	-0-	1071	2	1	9	N	1	1	8			1
01	1395	N	989	-0-	-406	-0-	-0-	-0-	988	2	1	9	N	1	1	8			1
02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					1
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1865	2	1	9	N	1	1	8			1
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1771	2	1	9	N	1	1	8			1
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY REED GU #4			//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310 WELL #: 7			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
						RRCID -> 217939	COMPL. DATE 01/20/2006	TOTAL DEPTH 12490	PERF.11112	- 12285					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
12	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1784	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
01	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1681	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
02	1568 N	1476	-0-	-92	-0-	1476	2			N	-0-			-0-	
03	1798 N	1212	-0-	-586	-0-	1211	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
04	1620 N	1129	-0-	-491	-0-	1128	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
05	1643 N	1626	-0-	-17	-0-	1625	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
CAPPS NO. 1 GAS UNIT															
			WELL #: 4			RRCID -> 217962	COMPL. DATE 02/08/2006	TOTAL DEPTH 12749	PERF.11424	- 12576					
12	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-			-0-	
01	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-			-0-	
02	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-			-0-	
03	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-			-0-	
04	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-			-0-	
05	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-			-0-	
HENDERSON, JOHN GAS UNIT															
			WELL #: 5			RRCID -> 217975	COMPL. DATE 07/01/2006	TOTAL DEPTH 12780	PERF.11260	- 12546					
12	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2528	2	7	9	N	6	6	8	-0-	
01	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2600	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
02	2352 N	2107	-0-	-245	-0-	2107	2			N	-0-			-0-	
03	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2690	2	8	9	N	7	7	8	-0-	
04	2520 N	2472	-0-	-48	-0-	2472	2			N	-0-			-0-	
05	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2562	2	144	9	N	131	131	8	-0-	
DUNLAP GAS UNIT #1															
			WELL #: 6			RRCID -> 217989	COMPL. DATE 02/08/2006	TOTAL DEPTH 12515	PERF.11141	- 12342					
12	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-			-0-	
01	2666 X	2227	-0-	-439	-0-	2227	2			N	-0-			-0-	
02	2632 X	2522	-0-	-110	-0-	2522	2			N	-0-			-0-	
03	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3806	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
04	2820 X	2610	-0-	-210	-0-	2610	2			N	-0-			-0-	
05	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-			-0-	
DUNLAP GAS UNIT NO. 1															
			WELL #: 8			RRCID -> 218009	COMPL. DATE 02/17/2006	TOTAL DEPTH 12390	PERF.11025	- 12150					
12	3100 N	4809	-0-	1709	-0-	4809	2			N	-0-			-0-	
01	8831 X	4864	-0-	-3967	-0-	4864	2			N	-0-			-0-	
02	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-			-0-	
03	2356 X	2072	-0-	-284	-0-	2072	2			N	-0-			-0-	
04	2280 X	1910	-0-	-370	-0-	1910	2			N	-0-			-0-	
05	2356 X	2104	-0-	-252	-0-	2104	2			N	-0-			-0-	
HAM GAS UNIT															
			WELL #: 22			RRCID -> 218066	COMPL. DATE 07/01/2006	TOTAL DEPTH 12444	PERF.11810	- 12295					
12	1581 N	1439	-0-	-142	-0-	1438	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
01	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1499	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
02	1316 N	1196	-0-	-120	-0-	1196	2			N	-0-			-0-	
03	1426 N	1418	-0-	-8	-0-	1418	2			N	-0-			-0-	
04	1440 N	1420	-0-	-20	-0-	1420	2			N	-0-			-0-	
05	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-			-0-	
BARNETT GAS UNIT															
			WELL #: 10			RRCID -> 218068	COMPL. DATE 07/01/2006	TOTAL DEPTH 12770	PERF.11422	- 12600					
12	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-			-0-	
01	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-			-0-	
02	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-			-0-	
03	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1928	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
04	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1677	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
05	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-			-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//			88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310													
COOPER			WELL #:			4	RRCID -> 218070			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL	DEPTH 12592	PERF.11260 - 12524				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		835 N	835	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
01		2480 X	813	-0-	-1667	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
02		2240 X	626	-0-	-1614	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
03		2480 X	895	-0-	-1585	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
04		810 X	773	-0-	-37	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
05		837 X	786	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT						WELL #:	20	RRCID -> 218075			COMPL. DATE 12/15/2005			TOTAL	DEPTH 12546	PERF.11868 - 12385			
12		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1877	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01		1891 N	1818	-0-	-73	-0-	-0-	-0-	1816	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02		1624 N	1129	-0-	-495	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
03		2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2692	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2353	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2243	2	2	9	N	2	2	8			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT						WELL #:	11	RRCID -> 218077			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL	DEPTH 12384	PERF.11070 - 12193			
12		623 N	623	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
01		562 N	562	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
02		504 N	375	-0-	-129	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
03		558 N	378	-0-	-180	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
04		540 N	335	-0-	-205	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
05		502 N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT						WELL #:	15	RRCID -> 218093			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL	DEPTH 12855	PERF.11420 - 12692			
12		427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	426	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1017	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02		965 N	965	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
03		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
04		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
05		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-

BROWN, J.W. GAS UNIT						WELL #:	4	RRCID -> 218242			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL	DEPTH 12315	PERF.10973 - 12160			
12		1147 X	1108	-0-	-39	-0-	-0-	-0-	1107	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01		1147 X	661	-0-	-486	-0-	-0-	-0-	660	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02		810 N	810	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
03		1116 N	900	-0-	-216	-0-	-0-	-0-	898	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04		850 N	850	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	848	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05		899 N	530	-0-	-369	-0-	-0-	-0-	529	2	1	9	N	1	1	8			-0-

WINFREE GAS UNIT						WELL #:	12	RRCID -> 218295			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL	DEPTH 12797	PERF.11460 - 12527			
12		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
01		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
02		729 N	729	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
03		2015 N	206	-0-	-1809	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04		1470 N	704	-0-	-766	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
05		806 N	431	-0-	-375	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT						WELL #:	7	RRCID -> 218304			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL	DEPTH 12788	PERF.11279 - 11211			
12		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1464	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1262	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
03		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1457	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1916	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2152	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 218965		COMPL. DATE 01/23/2015		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10930 - 12150								
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
12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
01	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
02	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
05	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 219063		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 12390 PERF.11084 - 12214								
12	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
01	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
02	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
03	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
04	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
05	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
HALE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219064		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 12620 PERF.11138 - 12402								
12	919 N	919	-0-	-0-	-0-	913	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	930 N	865	-0-	-65	-0-	862	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	840 N	708	-0-	-132	-0-	708	2			N	-0-					-0-
03	930 N	675	-0-	-255	-0-	666	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	840 N	830	-0-	-10	-0-	826	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1018	2	3	9	N	3	3	8			-0-
HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219327		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12659 PERF.10897 - 12512								
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	2			N	-0-					-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
SARTOR GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219341		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12235								
12	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
01	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
02	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
03	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
04	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
05	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 219836		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 12570 PERF.11191 - 12392								
12	3100 N	3807	-0-	707	1711	3807	2			N	-0-					-0-
01	5748 X	4037	-0-	-1711	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
02	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
03	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
04	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
05	2263 X	1130	-0-	-1133	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 219904		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12630 PERF.11295 - 12469								
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	60 N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT./// 88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT./// 386310												
CURRY GAS UNIT			WELL #: 10			RRCID -> 219908			COMPL. DATE 05/13/2006			TOTAL DEPTH 12807 PERF.11295 - 12545			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	* C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS	*	* EOM BALANCE
12		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-		3420 2	4	9	N	4	4 8		-0-
01		2808 X	2808	-0-	-0-	-0-		2800 2	8	9	N	7	7 8		-0-
02		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-		3306 2			N	-0-			-0-
03		3565 X	2983	-0-	-582	-0-		2973 2	10	9	N	9	9 8		-0-
04		3450 X	2174	-0-	-1276	-0-		2167 2	7	9	N	6	6 8		-0-
05		3565 X	2368	-0-	-1197	-0-		2364 2	4	9	N	4	4 8		-0-
BUTLER GAS UNIT			WELL #: 13			RRCID -> 220097			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12880 PERF.11427 - 12616			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ROPER			WELL #: 3			RRCID -> 221366			COMPL. DATE 07/04/2006			TOTAL DEPTH 12370 PERF.10985 - 12110			
12	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-		2090 2			N	-0-			-0-
01	2015	N	1761	-0-	-254	-0-		1761 2			N	-0-			-0-
02	1960	N	1233	-0-	-727	-0-		1233 2			N	-0-			-0-
03	2077	N	1957	-0-	-120	-0-		1953 2	4	9	N	4	4 8		-0-
04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-		1803 2	1	9	N	1	1 8		-0-
05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-		1822 2			N	-0-			-0-
KIRSCH GAS UNIT			WELL #: 8			RRCID -> 221370			COMPL. DATE 06/23/2006			TOTAL DEPTH 12636 PERF.11311 - 12516			
12	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-		2566 2	1	9	N	1	1 8		-0-
01	3100	N	3127	-0-	27	-0-	27	3126 2	1	9	N	1	1 8		-0-
02	2408	N	2227	-0-	-181	-0-		2227 2			N	-0-			-0-
03	2573	N	2545	-0-	-28	-0-		2545 2			N	-0-			-0-
04	2640	X	2392	-0-	-248	-0-		2392 2			N	-0-			-0-
05	2728	X	2416	-0-	-312	-0-		2416 2			N	-0-			-0-
KEILS, W. A. GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 222551			COMPL. DATE 06/14/2006			TOTAL DEPTH 12453 PERF.11109 - 12292			
12	3348	X	2975	-0-	-373	-0-		2975 2			N	-0-			-0-
01	3224	X	3006	-0-	-218	-0-		3006 2			N	-0-			-0-
02	2884	X	2815	-0-	-69	-0-		2815 2			N	-0-			-0-
03	3193	X	2942	-0-	-251	-0-		2942 2			N	-0-			-0-
04	3030	X	2614	-0-	-416	-0-		2614 2			N	-0-			-0-
05	3131	X	3118	-0-	-13	-0-		3118 2			N	-0-			-0-
PENN-SENTER			WELL #: 2			RRCID -> 222586			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12400 PERF.10981 - 12307			
12	3534	X	3183	-0-	-351	-0-		3181 2	2	9	N	2	2 8		-0-
01	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-		3749 2	4	9	N	4	4 8		-0-
02	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-		3924 2			N	-0-			-0-
03	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-		4046 2	7	9	N	6	6 8		-0-
04	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-		3664 2	4	9	N	4	4 8		-0-
05	3596	X	3417	-0-	-179	-0-		3414 2	3	9	N	3	3 8		-0-
COSSON GAS UNIT			WELL #: 13			RRCID -> 222651			COMPL. DATE 09/16/2006			TOTAL DEPTH 12512 PERF.11509 - 12329			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310														
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT			WELL #:		3		RRCID -> 222688		COMPL. DATE 08/05/2006			TOTAL DEPTH 12487		PERF.11122 - 12311					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	01	3534 X	3475	-0-		-59	-0-		3475	2			N	-0-					-0-
	02	3751 X	3283	-0-		-468	-0-		3283	2			N	-0-					-0-
	03	3388 X	3146	-0-		-242	-0-		3146	2			N	-0-					-0-
	04	3751 X	3564	-0-		-187	-0-		3564	2			N	-0-					-0-
	05	3360 X	3329	-0-		-31	-0-		3329	2			N	-0-					-0-
		3472 X	3404	-0-		-68	-0-		3404	2			N	-0-					-0-
IVY, ATHEL GAS UNIT			WELL #:		4		RRCID -> 222848		COMPL. DATE 06/24/2006			TOTAL DEPTH 12516		PERF.11144 - 12258					
12	01	3131 X	1567	-0-		-1564	-0-		1567	2			N	-0-					-0-
	02	3490 X	3490	-0-		-0-	-0-		3489	2	1	9	N	-0-	1	8			-0-
	03	2841 X	2841	-0-		-0-	-0-		2841	2			N	-0-					-0-
	04	3191 X	3191	-0-		-0-	-0-		3191	2			N	-0-					-0-
	05	3030 X	2462	-0-		-568	-0-		2462	2			N	-0-					-0-
		3131 X	1043	-0-		-2088	-0-		1043	2			N	-0-					-0-
AWALT GAS UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 222861		COMPL. DATE 08/27/2006			TOTAL DEPTH 11769		PERF.10206 - 11288					
12	01	802 N	802	-0-		-0-	-0-		802	2			N	-0-					-0-
	02	792 N	792	-0-		-0-	-0-		792	2			N	-0-					-0-
	03	715 N	715	-0-		-0-	-0-		715	2			N	-0-					-0-
	04	765 N	765	-0-		-0-	-0-		765	2			N	-0-					-0-
	05	712 N	712	-0-		-0-	-0-		712	2			N	-0-					-0-
		736 N	736	-0-		-0-	-0-		736	2			N	-0-					-0-
WILLARD GAS UNIT NO. 2			WELL #:		3		RRCID -> 222966		COMPL. DATE 10/06/2014			TOTAL DEPTH 12410		PERF.10200 - 10210					
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
	02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
	03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
	04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
	05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
NORTHEN GAS UNIT			WELL #:		12		RRCID -> 222970		COMPL. DATE 10/20/2006			TOTAL DEPTH 12415		PERF.10736 - 11954					
12	01	2728 X	2670	-0-		-58	-0-		2670	2			N	-0-					-0-
	02	3766 X	3766	-0-		-0-	-0-		3766	2			N	-0-					-0-
	03	2938 X	2938	-0-		-0-	-0-		2938	2			N	-0-					-0-
	04	3659 X	3659	-0-		-0-	-0-		3659	2			N	-0-					-0-
	05	3468 X	3468	-0-		-0-	-0-		3468	2			N	-0-					-0-
		3914 X	3914	-0-		-0-	-0-		3914	2			N	-0-					-0-
CLARKE GAS UNIT			WELL #:		18		RRCID -> 223844		COMPL. DATE 11/19/2005			TOTAL DEPTH 12302		PERF.11584 - 12067					
12	01	2604 N	2386	-0-		-218	-0-		2385	2	1	9	N	-0-	1	8			-0-
	02	2294 N	1885	-0-		-409	-0-		1885	2			N	-0-					-0-
	03	2380 N	1253	-0-		-1127	-0-		1253	2			N	-0-					-0-
	04	2907 N	2907	-0-		-0-	-0-		2906	2	1	9	N	-0-	1	8			-0-
	05	2534 N	2534	-0-		-0-	-0-		2533	2	1	9	N	-0-	1	8			-0-
		2418 N	2418	-0-		-0-	-0-		2418	2			N	-0-					-0-
CURRY GAS UNIT			WELL #:		13		RRCID -> 224224		COMPL. DATE 08/31/2006			TOTAL DEPTH 12780		PERF.11327 - 12548					
12	01	2046 N	2046	-0-		-0-	-0-		2042	2	4	9	N	-0-	4	8			-0-
	02	1984 N	1200	-0-		-784	-0-		1197	2	3	9	N	-0-	3	8			-0-
	03	1792 N	1283	-0-		-509	-0-		1283	2			N	-0-					-0-
	04	1984 N	1920	-0-		-64	-0-		1913	2	7	9	N	-0-	6	8			-0-
	05	1170 N	906	-0-		-264	-0-		905	2	1	9	N	-0-	1	8			-0-
		1426 N	175	-0-		-1251	-0-		175	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
ZENO KING GAS UNIT			WELL #:		3		RRCID -> 224240		COMPL. DATE 08/14/2006			TOTAL DEPTH 12388		PERF.10979 - 12201		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
12		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-		2233 2		N	-0-			-0-		
01		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-		2150 2		N	-0-			-0-		
02		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-		2052 2		N	-0-			-0-		
03		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-		2178 2	4 9	N	4	4 8		-0-		
04		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-		2126 2	2 9	N	2	2 8		-0-		
05		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-		2185 2	3 9	N	3	3 8		-0-		
COSSON GAS UNIT			WELL #:		11		RRCID -> 224248		COMPL. DATE 08/09/2006			TOTAL DEPTH 12559		PERF.11273 - 12397		
12		279 N	269	-0-	-10	-0-		269 2		N	-0-			-0-		
01		341 N	242	-0-	-99	-0-		242 2		N	-0-			-0-		
02		224 N	160	-0-	-64	-0-		160 2		N	-0-			-0-		
03		279 N	201	-0-	-78	-0-		201 2		N	-0-			-0-		
04		240 N	159	-0-	-81	-0-		159 2		N	-0-			-0-		
05		186 N	128	-0-	-58	-0-		128 2		N	-0-			-0-		
HENDERSON, JOHN GAS UNIT			WELL #:		9		RRCID -> 224363		COMPL. DATE 10/21/2006			TOTAL DEPTH 12580		PERF.10760 - 12415		
12		2271 X	2271	-0-	-0-	-0-		2271 2		N	-0-			-0-		
01		2015 X	2000	-0-	-15	-0-		2000 2		N	-0-			-0-		
02		1932 N	1833	-0-	-99	-0-		1833 2		N	-0-			-0-		
03		2263 N	1883	-0-	-380	-0-		1883 2		N	-0-			-0-		
04		1950 N	1778	-0-	-172	-0-		1778 2		N	-0-			-0-		
05		2015 N	1965	-0-	-50	-0-		1965 2		N	-0-			-0-		
HENDERSON GAS UNIT			WELL #:		13		RRCID -> 224797		COMPL. DATE 07/23/2006			TOTAL DEPTH 12720		PERF.11372 - 12469		
12		3069 X	1723	-0-	-1346	-0-		1722 2	1 9	N	1	1 8		-0-		
01		3007 X	1802	-0-	-1205	-0-		1801 2	1 9	N	1	1 8		-0-		
02		2661 X	2661	-0-	-0-	-0-		2661 2		N	-0-			-0-		
03		2531 X	2531	-0-	-0-	-0-		2529 2	2 9	N	2	2 8		-0-		
04		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-		2236 2	1 9	N	1	1 8		-0-		
05		2945 N	1789	-0-	-1156	-0-		1788 2	1 9	N	1	1 8		-0-		
ROPER			WELL #:		5		RRCID -> 225343		COMPL. DATE 11/16/2006			TOTAL DEPTH 12365		PERF.11054 - 12207		
12		2594 N	2594	-0-	-0-	-0-		2594 2		Y	-0-			-0-		
01		2542 N	2366	-0-	-176	-0-		2366 2		Y	-0-			-0-		
02	DLQ	G-10	2986	-0-	2986	-0-		2986 2		Y	-0-			-0-		
03	DLQ	G-10	2646	-0-	2646	-0-		5632 2		Y	-0-			-0-		
04	DLQ	G-10	2220	-0-	2220	-0-		7852 2	1 9	Y	1	1 8		-0-		
05		10501 X	2649	-0-	-7852	-0-		2649 2		Y	-0-			-0-		
BARNETT GAS UNIT			WELL #:		13		RRCID -> 225696		COMPL. DATE 12/29/2006			TOTAL DEPTH 12863		PERF.10898 - 12566		
12		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-		3434 2		N	-0-			-0-		
01		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-		3226 2		N	-0-			-0-		
02		2886 X	2886	-0-	-0-	-0-		2886 2		N	-0-			-0-		
03		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-		3265 2		N	-0-			-0-		
04		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-		3246 2		N	-0-			-0-		
05		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-		3357 2		N	-0-			-0-		
DUNLAP GAS UNIT NO. 2			WELL #:		2		RRCID -> 225703		COMPL. DATE 01/06/2007			TOTAL DEPTH 12765		PERF.11354 - 12515		
12		5859 X	4864	-0-	-995	-0-		4864 2		N	-0-			-0-		
01		5859 X	4942	-0-	-917	-0-		4942 2		N	-0-			-0-		
02		5236 X	4155	-0-	-1081	-0-		4155 2		N	-0-			-0-		
03		5208 X	3813	-0-	-1395	-0-		3813 2		N	-0-			-0-		
04		4830 X	3735	-0-	-1095	-0-		3735 2		N	-0-			-0-		
05		5471 X	5471	-0-	-0-	-0-		5471 2		N	-0-			-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #:		6	RRCID ->	225706	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL	DEPTH	12654	PERF.11240 - 12436
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672 2		N	-0-			-0-
01	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 2		N	-0-			-0-
02	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467 2		N	-0-			-0-
03	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342 2		N	-0-			-0-
04	1530 N	1290	-0-	-240	-0-	1290 2		N	-0-			-0-
05	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082 2		N	-0-			-0-
KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	226294	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL	DEPTH	12518	PERF.11190 - 12395
12	1705 N	1139	-0-	-566	-0-	1139 2		N	-0-			-0-
01	1395 N	1294	-0-	-101	-0-	1294 2		N	-0-			-0-
02	1456 N	1134	-0-	-322	-0-	1134 2		N	-0-			-0-
03	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 2		N	-0-			-0-
04	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 2		N	-0-			-0-
05	1271 N	1050	-0-	-221	-0-	1050 2		N	-0-			-0-
SENER		WELL #:		3	RRCID ->	226308	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL	DEPTH	12554	PERF.10945 - 12471
12	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 2		N	-0-			-0-
01	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 2		N	-0-			-0-
02	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2		N	-0-			-0-
03	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014 2		N	-0-			-0-
04	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893 2		N	-0-			-0-
05	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 2		N	-0-			-0-
CITY OF FAIRFIELD		WELL #:		2	RRCID ->	226502	COMPL. DATE	01/25/2007	TOTAL	DEPTH	13240	PERF.11887 - 12984
12	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3169 2	1 9	N	1	1 8		-0-
01	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3119 2	2 9	N	2	2 8		-0-
02	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819 2		N	-0-			-0-
03	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3176 2	2 9	N	2	2 8		-0-
04	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3135 2	1 9	N	1	1 8		-0-
05	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3757 2	2 9	N	2	2 8		-0-
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	226939	COMPL. DATE	09/09/2006	TOTAL	DEPTH	12357	PERF.10990 - 12121
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-			-0-
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-			-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-			-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-			-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-			-0-
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-			-0-
ROGERS GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	228132	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL	DEPTH	12200	PERF.11274 - 11985
12	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1528 2	1 9	N	1	1 8		-0-
01	1550 N	1390	-0-	-160	-0-	1388 2	2 9	N	2	2 8		-0-
02	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 2		N	-0-			-0-
03	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742 2		N	-0-			-0-
04	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667 2		N	-0-			-0-
05	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 2		N	-0-			-0-
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #:		3	RRCID ->	228141	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL	DEPTH	12494	PERF.11100 - 12308
12	3255 X	2492	-0-	-763	-0-	2490 2	2 9	N	2	2 8		-0-
01	3255 X	2948	-0-	-307	-0-	2946 2	2 9	N	2	2 8		-0-
02	2940 X	2852	-0-	-88	-0-	2852 2		N	-0-			-0-
03	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3036 2	3 9	N	3	3 8		-0-
04	2850 X	2684	-0-	-166	-0-	2682 2	2 9	N	2	2 8		-0-
05	3162 X	2914	-0-	-248	-0-	2912 2	2 9	N	2	2 8		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HAM GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	88576 304 386310 30	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE								
						RRCID ->	228143	COMPL.	DATE	12/31/2006	TOTAL	DEPTH	12400	PERF.	10797	-	12326				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1232	2		1	9	N	1		1	8		-0-			
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1353	2		1	9	N	1		1	8		-0-			
02	1092	N	1057	-0-	-35	-0-	1057	2				N	-0-					-0-			
03	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	1150	2				N	-0-					-0-			
04	1320	N	1147	-0-	-173	-0-	1147	2				N	-0-					-0-			
05	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	1167	2				N	-0-					-0-			
HENDERSON GAS UNIT					WELL #:	19	RRCID ->	228160	COMPL.	DATE	02/23/2007	TOTAL	DEPTH	12667	PERF.	11348	-	12510			
12	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	1128	2		1	9	N	1		1	8		-0-			
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1253	2		1	9	N	1		1	8		-0-			
02	1148	N	1022	-0-	-126	-0-	1022	2				N	-0-					-0-			
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1416	2		2	9	N	1		2	8		-0-			
04	1200	N	976	-0-	-224	-0-	975	2		1	9	N	1		1	8		-0-			
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1355	2		1	9	N	1		1	8		-0-			
RUBY MIDDLETON GU					WELL #:	8	RRCID ->	228175	COMPL.	DATE	04/13/2007	TOTAL	DEPTH	12600	PERF.	10972	-	12156			
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2				N	-0-					-0-			
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2				N	-0-					-0-			
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2				N	-0-					-0-			
03	620	N	456	-0-	-164	-0-	456	2				N	-0-					-0-			
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2				N	-0-					-0-			
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2				N	-0-					-0-			
BAKER, M. A. GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	228219	COMPL.	DATE	01/27/2007	TOTAL	DEPTH	12035	PERF.	10308	-	11736			
12	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	2				N	-0-					-0-			
01	434	N	360	-0-	-74	-0-	360	2				N	-0-					-0-			
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2				N	-0-					-0-			
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2				N	-0-					-0-			
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2				N	-0-					-0-			
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2				N	-0-					-0-			
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID ->	228513	COMPL.	DATE	01/20/2007	TOTAL	DEPTH	12313	PERF.	10859	-	12082			
12	2821	X	2475	-0-	-346	-0-	2475	2				N	-0-					-0-			
01	2821	X	1940	-0-	-881	-0-	1938	2		2	9	N	2		2	8		-0-			
02	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2				N	-0-					-0-			
03	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2770	2		4	9	N	4		4	8		-0-			
04	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2835	2		3	9	N	3		3	8		-0-			
05	2821	N	2093	-0-	-728	-0-	2092	2		1	9	N	1		1	8		-0-			
REED, HUGH "A"					WELL #:	3	RRCID ->	228516	COMPL.	DATE	02/28/2007	TOTAL	DEPTH	12575	PERF.	11072	-	12342			
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2				N	-0-					-0-			
01	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	2				N	-0-					-0-			
02	364	N	340	-0-	-24	-0-	340	2				N	-0-					-0-			
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2				N	-0-					-0-			
04	330	N	217	-0-	-113	-0-	217	2				N	-0-					-0-			
05	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2				N	-0-					-0-			
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT					WELL #:	5	RRCID ->	228519	COMPL.	DATE	02/20/2007	TOTAL	DEPTH	12795	PERF.	11331	-	12438			
12	2232	N	1298	-0-	-934	-0-	1298	2				N	-0-					-0-			
01	2232	N	135	-0-	-2097	-0-	135	2				N	-0-					-0-			
02	2016	N	81	-0-	-1935	-0-	81	2				N	-0-					-0-			
03	1302	N	128	-0-	-1174	-0-	128	2				N	-0-					-0-			
04	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2				N	-0-					-0-			
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2				N	-0-					-0-			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																		
KIRSCH GAS UNIT			WELL #: 11			RRCID -> 228520			COMPL. DATE 01/14/2007			TOTAL DEPTH 12022 PERF.11285 - 11754									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12		858 N	858	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			858 2			N	-0-					-0-	
01		899 N	863	-0-	-36	-0-	-0-	-0-			863 2			N	-0-					-0-	
02		868 N	793	-0-	-75	-0-	-0-	-0-			793 2			N	-0-					-0-	
03		868 N	833	-0-	-35	-0-	-0-	-0-			833 2			N	-0-					-0-	
04		840 N	807	-0-	-33	-0-	-0-	-0-			807 2			N	-0-					-0-	
05		952 N	952	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			952 2			N	-0-					-0-	
BUTLER GAS UNIT			WELL #: 11			RRCID -> 228524			COMPL. DATE 03/16/2007			TOTAL DEPTH 12810 PERF.10918 - 12629									
12		2852 X	1559	-0-	-1293	-0-	-0-	-0-			1556 2	3	9	N	3	3	8			-0-	
01		2852 X	2286	-0-	-566	-0-	-0-	-0-			2280 2	6	9	N	5	5	8			-0-	
02		2520 X	1670	-0-	-850	-0-	-0-	-0-			1670 2			N	-0-					-0-	
03		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2974 2	8	9	N	7	7	8			-0-	
04		2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2948 2	4	9	N	4	4	8			-0-	
05		2294 X	1696	-0-	-598	-0-	-0-	-0-			1695 2	1	9	N	1	1	8			-0-	
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1			WELL #: 2			RRCID -> 228610			COMPL. DATE 02/28/2007			TOTAL DEPTH 12325 PERF.10944 - 12091									
12		3038 X	2459	-0-	-579	-0-	-0-	-0-			2459 2			N	-0-					-0-	
01		3038 X	2496	-0-	-542	-0-	-0-	-0-			2496 2			N	-0-					-0-	
02		2436 X	2406	-0-	-30	-0-	-0-	-0-			2406 2			N	-0-					-0-	
03		2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2706 2			N	-0-					-0-	
04		2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2606 2			N	-0-					-0-	
05		2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2712 2			N	-0-					-0-	
BUTLER GAS UNIT			WELL #: 9			RRCID -> 228964			COMPL. DATE 04/22/2007			TOTAL DEPTH 12709 PERF.11369 - 12626									
12		146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			146 2			N	-0-					-0-	
01		213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			213 2			N	-0-					-0-	
02		168 N	111	-0-	-57	-0-	-0-	-0-			111 2			N	-0-					-0-	
03		155 N	91	-0-	-64	-0-	-0-	-0-			91 2			N	-0-					-0-	
04		210 N	106	-0-	-104	-0-	-0-	-0-			106 2			N	-0-					-0-	
05		124 N	75	-0-	-49	-0-	-0-	-0-			75 2			N	-0-					-0-	
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II			WELL #: 3R			RRCID -> 229414			COMPL. DATE 03/27/2007			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11060 - 12359									
12		1798 N	1640	-0-	-158	-0-	-0-	-0-			1640 2			N	-0-					-0-	
01		1705 N	1594	-0-	-111	-0-	-0-	-0-			1594 2			N	-0-					-0-	
02		1512 N	1396	-0-	-116	-0-	-0-	-0-			1396 2			N	-0-					-0-	
03		1643 N	1554	-0-	-89	-0-	-0-	-0-			1554 2			N	-0-					-0-	
04		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1654 2			N	-0-					-0-	
05		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1769 2			N	-0-					-0-	
HENDERSON GAS UNIT			WELL #: 11			RRCID -> 229425			COMPL. DATE 03/31/2007			TOTAL DEPTH 12647 PERF.11323 - 12582									
12		5022 X	4735	-0-	-287	-0-	-0-	-0-			4733 2	2	9	N	2	2	8			-0-	
01		5022 X	4072	-0-	-950	-0-	-0-	-0-			4070 2	2	9	N	2	2	8			-0-	
02		4536 X	4098	-0-	-438	-0-	-0-	-0-			4098 2			N	-0-					-0-	
03		4743 X	4484	-0-	-259	-0-	-0-	-0-			4481 2	3	9	N	3	3	8			-0-	
04		4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4612 2	2	9	N	2	2	8			-0-	
05		4743 X	4447	-0-	-296	-0-	-0-	-0-			4446 2	1	9	N	1	1	8			-0-	
COOPER			WELL #: 3			RRCID -> 229508			COMPL. DATE 04/30/2007			TOTAL DEPTH 12530 PERF.10760 - 12258									
12		1953 N	1287	-0-	-666	-0-	-0-	-0-			1286 2	1	9	N	1	1	8			-0-	
01		1116 N	1019	-0-	-97	-0-	-0-	-0-			1019 2			N	-0-					-0-	
02		1232 N	684	-0-	-548	-0-	-0-	-0-			684 2			N	-0-					-0-	
03		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1399 2	1	9	N	1	1	8			-0-	
04		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1154 2	1	9	N	1	1	8			-0-	
05		744 N	262	-0-	-482	-0-	-0-	-0-			262 2			N	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY WILLARD GAS UNIT NO.1				//CONT.// //CONT.//	88576 304 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
				WELL #:	2	RRCID ->	229509	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL	DEPTH	12815	PERF.11339	-	12611				
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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1243	-0-	-241	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
03	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
04	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
ORAND #1					WELL #:	3	RRCID ->	229514	COMPL. DATE	03/26/2007	TOTAL	DEPTH	12514	PERF.10980	-	12160			
12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1845	-0-	-139	-0-	-0-	-0-	1844	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2058	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2041	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2134	2	2	9	N	2	2	8			-0-
CAPPS NO. 1 GAS UNIT					WELL #:	5	RRCID ->	229529	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.11519	-	12620			
12	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	3130	-0-	-125	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2902	-0-	-38	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3177	-0-	-78	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2913	-0-	-237	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	3005	-0-	-250	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2					WELL #:	7	RRCID ->	229531	COMPL. DATE	06/03/2007	TOTAL	DEPTH	12229	PERF.10600	-	12037			
12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	948	-0-	-509	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	917	-0-	-343	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
04	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
HILL, F. E. III					WELL #:	5	RRCID ->	229547	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL	DEPTH	12355	PERF.10876	-	12111			
12	4464	X	4260	-0-	-204	-0-	-0-	-0-	4259	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4464	X	3895	-0-	-569	-0-	-0-	-0-	3894	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3864	X	3820	-0-	-44	-0-	-0-	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
03	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4348	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4417	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4398	2	2	9	N	2	2	8			-0-
DUNLAP GAS UNIT #1					WELL #:	5	RRCID ->	229668	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL	DEPTH	12307	PERF.10982	-	12099			
12	3100	N	4582	-0-	1482	-0-	1851	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	2327	-0-	-773	-0-	1078	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
02	2661	X	1583	-0-	-1078	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
03	1798	X	1752	-0-	-46	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
04	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
05	1798	X	1699	-0-	-99	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
PICKETT #1 GAS UNIT					WELL #:	12	RRCID ->	229677	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL	DEPTH	12943	PERF.11474	-	12679			
12	2728	N	1082	-0-	-1646	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
01	2635	N	2191	-0-	-444	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
02	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
03	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1548	-0-	-582	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2134	-0-	-129	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KIRSCH GAS UNIT				//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
WELL #: 17				RRCID -> 229679				COMPL. DATE 04/13/2007				TOTAL DEPTH 12650 PERF.11311 - 12466							
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	0	N		-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-				-0-	
01	0	N		-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-				-0-	
02	0	N		-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-				-0-	
03	0	N		-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-				-0-	
04	0	N		-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-				-0-	
05	0	N		-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-				-0-	
ROGERS GAS UNIT				WELL #: 10				RRCID -> 229846				COMPL. DATE 05/18/2007				TOTAL DEPTH 12667 PERF.11382 - 12485			
12	713	N		391	-0-	-322		-0-		391	2			N		-0-		-0-	
01	434	N		391	-0-	-43		-0-		391	2			N		-0-		-0-	
02	700	N		365	-0-	-335		-0-		365	2			N		-0-		-0-	
03	446	N		446	-0-	-0-		-0-		446	2			N		-0-		-0-	
04	390	N		380	-0-	-10		-0-		380	2			N		-0-		-0-	
05	403	N		350	-0-	-53		-0-		350	2			N		-0-		-0-	
IRVIN GAS UNIT				WELL #: 14				RRCID -> 229888				COMPL. DATE 06/27/2007				TOTAL DEPTH 12704 PERF.10840 - 12570			
12	1531	N		1531	-0-	-0-		-0-		1528	2	3	9	N		3	8	-0-	
01	869	N		869	-0-	-0-		-0-		867	2	2	9	N		2	8	-0-	
02	1400	N		962	-0-	-438		-0-		962	2			N		-0-		-0-	
03	1519	N		502	-0-	-1017		-0-		502	2			N		-0-		-0-	
04	1517	N		1517	-0-	-0-		-0-		1517	2			N		-0-		-0-	
05	1252	N		1252	-0-	-0-		-0-		1252	2			N		-0-		-0-	
WINFREE GAS UNIT				WELL #: 14				RRCID -> 229902				COMPL. DATE 06/30/2007				TOTAL DEPTH 12716 PERF.11404 - 12520			
12	3089	N		2928	-0-	-161		-0-		2928	2			N		-0-		-0-	
01	2889	N		2889	-0-	-0-		-0-		2889	2			N		-0-		-0-	
02	2580	X		2580	-0-	-0-		-0-		2580	2			N		-0-		-0-	
03	2900	X		2900	-0-	-0-		-0-		2899	2	1	9	N		1	8	-0-	
04	2941	X		2941	-0-	-0-		-0-		2940	2	1	9	N		1	8	-0-	
05	2813	X		2813	-0-	-0-		-0-		2813	2			N		-0-		-0-	
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II				WELL #: 4				RRCID -> 229904				COMPL. DATE 06/04/2007				TOTAL DEPTH 12555 PERF.11039 - 12451			
12	2025	N		2025	-0-	-0-		-0-		2025	2			N		-0-		-0-	
01	2311	N		2311	-0-	-0-		-0-		2311	2			N		-0-		-0-	
02	1797	N		1797	-0-	-0-		-0-		1797	2			N		-0-		-0-	
03	1454	N		1454	-0-	-0-		-0-		1451	2	3	9	N		3	8	-0-	
04	1320	N		1312	-0-	-8		-0-		1312	2			N		-0-		-0-	
05	1364	N		1041	-0-	-323		-0-		1041	2			N		-0-		-0-	
JONES, L. V. GAS UNIT				WELL #: 6				RRCID -> 229909				COMPL. DATE 06/04/2007				TOTAL DEPTH 12414 PERF.10940 - 12230			
12	1306	N		1306	-0-	-0-		-0-		1306	2			N		-0-		5	
01	1302	N		1074	-0-	-228		-0-		1073	2	1	9	N		1	8	5	
02	1176	N		1105	-0-	-71		-0-		1105	2			N		-0-		5	
03	1434	N		1434	-0-	-0-		-0-		1434	2			N		-0-		5	
04	1050	N		673	-0-	-377		-0-		673	2			N		-0-		5	
05	1209	N		800	-0-	-409		-0-		800	2			N		-0-		5	
CURRY GAS UNIT				WELL #: 15				RRCID -> 229926				COMPL. DATE 07/16/2007				TOTAL DEPTH 12660 PERF.11265 - 12493			
12	66	N		66	-0-	-0-		-0-		66	2			N		-0-		-0-	
01	62	N		43	-0-	-19		-0-		43	2			N		-0-		-0-	
02	49	N		49	-0-	-0-		-0-		49	2			N		-0-		-0-	
03	62	N		52	-0-	-10		-0-		52	2			N		-0-		-0-	
04	41	N		41	-0-	-0-		-0-		41	2			N		-0-		-0-	
05	62	N		61	-0-	-1		-0-		61	2			N		-0-		-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY SENER				//CONT.// //CONT.// WELL #:	88576 304 386310 4	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE									
						RRCID ->	229928	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL	DEPTH	12286	PERF.10650	-	12186						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
12		933 N	933	-0-	-0-	-0-			933	2				N		-0-				-0-	
01		651 N	399	-0-	-252	-0-			399	2				N		-0-				-0-	
02		723 N	723	-0-	-0-	-0-			723	2				N		-0-				-0-	
03		651 N	486	-0-	-165	-0-			486	2				N		-0-				-0-	
04		686 N	686	-0-	-0-	-0-			686	2				N		-0-				-0-	
05		687 N	687	-0-	-0-	-0-			687	2				N		-0-				-0-	
SARTOR GAS UNIT					WELL #:	4H	RRCID ->	229930	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL	DEPTH	14327	PERF.12650	-	14230					
12		3100 N	3404	-0-	304	1079			3404	2				N		-0-				-0-	
01		2699 N	1620	-0-	-1079	-0-			1620	2				N		-0-				-0-	
02		938 X	938	-0-	-0-	-0-			938	2				N		-0-				-0-	
03		1029 X	1029	-0-	-0-	-0-			1029	2				N		-0-				-0-	
04		1875 X	1875	-0-	-0-	-0-			1875	2				N		-0-				-0-	
05		4470 X	4470	-0-	-0-	-0-			4470	2				N		-0-				-0-	
BUTLER GAS UNIT					WELL #:	18	RRCID ->	229935	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL	DEPTH	12654	PERF.11310	-	12542					
12		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-			2125	2				N		-0-				-0-	
01		2046 N	1945	-0-	-101	-0-			1945	2				N		-0-				-0-	
02		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-			1729	2				N		-0-				-0-	
03		2046 N	1919	-0-	-127	-0-			1919	2				N		-0-				-0-	
04		1890 N	1691	-0-	-199	-0-			1691	2				N		-0-				-0-	
05		1922 N	1637	-0-	-285	-0-			1637	2				N		-0-				-0-	
HENDERSON GAS UNIT					WELL #:	18	RRCID ->	229941	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL	DEPTH	12344	PERF.11658	-	12072					
12		2077 N	2057	-0-	-20	-0-			2056	2	1	9	N	1	1	8				-0-	
01		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-			2148	2	1	9	N	1	1	8				-0-	
02		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-			2066	2			N	-0-						-0-	
03		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-			2241	2	1	9	N	1	1	8				-0-	
04		2010 N	2009	-0-	-1	-0-			2008	2	1	9	N	1	1	8				-0-	
05		2077 N	2053	-0-	-24	-0-			2053	2			N	-0-						-0-	
ORAND -A-					WELL #:	2	RRCID ->	229968	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL	DEPTH	12850	PERF.11471	-	12585					
12		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-			1745	2			N	-0-						-0-	
01		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-			1337	2			N	-0-						-0-	
02		1568 N	1318	-0-	-250	-0-			1318	2			N	-0-						-0-	
03		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-			1810	2			N	-0-						-0-	
04		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-			1432	2			N	-0-						-0-	
05		1457 N	1077	-0-	-380	-0-			1077	2			N	-0-						-0-	
ROGERS GAS UNIT					WELL #:	18	RRCID ->	229974	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL	DEPTH	12136	PERF.11474	-	11935					
12		1488 N	1447	-0-	-41	-0-			1446	2	1	9	N	1	1	8				-0-	
01		1581 N	1396	-0-	-185	-0-			1395	2	1	9	N	1	1	8				-0-	
02		1484 N	1270	-0-	-214	-0-			1270	2			N	-0-						-0-	
03		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-			1568	2			N	-0-						-0-	
04		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-			1402	2			N	-0-						-0-	
05		1395 N	1379	-0-	-16	-0-			1379	2			N	-0-						-0-	
WILLIFORD GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID ->	229983	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL	DEPTH	12200	PERF.10600	-	11918					
12		575 N	575	-0-	-0-	-0-			575	2			N	-0-						-0-	
01		568 N	568	-0-	-0-	-0-			568	2			N	-0-						-0-	
02		621 N	621	-0-	-0-	-0-			621	2			N	-0-						-0-	
03		605 N	605	-0-	-0-	-0-			605	2			N	-0-						-0-	
04		534 N	534	-0-	-0-	-0-			534	2			N	-0-						-0-	
05		481 N	481	-0-	-0-	-0-			481	2			N	-0-						-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310													
BUTLER GAS UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 230028		COMPL. DATE 07/19/2007			TOTAL DEPTH 12886 PERF.11454 - 12742						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-		1445 2			N	-0-				-0-
01		1550 N	1462	-0-	-88	-0-		1462 2			N	-0-				-0-
02		1484 N	1380	-0-	-104	-0-		1380 2			N	-0-				-0-
03		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-		1557 2			N	-0-				-0-
04		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-		1502 2			N	-0-				-0-
05		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-		1534 2			N	-0-				-0-
WINFREE GAS UNIT			WELL #: 19		RRCID -> 230029		COMPL. DATE 07/24/2007			TOTAL DEPTH 12830 PERF.11462 - 12607						
12		620 N	569	-0-	-51	-0-		569 2			N	-0-				-0-
01		620 N	582	-0-	-38	-0-		582 2			N	-0-				-0-
02		560 N	525	-0-	-35	-0-		525 2			N	-0-				-0-
03		566 N	566	-0-	-0-	-0-		566 2			N	-0-				-0-
04		580 N	580	-0-	-0-	-0-		580 2			N	-0-				-0-
05		589 N	547	-0-	-42	-0-		547 2			N	-0-				-0-
WILLIFORD GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 230111		COMPL. DATE 11/01/2007			TOTAL DEPTH 12110 PERF.10589 - 11836						
12		898 N	898	-0-	-0-	-0-		898 2			N	-0-				-0-
01		556 N	556	-0-	-0-	-0-		556 2			N	-0-				-0-
02		251 N	251	-0-	-0-	-0-		251 2			N	-0-				-0-
03		341 N	175	-0-	-166	-0-		175 2			N	-0-				-0-
04		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-		1231 2			N	-0-				-0-
05		279 N	56	-0-	-223	-0-		56 2			N	-0-				-0-
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT			WELL #: 14		RRCID -> 230156		COMPL. DATE 11/14/2006			TOTAL DEPTH 12614 PERF.11191 - 12404						
12		196 N	196	-0-	-0-	-0-		196 2			N	-0-				-0-
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2			N	-0-				-0-
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2			N	-0-				-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		-0-			N	-0-				-0-
04		5 N	-0-	-0-	-5	-0-		-0-			N	-0-				-0-
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-		-0-			N	-0-				-0-
HENDERSON, JOHN GAS UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 230184		COMPL. DATE 02/03/2007			TOTAL DEPTH 12476 PERF.11297 - 12361						
12		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-		1878 2	1	9	N	1	1	8		-0-
01		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-		2206 2			N	-0-				-0-
02		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-		1780 2			N	-0-				-0-
03		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-		2151 2			N	-0-				-0-
04		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-		1751 2			N	-0-				-0-
05		1550 N	1385	-0-	-165	-0-		1385 2			N	-0-				-0-
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 230185		COMPL. DATE 06/26/2007			TOTAL DEPTH 12350 PERF.11078 - 12196						
12		3565 X	3340	-0-	-225	-0-		3340 2			N	-0-				-0-
01		3441 X	3163	-0-	-278	-0-		3163 2			N	-0-				-0-
02		3080 X	2852	-0-	-228	-0-		2852 2			N	-0-				-0-
03		3410 X	3296	-0-	-114	-0-		3296 2			N	-0-				-0-
04		3240 X	3128	-0-	-112	-0-		3128 2			N	-0-				-0-
05		3348 X	3276	-0-	-72	-0-		3276 2			N	-0-				-0-
PICKETT #1 GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 230186		COMPL. DATE 06/09/2007			TOTAL DEPTH 12541 PERF.11167 - 12415						
12		651 N	395	-0-	-256	-0-		395 2			N	-0-				-0-
01		899 N	299	-0-	-600	-0-		299 2			N	-0-				-0-
02		476 N	274	-0-	-202	-0-		274 2			N	-0-				-0-
03		403 N	324	-0-	-79	-0-		324 2			N	-0-				-0-
04		300 N	227	-0-	-73	-0-		227 2			N	-0-				-0-
05		327 N	327	-0-	-0-	-0-		327 2			N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HENDERSON, JOHN GAS UNIT				//CONT.// //CONT.//	88576 304 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	-0-		1748	2			N	-0-					-0-	
01	1643 N	1267	-0-	-376	-0-	-0-		1267	2			N	-0-					-0-	
02	1512 N	1382	-0-	-130	-0-	-0-		1382	2			N	-0-					-0-	
03	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	-0-		1867	2			N	-0-					-0-	
04	1230 N	303	-0-	-927	-0-	-0-		303	2			N	-0-					-0-	
05	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
COSSON GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	230279	COMPL.	DATE	02/04/2007	TOTAL	DEPTH	12575	PERF.	11293	-	12371		
12	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	-0-		2910	2			N	-0-					-0-	
01	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	-0-		2823	2	1	9	N	1		1	8		-0-	
02	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	-0-		2621	2			N	-0-					-0-	
03	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	-0-		3010	2			N	-0-					-0-	
04	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	-0-		2945	2			N	-0-					-0-	
05	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	-0-		3066	2			N	-0-					-0-	
HENDERSON GAS UNIT				WELL #:	14	RRCID ->	230287	COMPL.	DATE	08/28/2018	TOTAL	DEPTH	12595	PERF.	11306	-	12428		
12	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	-0-		4114	2	10	9	N	9		9	8		-0-	
01	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	-0-		4028	2	9	9	N	8		8	8		-0-	
02	3640 X	3291	-0-	-349	-0-	-0-		3291	2			N	-0-					-0-	
03	4030 X	3308	-0-	-722	-0-	-0-		3297	2	11	9	N	10		10	8		-0-	
04	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	-0-		4142	2	9	9	N	8		8	8		-0-	
05	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	-0-		4161	2	6	9	N	5		5	8		-0-	
ZENO KING GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	230430	COMPL.	DATE	07/30/2007	TOTAL	DEPTH	12376	PERF.	11012	-	12162		
12	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	-0-		1498	2			N	-0-					-0-	
01	1333 N	1328	-0-	-5	-0-	-0-		1328	2			N	-0-					-0-	
02	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	-0-		1370	2			N	-0-					-0-	
03	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	-0-		1703	2			N	-0-					-0-	
04	1290 N	724	-0-	-566	-0-	-0-		724	2			N	-0-					-0-	
05	1519 N	635	-0-	-884	-0-	-0-		635	2			N	-0-					-0-	
JONES, MARTHA GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	230431	COMPL.	DATE	02/20/2014	TOTAL	DEPTH	11775	PERF.	7791	-	7831		
12	PTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WYNNE, H. E. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	230438	COMPL.	DATE	03/24/2007	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	9488	-	9852		
12	155 N	110	-0-	-45	-0-	-0-		110	2			N	-0-					-0-	
01	186 N	117	-0-	-69	-0-	-0-		117	2			N	-0-					-0-	
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-		185	2			N	-0-					-0-	
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-		149	2			N	-0-					-0-	
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	-0-		114	2			N	-0-					-0-	
05	217 N	87	-0-	-130	-0-	-0-		87	2			N	-0-					-0-	
CURRY GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	230452	COMPL.	DATE	08/28/2007	TOTAL	DEPTH	12750	PERF.	11302	-	12690		
12	1147 X	576	-0-	-571	-0-	-0-		576	2			N	-0-					-0-	
01	828 X	828	-0-	-0-	-0-	-0-		828	2			N	-0-					-0-	
02	672 X	672	-0-	-0-	-0-	-0-		672	2			N	-0-					-0-	
03	651 X	579	-0-	-72	-0-	-0-		579	2			N	-0-					-0-	
04	810 X	572	-0-	-238	-0-	-0-		572	2			N	-0-					-0-	
05	837 X	593	-0-	-244	-0-	-0-		593	2			N	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY CLARKE GAS UNIT															//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 386310															CNTY: FREESTONE																																												
WELL #: 7															RRCID -> 230459															COMPL. DATE 08/09/2007															TOTAL DEPTH 12212 PERF.11604 - 12062																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																										
12	372 N	351	-0-	-21	-0-	350	2	1	9	N	1	1	8	-0-																																																												
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	381	2	1	9	N	1	1	8	-0-																																																												
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-			-0-																																																												
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	362	2	2	9	N	2	2	8	-0-																																																												
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	467	2	1	9	N	1	1	8	-0-																																																												
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	493	2	1	9	N	1	1	8	-0-																																																												
WILLIFORD GAS UNIT NO.1															WELL #: 6															RRCID -> 231242															COMPL. DATE 09/20/2007															TOTAL DEPTH 12527 PERF.11046 - 12279														
12	1023 N	379	-0-	-644	-0-	379	2			N	-0-			-0-																																																												
01	496 N	386	-0-	-110	-0-	386	2			N	-0-			-0-																																																												
02	476 N	475	-0-	-1	-0-	475	2			N	-0-			-0-																																																												
03	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-			-0-																																																												
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-			-0-																																																												
05	527 N	329	-0-	-198	-0-	329	2			N	-0-			-0-																																																												
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT															WELL #: 4															RRCID -> 231244															COMPL. DATE 08/30/2007															TOTAL DEPTH 12637 PERF.11277 - 12388														
12	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-			-0-																																																												
01	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-			-0-																																																												
02	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-			-0-																																																												
03	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-			-0-																																																												
04	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-			-0-																																																												
05	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-			-0-																																																												
ROGERS GAS UNIT															WELL #: 16															RRCID -> 231331															COMPL. DATE 09/15/2007															TOTAL DEPTH 12090 PERF.11552 - 12011														
12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-			-0-																																																												
01	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1208	2	1	9	N	1	1	8	-0-																																																												
02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-			-0-																																																												
03	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-			-0-																																																												
04	1110 N	1105	-0-	-5	-0-	1105	2			N	-0-			-0-																																																												
05	1116 N	1106	-0-	-10	-0-	1106	2			N	-0-			-0-																																																												
TEAGUE GAS UNIT 1															WELL #: 4															RRCID -> 231356															COMPL. DATE 08/16/2007															TOTAL DEPTH 11540 PERF.11238 - 11430														
12	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-			-0-																																																												
01	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-			-0-																																																												
02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-			-0-																																																												
03	1426 N	958	-0-	-468	-0-	958	2			N	-0-			-0-																																																												
04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-			-0-																																																												
05	992 N	663	-0-	-329	-0-	663	2			N	-0-			-0-																																																												
COSSON GAS UNIT															WELL #: 14															RRCID -> 231508															COMPL. DATE 08/25/2007															TOTAL DEPTH 12505 PERF.11212 - 12312														
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	507	2	2	9	N	2	2	8	-0-																																																												
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	518	2	2	9	N	2	2	8	-0-																																																												
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-			-0-																																																												
03	403 N	296	-0-	-107	-0-	296	2			N	-0-			-0-																																																												
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-			-0-																																																												
05	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-			-0-																																																												
HUMPHRIES GAS UNIT															WELL #: 2															RRCID -> 231852															COMPL. DATE 10/11/2007															TOTAL DEPTH 12618 PERF.10998 - 12507														
12	1984 N	1678	-0-	-306	-0-	1675	2	3	9	N	3	3	8	-0-																																																												
01	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1672	2	3	9	N	3	3	8	-0-																																																												
02	1512 N	1497	-0-	-15	-0-	1497	2			N	-0-			-0-																																																												
03	1674 N	1557	-0-	-117	-0-	1554	2	3	9	N	3	3	8	-0-																																																												
04	1620 N	1403	-0-	-217	-0-	1401	2	2	9	N	2	2	8	-0-																																																												
05	1643 N	1283	-0-	-360	-0-	1281	2	2	9	N	2	2	8	-0-																																																												

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY WINFREE GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 16 RRCID -> 231879 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11340 - 12436														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1880	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	1767 N	1686	-0-	-81	-0-	1685	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	1680 N	1414	-0-	-266	-0-	1414	2			N	-0-			-0-
03	1891 N	1647	-0-	-244	-0-	1647	2			N	-0-			-0-
04	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-			-0-
05	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-			-0-
WINFREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231880 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11365 - 12486														
12	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2575	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	2291	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-			-0-
03	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-			-0-
04	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2709	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2722	2	1	9	N	1	1	8	-0-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 231928 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11076 - 12209														
12	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	5355	2	3	9	N	3	3	8	-0-
01	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	4873	2	4	9	N	4	4	8	-0-
02	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2			N	-0-			-0-
03	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	5537	2	6	9	N	5	5	8	-0-
04	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	5274	2	8	9	N	7	7	8	-0-
05	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	5273	2	3	9	N	3	3	8	-0-
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231930 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11132 - 12350														
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HAM GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232008 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12405 PERF.10856 - 12299														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BARNETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232123 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11599 - 12050														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HAM GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 232178 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.10418 - 11406														
12	1147 N	793	-0-	-354	-0-	790	2	3	9	N	3	3	8	-0-
01	1209 N	1055	-0-	-154	-0-	1054	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-			-0-
03	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1080	2	3	9	N	3	3	8	-0-
04	1020 N	1003	-0-	-17	-0-	999	2	4	9	N	4	4	8	-0-
05	1116 N	815	-0-	-301	-0-	813	2	2	9	N	2	2	8	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)															//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: FREESTONE																																												
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.// 386310																																																																										
CLARKE GAS UNIT															WELL #: 22															RRCID -> 232374															COMPL. DATE 11/05/2007															TOTAL DEPTH 12366															PERF.11694 - 12185														
M	O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																										
12		4247	X	3970	-0-		-277	-0-					3967	2		3	9	N	3				3	8							-0-																																																										
01		4185	X	3980	-0-		-205	-0-					3978	2		2	9	N	2				2	8							-0-																																																										
02		3780	X	3523	-0-		-257	-0-					3523	2				N	-0-												-0-																																																										
03		3968	X	3692	-0-		-276	-0-					3688	2		4	9	N	4				4	8							-0-																																																										
04		3840	X	3766	-0-		-74	-0-					3764	2		2	9	N	2				2	8							-0-																																																										
05		3968	X	3468	-0-		-500	-0-					3467	2		1	9	N	1				1	8							-0-																																																										
HILL, F. E. III															WELL #: 3															RRCID -> 232457															COMPL. DATE 11/09/2007															TOTAL DEPTH 12404															PERF.10901 - 11414														
12		2387	N	1898	-0-		-489	-0-					1898	2				N	-0-													9																																																									
01		2821	N	2776	-0-		-45	-0-					2776	2				N	-0-													9																																																									
02		2548	N	2293	-0-		-255	-0-					2293	2				N	-0-													9																																																									
03		2596	N	2596	-0-		-0-	-0-					2596	2				N	-0-													9																																																									
04		2724	N	2724	-0-		-0-	-0-					2724	2				N	-0-													9																																																									
05		2542	N	2364	-0-		-178	-0-					2364	2				N	-0-													9																																																									
CURRY GAS UNIT															WELL #: 18															RRCID -> 232459															COMPL. DATE 11/05/2007															TOTAL DEPTH 12857															PERF.11377 - 12715														
12		5301	X	5221	-0-		-80	-0-					5220	2		1	9	N	1				1	8								-0-																																																									
01		5301	X	4970	-0-		-331	-0-					4969	2		1	9	N	1				1	8								-0-																																																									
02		4732	X	4449	-0-		-283	-0-					4449	2				N	-0-													-0-																																																									
03		5208	X	4435	-0-		-773	-0-					4433	2		2	9	N	2				2	8								-0-																																																									
04		5040	X	4454	-0-		-586	-0-					4454	2				N	-0-													-0-																																																									
05		5208	X	3894	-0-		-1314	-0-					3894	2				N	-0-													-0-																																																									
PERSON UNIT															WELL #: 1															RRCID -> 233015															COMPL. DATE 08/08/2007															TOTAL DEPTH 12360															PERF.10927 - 12208														
12		186	N	179	-0-		-7	-0-					179	2				N	-0-													-0-																																																									
01		341	N	341	-0-		-0-	-0-					341	2				N	-0-													-0-																																																									
02		224	N	169	-0-		-55	-0-					169	2				N	-0-													-0-																																																									
03		186	N	170	-0-		-16	-0-					170	2				N	-0-													-0-																																																									
04		330	N	219	-0-		-111	-0-					219	2				N	-0-													-0-																																																									
05		222	N	222	-0-		-0-	-0-					222	2				N	-0-													-0-																																																									
PENN-SENER															WELL #: 3															RRCID -> 233024															COMPL. DATE 01/27/2007															TOTAL DEPTH 12659															PERF.11088 - 12430														
12		1049	N	1049	-0-		-0-	-0-					1049	2				N	-0-													-0-																																																									
01		1178	N	900	-0-		-278	-0-					900	2				N	-0-													-0-																																																									
02		907	N	907	-0-		-0-	-0-					907	2				N	-0-													-0-																																																									
03		1058	N	1058	-0-		-0-	-0-					1057	2		1	9	N	1				1	8								-0-																																																									
04		1111	N	1111	-0-		-0-	-0-					1111	2				N	-0-													-0-																																																									
05		1011	N	1011	-0-		-0-	-0-					1011	2				N	-0-													-0-																																																									
CLARKE GAS UNIT															WELL #: 23															RRCID -> 233256															COMPL. DATE 11/22/2007															TOTAL DEPTH 12420															PERF.11783 - 12199														
12		1221	N	1221	-0-		-0-	-0-					1221	2				N	-0-													-0-																																																									
01		1129	N	1129	-0-		-0-	-0-					1129	2				N	-0-													-0-																																																									
02		1064	N	1017	-0-		-47	-0-					1017	2				N	-0-													-0-																																																									
03		1178	N	1166	-0-		-12	-0-					1166	2				N	-0-													-0-																																																									
04		1080	N	1057	-0-		-23	-0-					1057	2				N	-0-													-0-																																																									
05		1181	N	1181	-0-		-0-	-0-					1181	2				N	-0-													-0-																																																									
HAM GAS UNIT															WELL #: 21															RRCID -> 233263															COMPL. DATE 11/21/2007															TOTAL DEPTH 12480															PERF.11175 - 12333														
12		1891	N	1375	-0-		-516	-0-					1373	2		2	9	N	2				2	8								-0-																																																									
01		1457	N	1293	-0-		-164	-0-					1291	2		2	9	N	2				2	8								-0-																																																									
02		1484	N	1234	-0-		-250	-0-					1234	2				N	-0-													-0-																																																									
03		1364	N	1242	-0-		-122	-0-					1242	2				N	-0-													-0-																																																									
04		1260	N	1160	-0-		-100	-0-					1160	2				N	-0-													-0-																																																									
05		1364	N	1108	-0-		-256	-0-					1108	2				N	-0-													-0-																																																									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY																	
HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT																	
WELL #: 12 RRCID -> 233264 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11514 - 12817																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-	
01	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1819	2	1	9	N	1		1 8			-0-	
02	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-	
03	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1751	2	3	9	N	3		3 8			-0-	
04	1680 N	1032	-0-	-648	-0-	1030	2	2	9	N	2		2 8			-0-	
05	1488 N	596	-0-	-892	-0-	596	2			N	-0-					-0-	
DUNLAP GAS UNIT NO. 2														WELL #: 9 RRCID -> 233268 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11353 - 12564			
12	1829 N	1258	-0-	-571	-0-	1258	2			N	-0-					-0-	
01	1922 N	1101	-0-	-821	-0-	1101	2			N	-0-					-0-	
02	1568 N	802	-0-	-766	-0-	802	2			N	-0-					-0-	
03	1271 N	588	-0-	-683	-0-	588	2			N	-0-					-0-	
04	1080 N	925	-0-	-155	-0-	925	2			N	-0-					-0-	
05	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1983	2	2	9	N	2		2 8			-0-	
ROUSE GAS UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 233321 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10719 - 11406			
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					138	
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					138	
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					138	
03	310 N	236	-0-	-74	-0-	236	2			N	-0-					138	
04	330 N	225	-0-	-105	-0-	225	2			N	-0-					138	
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					138	
CURRY GAS UNIT														WELL #: 17 RRCID -> 233328 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11331 - 12510			
12	5890 X	5887	-0-	-3	-0-	5885	2	2	9	N	2		2 8			-0-	
01	6045 X	5447	-0-	-598	-0-	5445	2	2	9	N	2		2 8			-0-	
02	5460 X	5290	-0-	-170	-0-	5290	2			N	-0-					-0-	
03	6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	6393	2	6	9	N	5		5 8			-0-	
04	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	6275	2	4	9	N	4		4 8			-0-	
05	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	6420	2	3	9	N	3		3 8			-0-	
BARNETT GAS UNIT														WELL #: 16 RRCID -> 233358 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11673 - 12140			
12	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2			N	-0-					-0-	
01	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-	
02	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-					-0-	
03	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2			N	-0-					-0-	
04	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2			N	-0-					-0-	
05	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			N	-0-					-0-	
IVY, ATHEL GAS UNIT														WELL #: 7H RRCID -> 233360 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12600 - 15104			
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-	
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-	
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-	
03	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-	
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-	
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-	
COOPER														WELL #: 6 RRCID -> 233486 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12269			
12	4185 X	2662	-0-	-1523	-0-	2661	2	1	9	N	1		1 8			-0-	
01	4185 X	2442	-0-	-1743	-0-	2442	2			N	-0-					-0-	
02	3780 X	2172	-0-	-1608	-0-	2172	2			N	-0-					-0-	
03	2945 X	2727	-0-	-218	-0-	2727	2			N	-0-					-0-	
04	2580 X	2530	-0-	-50	-0-	2530	2			N	-0-					-0-	
05	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2961	2	2	9	N	2		2 8			-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY WINFREE GAS UNIT				//CONT.// //CONT.//	88576 304 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
				WELL #:	13	RRCID ->	233490	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL	DEPTH	13020	PERF.11554	- 11980					
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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	733	-0-	-538	-0-			732	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1271	N	1014	-0-	-257	-0-			1013	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1148	N	663	-0-	-485	-0-			663	2			N	-0-					-0-
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-			1722	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-			1194	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-			1416	2	1	9	N	1	1	8			-0-
KIRSCH GAS UNIT					WELL #:	14	RRCID ->	233491	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL	DEPTH	12080	PERF.11310	- 11740				
12	1922	N	1076	-0-	-846	-0-			1076	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1514	-0-	-315	-0-			1514	2			N	-0-					-0-
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-			1566	2			N	-0-					-0-
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-			1630	2			N	-0-					-0-
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-			1568	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1675	-0-	-61	-0-			1675	2			N	-0-					-0-
CAT CREEK GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	233528	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL	DEPTH	12958	PERF.11462	- 11905				
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-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
KIRSCH GAS UNIT					WELL #:	18	RRCID ->	233531	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL	DEPTH	12550	PERF.11229	- 12408				
12	868	N	802	-0-	-66	-0-			802	2			N	-0-					-0-
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-			1038	2			N	-0-					-0-
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-			862	2			N	-0-					-0-
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-			956	2			N	-0-					-0-
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-			856	2			N	-0-					-0-
05	868	N	642	-0-	-226	-0-			642	2			N	-0-					-0-
BARNETT GAS UNIT					WELL #:	8	RRCID ->	233702	COMPL. DATE	01/05/2008	TOTAL	DEPTH	12726	PERF.11400	- 12560				
12	1643	N	1314	-0-	-329	-0-			1314	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1134	-0-	-509	-0-			1134	2			N	-0-					-0-
02	1484	X	566	-0-	-918	-0-			566	2			N	-0-					-0-
03	1643	X	829	-0-	-814	-0-			829	2			N	-0-					-0-
04	1590	X	576	-0-	-1014	-0-			576	2			N	-0-					-0-
05	1302	X	718	-0-	-584	-0-			718	2			N	-0-					-0-
CLARKE GAS UNIT					WELL #:	21	RRCID ->	233703	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL	DEPTH	12180	PERF.11600	- 11964				
12	279	N	273	-0-	-6	-0-			272	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-			252	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	252	N	237	-0-	-15	-0-			237	2			N	-0-					-0-
03	279	N	221	-0-	-58	-0-			219	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	240	N	206	-0-	-34	-0-			205	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	248	N	209	-0-	-39	-0-			208	2	1	9	N	1	1	8			-0-
DUNLAP GAS UNIT # 1					WELL #:	9	RRCID ->	233704	COMPL. DATE	01/25/2025	TOTAL	DEPTH	12450	PERF.11072	- 12205				
12	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-			2213	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1798	N	1768	-0-	-30	-0-			1767	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1680	N	1566	-0-	-114	-0-			1566	2			N	-0-					-0-
03	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-			2282	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-			2528	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-			2534	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
ORAND -A-		WELL #:		3		RRCID -> 233729		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 12969	
										PERF.11428 - 12586	
M	0	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
12	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	5703 2	2 9	N	2	2 8	-0-
01	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	5850 2	2 9	N	2	2 8	-0-
02	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	5272 2		N	-0-		-0-
03	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	5534 2	4 9	N	4	4 8	-0-
04	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	5533 2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	5452 2	3 9	N	3	3 8	-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #:		17		RRCID -> 233744		COMPL. DATE 08/10/2015		TOTAL DEPTH 12965	
										PERF.11518 - 11956	
12	2542 X	1954	-0-	-588	-0-	1953 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2596 2	1 9	N	1	1 8	-0-
02	2184 N	2058	-0-	-126	-0-	2058 2		N	-0-		-0-
03	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2089 2	2 9	N	2	2 8	-0-
04	2460 N	2224	-0-	-236	-0-	2223 2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	2294 N	1632	-0-	-662	-0-	1631 2	1 9	N	1	1 8	-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		12		RRCID -> 233747		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 12147	
										PERF.11487 - 11891	
12	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491 2		N	-0-		-0-
01	3100 N	4241	-0-	1141	1141	4240 2	1 9	N	1	1 8	-0-
02	2800 N	2790	-0-	-10	1131	2790 2		N	-0-		-0-
03	3100 N	2748	-0-	-352	779	2748 2		N	-0-		-0-
04	3102 X	2323	-0-	-779	-0-	2323 2		N	-0-		-0-
05	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	1934 2		N	-0-		-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 233748		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 12857	
										PERF.11448 - 12572	
12	2914 X	1671	-0-	-1243	-0-	1671 2		N	-0-		-0-
01	2852 X	1595	-0-	-1257	-0-	1595 2		N	-0-		-0-
02	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936 2		N	-0-		-0-
03	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483 2		N	-0-		-0-
04	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044 2		N	-0-		-0-
05	2139 N	1918	-0-	-221	-0-	1918 2		N	-0-		-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 233957		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 12540	
										PERF.11225 - 12401	
12	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1225 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	1271 N	687	-0-	-584	-0-	687 2		N	-0-		-0-
02	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2		N	-0-		-0-
03	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 2		N	-0-		-0-
04	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2		N	-0-		-0-
05	1271 N	1144	-0-	-127	-0-	1144 2		N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #:		20		RRCID -> 234065		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 12527	
										PERF.11186 - 12400	
12	1643 N	1353	-0-	-290	-0-	1352 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	1302 N	1284	-0-	-18	-0-	1283 2	1 9	N	1	1 8	-0-
02	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576 2		N	-0-		-0-
03	1364 N	935	-0-	-429	-0-	935 2		N	-0-		-0-
04	1230 N	996	-0-	-234	-0-	996 2		N	-0-		-0-
05	1643 N	854	-0-	-789	-0-	854 2		N	-0-		-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 234754		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 12616	
										PERF.11214 - 11396	
12	1302 N	456	-0-	-846	-0-	456 2		N	-0-		-0-
01	1178 N	231	-0-	-947	-0-	231 2		N	-0-		-0-
02	420 N	130	-0-	-290	-0-	130 2		N	-0-		-0-
03	465 N	133	-0-	-332	-0-	133 2		N	-0-		-0-
04	210 N	113	-0-	-97	-0-	113 2		N	-0-		-0-
05	155 N	105	-0-	-50	-0-	105 2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310															
MCMICHAEL "B" GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	234840	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL	DEPTH	12400	PERF.	11148	-	12256				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	3100 N	2547	-0-	-553	-164	-164	-0-	2547	2				N	-0-					-0-	
01	1982 N	1818	-0-	-164	-164	-164	-0-	1818	2				N	-0-					-0-	
02	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1933	2				N	-0-					-0-	
03	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2187	2				N	-0-					-0-	
04	1560 X	777	-0-	-783	-783	-783	-0-	777	2				N	-0-					-0-	
05	1612 X	623	-0-	-989	-989	-989	-0-	623	2				N	-0-					-0-	

BUTLER GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	234865	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL	DEPTH	12810	PERF.	11423	-	12698				
12	651 N	534	-0-	-117	-117	-117	-0-	534	2				N	-0-					-0-	
01	496 N	482	-0-	-14	-14	-14	-0-	482	2				N	-0-					-0-	
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	531	2				N	-0-					-0-	
03	527 N	350	-0-	-177	-177	-177	-0-	350	2				N	-0-					-0-	
04	480 N	325	-0-	-155	-155	-155	-0-	325	2				N	-0-					-0-	
05	589 N	332	-0-	-257	-257	-257	-0-	332	2				N	-0-					-0-	

HAM GAS UNIT				WELL #:	17H	RRCID ->	234866	COMPL. DATE	09/09/2007	TOTAL	DEPTH	12192	PERF.	12700	-	14250				
12	62 N	33	-0-	-29	-29	-29	-0-	33	2				N	-0-					-0-	
01	124 N	99	-0-	-25	-25	-25	-0-	99	2				N	-0-					-0-	
02	84 N	35	-0-	-49	-49	-49	-0-	35	2				N	-0-					-0-	
03	31 N	2	-0-	-29	-29	-29	-0-	2	2				N	-0-					-0-	
04	90 N	-0-	-0-	-90	-90	-90	-0-						N	-0-					-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-31	-31	-0-						N	-0-					-0-	

KIRSCH GAS UNIT				WELL #:	16	RRCID ->	235613	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL	DEPTH	12040	PERF.	11526	-	11979				
12	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1920	2				N	-0-					-0-	
01	1860 N	1484	-0-	-376	-376	-376	-0-	1484	2				N	-0-					-0-	
02	1568 N	1478	-0-	-90	-90	-90	-0-	1478	2				N	-0-					-0-	
03	1922 N	1625	-0-	-297	-297	-297	-0-	1625	2				N	-0-					-0-	
04	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1854	2				N	-0-					-0-	
05	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1716	2				N	-0-					-0-	

HAM GAS UNIT				WELL #:	23	RRCID ->	235616	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL	DEPTH	12544	PERF.	11201	-	12339				
12	965 N	965	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	963	2	2	9	N	2		2	8			-0-	
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	1		1	8			-0-	
02	896 N	854	-0-	-42	-42	-42	-0-	854	2	1	9	N		-0-					-0-	
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1058	2			N		-0-					-0-	
04	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1114	2			N		-0-					-0-	
05	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1208	2			N		-0-					-0-	

TURNER, C. E. #2 GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	235629	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL	DEPTH	11768	PERF.	10619	-	11446				
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2				N	-0-					-0-	
01	248 N	105	-0-	-143	-143	-143	-0-	105	2				N	-0-					-0-	
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	267	2				N	-0-					-0-	
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	394	2				N	-0-					-0-	
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	364	2				N	-0-					-0-	
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	360	2				N	-0-					-0-	

NORTHEN GAS UNIT				WELL #:	13	RRCID ->	235719	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL	DEPTH	12415	PERF.	10936	-	11967				
12	958 N	958	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	958	2				N	-0-					-0-	
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	804	2				N	-0-					-0-	
02	672 N	364	-0-	-308	-308	-308	-0-	364	2				N	-0-					-0-	
03	961 N	-0-	-0-	-961	-961	-961	-0-						N	-0-					-0-	
04	780 N	-0-	-0-	-780	-780	-780	-0-						N	-0-					-0-	
05	403 N	-0-	-0-	-403	-403	-403	-0-						N	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BARNETT GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 12 RRCID -> 235835 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11455 - 12618														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
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-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235881 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11473 - 12660														
12	310	N	50	-0-	-260	-0-	50	2		N	-0-			-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2		N	-0-			-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-			-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236035 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11582 - 12708														
12	1922	N	1596	-0-	-326	-0-	1595	2	1 9	N	1	1 8		-0-
01	1798	N	1081	-0-	-717	-0-	1080	2	1 9	N	1	1 8		-0-
02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2		N	-0-			-0-
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2		N	-0-			-0-
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2		N	-0-			-0-
05	1860	N	1752	-0-	-108	-0-	1752	2		N	-0-			-0-

TURNER, C. E. #2 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236059 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10792 - 11510														
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2		N	-0-			-0-
01	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	2		N	-0-			-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-			-0-
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2		N	-0-			-0-
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2		N	-0-			-0-
05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2		N	-0-			-0-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237227 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11283 - 12382														
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			-0-
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-			-0-
02	308	N	305	-0-	-3	-0-	305	2		N	-0-			-0-
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2		N	-0-			-0-
04	360	N	313	-0-	-47	-0-	313	2		N	-0-			-0-
05	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	2		N	-0-			-0-

ORAND -A- WELL #: 5 RRCID -> 237238 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11660 - 12258														
12	1333	N	233	-0-	-1100	-0-	233	2		N	-0-			-0-
01	3100	N	3918	-0-	818	-0-	3918	2		N	-0-			-0-
02	2800	N	2577	-0-	-223	-0-	2577	2		N	-0-			-0-
03	3100	N	5416	-0-	2316	-0-	5416	2		N	-0-			-0-
04	7277	X	4366	-0-	-2911	-0-	4366	2		N	-0-			-0-
05	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2		N	-0-			-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237736 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11014 - 12186														
12	1953	N	1915	-0-	-38	-0-	1912	2	3 9	N	3	3 8		-0-
01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1704	2	4 9	N	4	4 8		-0-
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2		N	-0-			-0-
03	1922	N	1580	-0-	-342	-0-	1576	2	4 9	N	4	4 8		-0-
04	1650	N	1136	-0-	-514	-0-	1135	2	1 9	N	1	1 8		-0-
05	1705	N	1146	-0-	-559	-0-	1145	2	1 9	N	1	1 8		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 238971		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 12865 PERF.11489 - 12561								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
HAM GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 238972		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 12558 PERF.11162 - 12324								
12	2294 X	2290	-0-	-4	-0-	2289	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3007 X	1638	-0-	-1369	-0-	1637	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2716 X	2470	-0-	-246	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
03	3007 X	2700	-0-	-307	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
04	2610 X	2355	-0-	-255	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
05	2728 X	1967	-0-	-761	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
HAM GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 238978		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 11401								
12	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2778	2	9	9	N	8	8	8			-0-
01	2077 X	1806	-0-	-271	-0-	1798	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
03	2697 N	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
04	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
05	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
COSSON GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 240351		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 12570 PERF.12252 - 12377								
12	806 N	685	-0-	-121	-0-	685	2			N	-0-					-0-
01	806 N	716	-0-	-90	-0-	715	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	896 N	288	-0-	-608	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03	682 N	172	-0-	-510	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
05	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
HAM GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 240368		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 11743 PERF.10664 - 11395								
12	868 N	775	-0-	-93	-0-	773	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	847 N	847	-0-	-0-	-0-	845	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	756 N	621	-0-	-135	-0-	621	2			N	-0-					-0-
03	775 N	54	-0-	-721	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	3100 N	11645	-0-	8545	-0-	8545	2			N	-0-					-0-
MIDDLETON, RUBY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 240448		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 12290 PERF.10956 - 11961								
12	1829 X	1629	-0-	-200	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
01	1643 X	1588	-0-	-55	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
02	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
03	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
04	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
05	1612 N	1589	-0-	-23	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 240544		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 12637 PERF.11244 - 12392								
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
01	248 N	153	-0-	-95	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	112 N	40	-0-	-72	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	186 N	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	150 N	8	-0-	-142	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																	
ROGERS GAS UNIT			WELL #: 13			RRCID -> 240546			COMPL. DATE 06/15/2008			TOTAL DEPTH 12315			PERF.11683 - 12180					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	2477 N	2114	-0-		-363	-0-				2113	2		1 9	N	1		1 8			-0-
01	1670 N	1670	-0-		-0-	-0-				1669	2		1 9	N	1		1 8			-0-
02	2772 X	1192	-0-		-1580	-0-				1192	2			N	-0-					-0-
03	3069 X	1103	-0-		-1966	-0-				1101	2		2 9	N	2		2 8			-0-
04	2970 X	2666	-0-		-304	-0-				2665	2		1 9	N	1		1 8			-0-
05	2675 X	2675	-0-		-0-	-0-				2674	2		1 9	N	1		1 8			-0-

ROGERS GAS UNIT			WELL #: 12			RRCID -> 240671			COMPL. DATE 06/26/2008			TOTAL DEPTH 12860			PERF.11462 - 12582					
12	713 N	708	-0-		-5	-0-				708	2			N	-0-					-0-
01	1633 N	1633	-0-		-0-	-0-				1632	2		1 9	N	1		1 8			-0-
02	1565 N	1565	-0-		-0-	-0-				1565	2			N	-0-					-0-
03	1473 N	1473	-0-		-0-	-0-				1473	2			N	-0-					-0-
04	1590 N	1195	-0-		-395	-0-				1195	2			N	-0-					-0-
05	1736 N	1301	-0-		-435	-0-				1301	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT			WELL #: 15			RRCID -> 241173			COMPL. DATE 11/22/2011			TOTAL DEPTH 12630			PERF.11322 - 12476					
12	1063 N	1063	-0-		-0-	-0-				1063	2			N	-0-					-0-
01	986 N	986	-0-		-0-	-0-				986	2			N	-0-					-0-
02	1008 N	1008	-0-		-0-	-0-				1008	2			N	-0-					-0-
03	2013 N	2013	-0-		-0-	-0-				2013	2			N	-0-					-0-
04	2991 N	2991	-0-		-0-	-0-				2991	2			N	-0-					-0-
05	3007 N	3007	-0-		-0-	-0-				3007	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT			WELL #: 14			RRCID -> 241232			COMPL. DATE 07/28/2008			TOTAL DEPTH 12318			PERF.10747 - 12022					
12	589 N	409	-0-		-180	-0-				409	2			N	-0-					114
01	620 N	618	-0-		-2	-0-				618	2			N	-0-					114
02	698 N	698	-0-		-0-	-0-				698	2			N	-0-					114
03	877 N	877	-0-		-0-	-0-				877	2			N	-0-					114
04	820 N	820	-0-		-0-	-0-				820	2			N	-0-					114
05	856 N	856	-0-		-0-	-0-				856	2			N	-0-					114

CURRY GAS UNIT			WELL #: 16			RRCID -> 241234			COMPL. DATE 07/02/2008			TOTAL DEPTH 12678			PERF.11275 - 12443					
12	1408 N	1408	-0-		-0-	-0-				1407	2		1 9	N	1		1 8			-0-
01	1426 N	1297	-0-		-129	-0-				1297	2			N	-0-					-0-
02	1260 N	1221	-0-		-39	-0-				1221	2			N	-0-					-0-
03	1395 N	1317	-0-		-78	-0-				1317	2			N	-0-					-0-
04	1264 N	1264	-0-		-0-	-0-				1264	2			N	-0-					-0-
05	1364 N	1322	-0-		-42	-0-				1322	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT			WELL #: 17			RRCID -> 241497			COMPL. DATE 07/18/2008			TOTAL DEPTH 12154			PERF.11545 - 12042					
12	4278 X	4088	-0-		-190	-0-				4085	2		3 9	N	3		3 8			-0-
01	4278 X	4154	-0-		-124	-0-				4152	2		2 9	N	2		2 8			-0-
02	3864 X	3642	-0-		-222	-0-				3642	2			N	-0-					-0-
03	4278 X	3984	-0-		-294	-0-				3984	2			N	-0-					-0-
04	4020 X	3772	-0-		-248	-0-				3772	2			N	-0-					-0-
05	4154 X	3589	-0-		-565	-0-				3589	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT			WELL #: 14			RRCID -> 241498			COMPL. DATE 07/11/2008			TOTAL DEPTH 12651			PERF.11210 - 12556					
12	4364 X	4364	-0-		-0-	-0-				4362	2		2 9	N	2		2 8			-0-
01	4163 X	4163	-0-		-0-	-0-				4160	2		3 9	N	3		3 8			-0-
02	3889 X	3889	-0-		-0-	-0-				3889	2			N	-0-					-0-
03	4360 X	4360	-0-		-0-	-0-				4356	2		4 9	N	4		4 8			-0-
04	4467 X	4467	-0-		-0-	-0-				4464	2		3 9	N	3		3 8			-0-
05	4668 X	4668	-0-		-0-	-0-				4665	2		3 9	N	3		3 8			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ROGERS GAS UNIT				//CONT.// //CONT.//	88576 304 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: FREESTONE					
				WELL #:	9	RRCID ->	241652	COMPL.	DATE 07/17/2008	TOTAL	DEPTH	12255	PERF.11601	- 12064					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3304	-0-		204		204			3304	2		-0-					-0-
01	3100	N	3673	-0-		573		777			3672	2		1	9		1	8	-0-
02	2800	N	2844	-0-		44		821			2844	2		-0-					-0-
03	3682	X	2861	-0-		-821		-0-			2859	2		2	9		2	8	-0-
04	2868	X	2868	-0-		-0-		-0-			2867	2		1	9		1	8	-0-
05	2833	X	2833	-0-		-0-		-0-			2832	2		1	9		1	8	-0-
BONNER, J.						WELL #:	10	RRCID ->	241720	COMPL.	DATE 07/18/2008	TOTAL	DEPTH	12250	PERF.11632	- 11992			
12	1116	N	983	-0-		-133		-0-			981	2		2	9		2	8	-0-
01	1116	N	852	-0-		-264		-0-			849	2		3	9		3	8	-0-
02	868	N	723	-0-		-145		-0-			723	2		-0-					-0-
03	992	N	831	-0-		-161		-0-			829	2		2	9		2	8	-0-
04	1077	N	1077	-0-		-0-		-0-			1074	2		3	9		3	8	-0-
05	1901	N	1901	-0-		-0-		-0-			1900	2		1	9		1	8	-0-
PICKETT #1 GAS UNIT						WELL #:	10	RRCID ->	241773	COMPL.	DATE 08/13/2008	TOTAL	DEPTH	12770	PERF.11351	- 12612			
12	1891	X	1830	-0-		-61		-0-			1829	2		1	9		1	8	-0-
01	2222	X	2222	-0-		-0-		-0-			2221	2		1	9		1	8	-0-
02	2395	X	2395	-0-		-0-		-0-			2395	2		-0-					-0-
03	2845	X	2845	-0-		-0-		-0-			2844	2		1	9		1	8	-0-
04	2244	X	2244	-0-		-0-		-0-			2244	2		-0-					-0-
05	2861	X	2861	-0-		-0-		-0-			2861	2		-0-					-0-
HAM GAS UNIT						WELL #:	25	RRCID ->	241778	COMPL.	DATE 08/23/2008	TOTAL	DEPTH	12520	PERF.11206	- 12371			
12	80	N	80	-0-		-0-		-0-			80	2							7
01	93	N	92	-0-		-1		-0-			92	2							7
02	84	N	63	-0-		-21		-0-			63	2							7
03	93	N	47	-0-		-46		-0-			47	2							7
04	90	N	3	-0-		-87		-0-			3	2							7
05	62	N	5	-0-		-57		-0-			5	2							7
CLARKE GAS UNIT						WELL #:	19	RRCID ->	241780	COMPL.	DATE 08/22/2008	TOTAL	DEPTH	12415	PERF.11641	- 12134			
12	1891	N	1763	-0-		-128		-0-			1763	2							-0-
01	1829	N	1790	-0-		-39		-0-			1790	2							-0-
02	1967	N	1967	-0-		-0-		-0-			1967	2							-0-
03	1774	N	1774	-0-		-0-		-0-			1773	2		1	9		1	8	-0-
04	1740	N	1117	-0-		-623		-0-			1117	2							-0-
05	2170	N	2097	-0-		-73		-0-			2097	2							-0-
KIRSCH GAS UNIT						WELL #:	15	RRCID ->	241783	COMPL.	DATE 07/31/2008	TOTAL	DEPTH	12134	PERF.11327	- 11802			
12	2263	N	1500	-0-		-763		-0-			1499	2		1	9		1	8	-0-
01	2356	N	2075	-0-		-281		-0-			2074	2		1	9		1	8	-0-
02	1870	N	1870	-0-		-0-		-0-			1870	2							-0-
03	2250	N	2250	-0-		-0-		-0-			2250	2							-0-
04	2134	N	2134	-0-		-0-		-0-			2134	2							-0-
05	2077	N	1269	-0-		-808		-0-			1269	2							-0-
CURRY GAS UNIT						WELL #:	11	RRCID ->	241818	COMPL.	DATE 09/16/2008	TOTAL	DEPTH	12606	PERF.11182	- 12338			
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-
05	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-											-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY PICKETT #1 GAS UNIT													CNTY: FREESTONE							
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310 WELL #: 9													NON-ASSOCIATED				CAPACITY			
RRCID -> 241819													COMPL. DATE 09/26/2008				TOTAL DEPTH 12667			
PERF.11246 - 12416																				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM						
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
12	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2		N	-0-					-0-					
01	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2		N	-0-					-0-					
02	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2		N	-0-					-0-					
03	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2		N	-0-					-0-					
04	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2		N	-0-					-0-					
05	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2		N	-0-					-0-					
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 9				RRCID -> 241835			
COMPL. DATE 08/21/2008													TOTAL DEPTH 12561				PERF.11169 - 12422			
12	3813 X	2153	-0-	-1660	-0-	2151	2	2	9	N	2	2	8		-0-					
01	3503 X	1956	-0-	-1547	-0-	1955	2	1	9	N	1	1	8		-0-					
02	3164 X	2927	-0-	-237	-0-	2927	2			N	-0-				-0-					
03	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2995	2	3	9	N	3	3	8		-0-					
04	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2762	2	2	9	N	2	2	8		-0-					
05	3255 X	2299	-0-	-956	-0-	2298	2	1	9	N	1	1	8		-0-					
ROGERS GAS UNIT													WELL #: 11				RRCID -> 241905			
COMPL. DATE 07/24/2008													TOTAL DEPTH 12383				PERF.11665 - 12169			
12	1519 N	1376	-0-	-143	-0-	1376	2			N	-0-				-0-					
01	1519 N	1332	-0-	-187	-0-	1331	2	1	9	N	1	1	8		-0-					
02	1232 N	1048	-0-	-184	-0-	1048	2			N	-0-				-0-					
03	1364 N	926	-0-	-438	-0-	925	2	1	9	N	1	1	8		-0-					
04	1290 N	1015	-0-	-275	-0-	1014	2	1	9	N	1	1	8		-0-					
05	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1717	2	1	9	N	1	1	8		-0-					
ROGERS GAS UNIT													WELL #: 14				RRCID -> 241911			
COMPL. DATE 08/02/2008													TOTAL DEPTH 12350				PERF.11661 - 12114			
12	2996 N	1994	-0-	-1002	-0-	1994	2			N	-0-				-0-					
01	2883 X	2497	-0-	-386	-0-	2497	2			N	-0-				-0-					
02	2604 X	2542	-0-	-62	-0-	2542	2			N	-0-				-0-					
03	2883 X	2640	-0-	-243	-0-	2639	2	1	9	N	1	1	8		-0-					
04	2790 X	2618	-0-	-172	-0-	2617	2	1	9	N	1	1	8		-0-					
05	2821 X	1963	-0-	-858	-0-	1962	2	1	9	N	1	1	8		-0-					
WINFREE GAS UNIT													WELL #: 15				RRCID -> 241916			
COMPL. DATE 09/09/2008													TOTAL DEPTH 12659				PERF.11334 - 12472			
12	961 N	906	-0-	-55	-0-	905	2	1	9	N	1	1	8		-0-					
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	973	2	1	9	N	1	1	8		-0-					
02	952 N	892	-0-	-60	-0-	892	2			N	-0-				-0-					
03	899 N	615	-0-	-284	-0-	613	2	2	9	N	2	2	8		-0-					
04	930 N	605	-0-	-325	-0-	603	2	2	9	N	2	2	8		-0-					
05	992 N	670	-0-	-322	-0-	669	2	1	9	N	1	1	8		-0-					
HENDERSON GAS UNIT													WELL #: 12				RRCID -> 242944			
COMPL. DATE 07/27/2008													TOTAL DEPTH 12249				PERF.11533 - 12028			
12	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3513	2	1	9	N	1	1	8		-0-					
01	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3270	2	1	9	N	1	1	8		-0-					
02	2716 X	2061	-0-	-655	-0-	2061	2			N	-0-				-0-					
03	3007 X	2694	-0-	-313	-0-	2692	2	2	9	N	2	2	8		-0-					
04	2910 X	2714	-0-	-196	-0-	2713	2	1	9	N	1	1	8		-0-					
05	3007 X	2590	-0-	-417	-0-	2589	2	1	9	N	1	1	8		-0-					
TEAGUE GAS UNIT 3													WELL #: 4				RRCID -> 243006			
COMPL. DATE 09/17/2008													TOTAL DEPTH 11654				PERF.10053 - 11478			
12	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1678	2	2	9	N	2	2	8		-0-					
01	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1639	2	4	9	N	4	4	8		-0-					
02	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-				-0-					
03	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1531	2	8	9	N	7	7	8		-0-					
04	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1599	2	4	9	N	4	4	8		-0-					
05	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2047	2	4	9	N	4	4	8		-0-					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT			//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
			WELL #: 8			RRCID -> 243533			COMPL. DATE 10/30/2008			TOTAL DEPTH 12750 PERF.11390 - 12514			
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
12	1922 X	1627	-0-	-295	-0-	1627	2		N	-0-					-0-
01	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2		N	-0-					-0-
02	1736 N	969	-0-	-767	-0-	969	2		N	-0-					-0-
03	3039 N	3039	-0-	-0-	-0-	3038	2	1 9	N	1	1 8				-0-
04	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2505	2	1 9	N	1	1 8				-0-
05	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2		N	-0-					-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT			WELL #: 13			RRCID -> 243542			COMPL. DATE 10/27/2008			TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11380			
12	2697 X	956	-0-	-1741	-0-	956	2		N	-0-					-0-
01	1736 X	1643	-0-	-93	-0-	1643	2		N	-0-					-0-
02	1960 X	597	-0-	-1363	-0-	597	2		N	-0-					-0-
03	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2		N	-0-					-0-
04	3000 N	3604	-0-	604	-0-	3604	2		N	-0-					-0-
05	3100 N	3060	-0-	-40	-0-	3060	2		N	-0-					-0-
HENDERSON GAS UNIT			WELL #: 15			RRCID -> 243561			COMPL. DATE 07/09/2008			TOTAL DEPTH 12180 PERF.11487 - 11944			
12	1209 N	1143	-0-	-66	-0-	1143	2		N	-0-					-0-
01	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2		N	-0-					-0-
02	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2		N	-0-					-0-
03	1147 N	1043	-0-	-104	-0-	1042	2	1 9	N	1	1 8				-0-
04	1170 N	738	-0-	-432	-0-	738	2		N	-0-					-0-
05	1209 N	1130	-0-	-79	-0-	1130	2		N	-0-					-0-
BUTLER GAS UNIT			WELL #: 14			RRCID -> 243808			COMPL. DATE 10/24/2008			TOTAL DEPTH 12631 PERF.11300 - 12520			
12	713 N	523	-0-	-190	-0-	523	2		N	-0-					-0-
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-					-0-
02	532 N	518	-0-	-14	-0-	518	2		N	-0-					-0-
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-					-0-
04	570 N	482	-0-	-88	-0-	482	2		N	-0-					-0-
05	589 N	570	-0-	-19	-0-	570	2		N	-0-					-0-
IRVIN GAS UNIT			WELL #: 11			RRCID -> 243810			COMPL. DATE 09/26/2008			TOTAL DEPTH 12695 PERF.11346 - 12533			
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2		N	-0-					-0-
01	186 N	134	-0-	-52	-0-	134	2		N	-0-					-0-
02	168 N	141	-0-	-27	-0-	141	2		N	-0-					-0-
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-					-0-
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-					-0-
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-					-0-
IRVIN GAS UNIT			WELL #: 13			RRCID -> 243811			COMPL. DATE 10/17/2008			TOTAL DEPTH 12711 PERF.11345 - 12590			
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-					-0-
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-					-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-					-0-
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-					-0-
04	150 N	118	-0-	-32	-0-	118	2		N	-0-					-0-
05	155 N	78	-0-	-77	-0-	78	2		N	-0-					-0-
KIRSCH GAS UNIT			WELL #: 13			RRCID -> 243812			COMPL. DATE 10/09/2008			TOTAL DEPTH 12245 PERF.11492 - 11891			
12	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2		N	-0-					-0-
01	1395 N	1322	-0-	-73	-0-	1322	2		N	-0-					-0-
02	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2		N	-0-					-0-
03	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2		N	-0-					-0-
04	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2		N	-0-					-0-
05	1364 N	1250	-0-	-114	-0-	1250	2		N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310														
BOYD-PICKETT GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	244060	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL	DEPTH	12422	PERF.11139	-	12302				
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
12	3782 X	2578	-0-	-1204	-0-		2578	2				N	-0-						-0-
01	3782 X	2576	-0-	-1206	-0-		2576	2				N	-0-						-0-
02	2940 X	1737	-0-	-1203	-0-		1737	2				N	-0-						-0-
03	3255 X	1580	-0-	-1675	-0-		1580	2				N	-0-						-0-
04	2880 X	1333	-0-	-1547	-0-		1333	2				N	-0-						-0-
05	2573 X	1339	-0-	-1234	-0-		1339	2				N	-0-						-0-
BARNETT GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	244061	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL	DEPTH	12779	PERF.11414	-	12606				
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-							N	1		1 8				-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-							N	1		1 8				-0-
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-							N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	1		1 8				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	1		1 8				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	1		1 8				-0-
CAPPS NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	244066	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL	DEPTH	12770	PERF.11339	-	12508				
12	93 N	73	-0-	-20	-0-		73	2				N	-0-						-0-
01	93 N	73	-0-	-20	-0-		73	2				N	-0-						-0-
02	84 N	54	-0-	-30	-0-		54	2				N	-0-						-0-
03	62 N	16	-0-	-46	-0-		16	2				N	-0-						-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-		48	2				N	-0-						-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-		79	2				N	-0-						-0-
MCMICHAEL "B" GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	244076	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL	DEPTH	12410	PERF.10962	-	12068				
12	3472 X	1761	-0-	-1711	-0-		1761	2				N	-0-						25
01	3472 X	2150	-0-	-1322	-0-		2150	2				N	-0-						25
02	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-		3336	2				N	-0-						25
03	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-		3672	2	1 9			N	1		1 8				25
04	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-		3548	2	1 9			N	1		1 8				25
05	3658 X	3614	-0-	-44	-0-		3614	2				N	-0-						25
BOYD-PICKETT GAS UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	244666	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL	DEPTH	12388	PERF.11052	-	12246				
12	1736 N	1548	-0-	-188	-0-		1548	2				N	-0-						-0-
01	2015 N	1623	-0-	-392	-0-		1623	2				N	-0-						-0-
02	1484 N	1381	-0-	-103	-0-		1381	2				N	-0-						-0-
03	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-		1571	2				N	-0-						-0-
04	1560 N	1409	-0-	-151	-0-		1409	2				N	-0-						-0-
05	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-		1543	2				N	-0-						-0-
HENDERSON GAS UNIT				WELL #:	17	RRCID ->	244680	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL	DEPTH	12040	PERF.11489	-	11960				
12	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-		3288	2	1 9			N	1		1 8				-0-
01	3069 X	2957	-0-	-112	-0-		2957	2				N	-0-						-0-
02	2772 X	2454	-0-	-318	-0-		2454	2				N	-0-						-0-
03	3286 X	2517	-0-	-769	-0-		2517	2				N	-0-						-0-
04	3180 X	2486	-0-	-694	-0-		2486	2				N	-0-						-0-
05	3286 X	2365	-0-	-921	-0-		2365	2				N	-0-						-0-
IRVIN GAS UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	244681	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL	DEPTH	12785	PERF.11392	-	12639				
12	2852 X	2693	-0-	-159	-0-		2692	2	1 9			N	1		1 8				-0-
01	2666 X	2227	-0-	-439	-0-		2226	2	1 9			N	1		1 8				-0-
02	2352 X	1935	-0-	-417	-0-		1935	2				N	-0-						-0-
03	2697 X	2496	-0-	-201	-0-		2496	2				N	-0-						-0-
04	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-		2723	2				N	-0-						-0-
05	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-		2783	2				N	-0-						-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//			88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310																	
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT			WELL #:			6			RRCID -> 244689			COMPL. DATE 09/23/2008			TOTAL DEPTH 12290 PERF.10862 - 11994								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	01	5022 X	32	-0-	-0-	-4990	-0-	-0-		32	2				N	-0-							-0-
		4247 X	-0-	-0-	-0-	-4247	-0-	-0-							N	-0-							-0-
02		8995 X	8995	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		8995	2				N	-0-							-0-
03		13608 X	13608	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		13601	2		7	9	N	6		6	8				-0-
04		10801 X	10801	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		10797	2		4	9	N	4		4	8				-0-
05		10151 X	10151	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		10149	2		2	9	N	2		2	8				-0-

WINFREE GAS UNIT			WELL #:			22			RRCID -> 244951			COMPL. DATE 01/08/2009			TOTAL DEPTH 12205 PERF.11600 - 12074								
12	01	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1912	2		1	9	N	1		1	8				-0-
		2170 N	2162	-0-	-8	-0-	-0-	-0-		2160	2		2	9	N	2		2	8				-0-
02		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2560	2				N	-0-							-0-
03		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2511	2		2	9	N	2		2	8				-0-
04		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2286	2		2	9	N	2		2	8				-0-
05		2170 N	2157	-0-	-13	-0-	-0-	-0-		2156	2		1	9	N	1		1	8				-0-

ROGERS GAS UNIT			WELL #:			15			RRCID -> 244959			COMPL. DATE 12/17/2008			TOTAL DEPTH 11978 PERF.11368 - 11738								
12	01	1054 N	962	-0-	-92	-0-	-0-	-0-		961	2		1	9	N	1		1	8				-0-
		1147 N	944	-0-	-203	-0-	-0-	-0-		943	2		1	9	N	1		1	8				-0-
02		822 N	822	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		822	2				N	-0-							-0-
03		961 N	849	-0-	-112	-0-	-0-	-0-		849	2				N	-0-							-0-
04		900 N	881	-0-	-19	-0-	-0-	-0-		881	2				N	-0-							-0-
05		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1228	2				N	-0-							-0-

HAM GAS UNIT			WELL #:			27			RRCID -> 244960			COMPL. DATE 10/07/2008			TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 11280								
12	01	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4561	2				N	-0-							-0-
		4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4799	2				N	-0-							-0-
02		4116 X	3684	-0-	-432	-0-	-0-	-0-		3684	2				N	-0-							-0-
03		4557 X	4408	-0-	-149	-0-	-0-	-0-		4408	2				N	-0-							-0-
04		4410 X	4379	-0-	-31	-0-	-0-	-0-		4379	2				N	-0-							-0-
05		5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5244	2				N	-0-							-0-

HUGH REED "A"			WELL #:			2			RRCID -> 245007			COMPL. DATE 09/08/2008			TOTAL DEPTH 12688 PERF.11377 - 12526								
12	01	93 N	81	-0-	-12	-0-	-0-	-0-		81	2				N	-0-							-0-
		93 N	76	-0-	-17	-0-	-0-	-0-		76	2				N	-0-							-0-
02		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1513	2				N	-0-							-0-
03		3100 N	4798	-0-	1698	1698	1698	1698		4797	2		1	9	N	1		1	8				-0-
04		3000 N	4205	-0-	1205	2903	4205	2		4205	2				N	-0-							-0-
05		3100 N	3280	-0-	180	3083	3280	2		3280	2				N	-0-							-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1			WELL #:			7			RRCID -> 247407			COMPL. DATE 08/07/2008			TOTAL DEPTH 12620 PERF.11174 - 12431								
12	01	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1666	2				N	-0-							-0-
		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1743	2				N	-0-							-0-
02		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1760	2				N	-0-							-0-
03		2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2750	2				N	-0-							-0-
04		2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2604	2				N	-0-							-0-
05		2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2569	2				N	-0-							-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1			WELL #:			6H			RRCID -> 247425			COMPL. DATE 03/21/2012			TOTAL DEPTH 12117 PERF.11116 - 13830								
12	01	4309 X	4009	-0-	-300	-0-	-0-	-0-		4007	2		2	9	N	2		2	8				-0-
		4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4829	2		3	9	N	3		3	8				-0-
02		4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4583	2				N	-0-							-0-
03		4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4976	2		4	9	N	4		4	8				-0-
04		4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4746	2		3	9	N	3		3	8				-0-
05		4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4900	2		1	9	N	1		1	8				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310														
SCARBOROUGH GAS UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 247473		COMPL. DATE 02/27/2008			TOTAL DEPTH 11200		PERF.10142 - 11053					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2	1	9	N	1	1	8			46
01	124	N	58	-0-	-66	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					46
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					46
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					46
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					46
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					46
IRVIN GAS UNIT						WELL #:		9	RRCID -> 247474		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 12559		PERF.11271 - 12393				
12	1953	N	1561	-0-	-392	-0-	-0-	-0-	1560	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1767	N	1401	-0-	-366	-0-	-0-	-0-	1400	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1540	N	1414	-0-	-126	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	606	-0-	-975	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT						WELL #:		10	RRCID -> 247798		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 12578		PERF.11202 - 12366				
12	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4175	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	3689	X	3396	-0-	-293	-0-	-0-	-0-	3393	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	3332	X	2521	-0-	-811	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3078	-0-	-611	-0-	-0-	-0-	3075	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3570	X	2258	-0-	-1312	-0-	-0-	-0-	2257	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3689	X	2107	-0-	-1582	-0-	-0-	-0-	2106	2	1	9	N	1	1	8			-0-
NORTHEN GAS UNIT						WELL #:		15	RRCID -> 247802		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 12655		PERF.11132 - 12232				
12	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
02	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
03	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
04	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
CURRY GAS UNIT						WELL #:		12	RRCID -> 247878		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 12580		PERF.11174 - 12460				
12	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2108	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	1891	X	1786	-0-	-105	-0-	-0-	-0-	1782	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	1344	N	1320	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1667	-0-	-286	-0-	-0-	-0-	1661	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	1740	N	1634	-0-	-106	-0-	-0-	-0-	1630	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1641	2	1	9	N	1	1	8			-0-
WINFREE GAS UNIT						WELL #:		21	RRCID -> 247922		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 11895		PERF.11350 - 11742				
12	620	N	558	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
05	558	N	521	-0-	-37	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
KIRSCH GAS UNIT						WELL #:		20	RRCID -> 247925		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 12555		PERF.11182 - 12392				
12	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2188	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1964	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	1652	N	1143	-0-	-509	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	822	-0-	-1007	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1075	-0-	-695	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1088	-0-	-183	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BOYD-PICKETT GAS UNIT														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 386310																	
WELL #: 15				RRCID -> 247927				COMPL. DATE 02/10/2009				TOTAL DEPTH 12567				PERF.11135 - 12345	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-	
01	3100 N	3200	-0-	100	100	3198	2	2	9	N	2		2	8		-0-	
02	2520 N	2420	-0-	-100	-0-	2420	2			N	-0-					-0-	
03	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-	
04	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	2536	2	1	9	N	1		1	8		-0-	
05	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-	

DUNLAP GAS UNIT NO. 2				WELL #: 10				RRCID -> 247929				COMPL. DATE 03/04/2009				TOTAL DEPTH 12683	
																PERF.11330 - 12454	
12	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2453	2	1	9	N	1		1	8		-0-	
01	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	2143	2	3	9	N	3		3	8		-0-	
02	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-	
03	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	2996	2	4	9	N	4		4	8		-0-	
04	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2662	2	4	9	N	4		4	8		-0-	
05	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2884	2	1	9	N	1		1	8		-0-	

HENDERSON, JOHN GAS UNIT				WELL #: 10				RRCID -> 247997				COMPL. DATE 03/07/2012				TOTAL DEPTH 12515	
																PERF.10372 - 12438	
12	682 N	589	-0-	-93	-0-	589	2			N	-0-					-0-	
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	718	2	2	9	N	2		2	8		-0-	
02	644 N	589	-0-	-55	-0-	589	2			N	-0-					-0-	
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	679	2	7	9	N	6		6	8		-0-	
04	767 N	767	-0-	-0-	-0-	760	2	7	9	N	6		6	8		-0-	
05	845 N	845	-0-	-0-	-0-	841	2	4	9	N	4		4	8		-0-	

BOYD "A" GAS UNIT				WELL #: 7				RRCID -> 247999				COMPL. DATE 02/06/2009				TOTAL DEPTH 12317	
																PERF.11200 - 12295	
12	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4463	2	3	9	N	3		3	8		-0-	
01	4371 X	4188	-0-	-183	-0-	4184	2	4	9	N	4		4	8		-0-	
02	3892 X	3626	-0-	-266	-0-	3626	2			N	-0-					-0-	
03	4464 X	4097	-0-	-367	-0-	4090	2	7	9	N	6		6	8		-0-	
04	4320 X	3795	-0-	-525	-0-	3791	2	4	9	N	4		4	8		-0-	
05	4464 X	3868	-0-	-596	-0-	3865	2	3	9	N	3		3	8		-0-	

DUNLAP GAS UNIT NO. 2				WELL #: 5				RRCID -> 248188				COMPL. DATE 01/03/2009				TOTAL DEPTH 12841	
																PERF.11363 - 11895	
12	880 X	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-	
01	842 X	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-	
02	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-	
03	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-	
04	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-	
05	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-	

BUTLER GAS UNIT				WELL #: 5H				RRCID -> 248210				COMPL. DATE 11/20/2007				TOTAL DEPTH 14676	
																PERF.12900 - 14550	
12	341 N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					-0-	
01	465 N	428	-0-	-37	-0-	428	2			N	-0-					-0-	
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-	
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-	
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-	
05	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-	

DOWELL GAS UNIT				WELL #: 1				RRCID -> 248217				COMPL. DATE 09/02/2008				TOTAL DEPTH 12554	
																PERF.10788 - 12386	
12	2046 N	2045	-0-	-1	-0-	2045	2			N	-0-					-0-	
01	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-	
02	1792 N	1604	-0-	-188	-0-	1604	2			N	-0-					-0-	
03	2046 N	1775	-0-	-271	-0-	1775	2			N	-0-					-0-	
04	2040 N	1625	-0-	-415	-0-	1625	2			N	-0-					-0-	
05	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BOYD "A"				//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310 WELL #: 4		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
						RRCID -> 250549		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL		DEPTH 12240		PERF.10951 - 12040		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
12	1767 N	1680	-0-	-87	-0-		1679	2		1 9	N	1	1 8			-0-
01	1767 N	1665	-0-	-102	-0-		1664	2		1 9	N	1	1 8			-0-
02	1540 N	1527	-0-	-13	-0-		1527	2			N	-0-				-0-
03	1674 N	1402	-0-	-272	-0-		1401	2		1 9	N	1	1 8			-0-
04	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-		1672	2		1 9	N	1	1 8			-0-
05	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-		1810	2		1 9	N	1	1 8			-0-
BOYD "A"				WELL #: 6		RRCID -> 250550		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL		DEPTH 12304		PERF.10980 - 12087		
12	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-		3162	2			N	-0-				-0-
01	3193 X	3192	-0-	-1	-0-		3192	2			N	-0-				-0-
02	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-		2908	2			N	-0-				-0-
03	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-		3363	2		2 9	N	2	2 8			-0-
04	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-		3194	2		1 9	N	1	1 8			-0-
05	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-		3295	2		1 9	N	1	1 8			-0-
ORAND #1				WELL #: 4		RRCID -> 250578		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL		DEPTH 12385		PERF.10592 - 12320		
12	3596 X	3098	-0-	-498	-0-		3096	2		2 9	N	2	2 8			-0-
01	3596 X	2163	-0-	-1433	-0-		2159	2		4 9	N	4	4 8			-0-
02	3248 X	2776	-0-	-472	-0-		2776	2			N	-0-				-0-
03	3100 X	1505	-0-	-1595	-0-		1501	2		4 9	N	4	4 8			-0-
04	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-		3283	2		2 9	N	2	2 8			-0-
05	3100 X	1561	-0-	-1539	-0-		1561	2			N	-0-				-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT				WELL #: 17		RRCID -> 250843		COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL		DEPTH 12305		PERF.11008 - 12078		
12	1643 N	1409	-0-	-234	-0-		1409	2			N	-0-				-0-
01	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-		1300	2			N	-0-				-0-
02	1344 N	1146	-0-	-198	-0-		1146	2			N	-0-				-0-
03	1395 N	1254	-0-	-141	-0-		1253	2		1 9	N	1	1 8			-0-
04	1260 N	907	-0-	-353	-0-		906	2		1 9	N	1	1 8			-0-
05	1271 N	1221	-0-	-50	-0-		1221	2			N	-0-				-0-
KIRSCH GAS UNIT				WELL #: 23		RRCID -> 250864		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL		DEPTH 11882		PERF.11313 - 11770		
12	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-		2091	2		1 9	N	1	1 8			-0-
01	1736 N	1662	-0-	-74	-0-		1661	2		1 9	N	1	1 8			-0-
02	1568 N	1313	-0-	-255	-0-		1313	2			N	-0-				-0-
03	1736 N	1440	-0-	-296	-0-		1440	2			N	-0-				-0-
04	1620 N	1385	-0-	-235	-0-		1385	2			N	-0-				-0-
05	1457 N	1344	-0-	-113	-0-		1344	2			N	-0-				-0-
JOHN HENDERSON GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 250894		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL		DEPTH 12688		PERF.11246 - 12522		
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-		818	2			N	-0-				-0-
01	806 N	627	-0-	-179	-0-		627	2			N	-0-				-0-
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-		840	2			N	-0-				-0-
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-		813	2			N	-0-				-0-
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-		758	2			N	-0-				-0-
05	806 N	758	-0-	-48	-0-		758	2			N	-0-				-0-
JOHN HENDERSON GAS UNIT				WELL #: 12		RRCID -> 250901		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL		DEPTH 12708		PERF.11260 - 12496		
12	2573 X	1938	-0-	-635	-0-		1937	2		1 9	N	1	1 8			-0-
01	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-		2842	2		2 9	N	2	2 8			-0-
02	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-		2765	2			N	-0-				-0-
03	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-		2670	2		1 9	N	1	1 8			-0-
04	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-		2743	2		2 9	N	2	2 8			-0-
05	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-		2765	2		1 9	N	1	1 8			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 250935		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11351 - 12500		
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
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 11		RRCID -> 250997		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 12545 PERF.11230 - 12374		
12	928 X	928	-0-	-0-	-0-	928	2			-0-
01	913 X	913	-0-	-0-	-0-	913	2			-0-
02	796 X	796	-0-	-0-	-0-	796	2			-0-
03	889 X	889	-0-	-0-	-0-	889	2			-0-
04	865 X	865	-0-	-0-	-0-	865	2			-0-
05	913 X	913	-0-	-0-	-0-	913	2			-0-
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 251014		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 12658 PERF.11323 - 12532		
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	49	2	1 9	N	-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1 9	N	-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-
03	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2		N	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-
WILLARD GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 251015		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 12870 PERF.11528 - 12686		
12	3720 X	3478	-0-	-242	-0-	3475	2	3 9	N	-0-
01	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3890	2	2 9	N	-0-
02	3360 X	2913	-0-	-447	-0-	2913	2		N	-0-
03	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2		N	-0-
04	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3809	2	4 9	N	-0-
05	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4349	2	2 9	N	-0-
ORAND GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 251031		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 12539 PERF.11114 - 12250		
12	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2		N	-0-
01	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2		N	-0-
02	1288 N	1266	-0-	-22	-0-	1266	2		N	-0-
03	1426 N	1346	-0-	-80	-0-	1346	2		N	-0-
04	1380 N	1311	-0-	-69	-0-	1311	2		N	-0-
05	1395 N	1394	-0-	-1	-0-	1394	2		N	-0-
HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 251033		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 12571 PERF.11292 - 12512		
12	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2		N	-0-
01	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2		N	-0-
02	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2		N	-0-
03	1705 N	1496	-0-	-209	-0-	1496	2		N	-0-
04	1650 N	1307	-0-	-343	-0-	1307	2		N	-0-
05	1705 N	1281	-0-	-424	-0-	1281	2		N	-0-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 251080		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 12636 PERF.11294 - 12410		
12	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2		N	-0-
01	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2		N	-0-
02	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2		N	-0-
03	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	2250	2	1 9	N	-0-
04	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2		N	-0-
05	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2		N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY															
PICKETT NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 8															
RRCID -> 251248															
COMPL. DATE 07/08/2009															
TOTAL DEPTH 12539													PERF.11169 - 12342		
M	0	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
12	01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-				-0-
02	03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-				-0-
04	05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-				-0-
06	07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-				-0-
08	09	360 N	178	-0-	-182	-0-	178	2		N	-0-				-0-
10	11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-				-0-
PICKETT NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 7															
RRCID -> 251249															
COMPL. DATE 07/14/2009															
TOTAL DEPTH 12580													PERF.11170 - 12324		
12	01	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2724	2	3	9	N	3	3	8	-0-
02	03	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2353	2	3	9	N	3	3	8	-0-
04	05	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-			-0-
06	07	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2250	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	09	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-			-0-
10	11	3014 N	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-			-0-
KIRSCH GAS UNIT															
WELL #: 22															
RRCID -> 251284															
COMPL. DATE 05/07/2009															
TOTAL DEPTH 12755													PERF.11258 - 12526		
12	01	2449 X	692	-0-	-1757	-0-	692	2			N	-0-			-0-
02	03	2449 X	768	-0-	-1681	-0-	768	2			N	-0-			-0-
04	05	2212 X	1333	-0-	-879	-0-	1333	2			N	-0-			-0-
06	07	1891 X	1265	-0-	-626	-0-	1263	2	2	9	N	2	2	8	-0-
08	09	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	1676	2	3	9	N	3	3	8	-0-
10	11	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	1794	2	2	9	N	2	2	8	-0-
BOYD "A" GAS UNIT															
WELL #: 8															
RRCID -> 251286															
COMPL. DATE 12/24/2008															
TOTAL DEPTH 12447													PERF.11156 - 12296		
12	01	1519 N	1484	-0-	-35	-0-	1484	2			N	-0-			-0-
02	03	1488 N	1482	-0-	-6	-0-	1482	2			N	-0-			-0-
04	05	1316 N	1304	-0-	-12	-0-	1304	2			N	-0-			-0-
06	07	1488 N	1441	-0-	-47	-0-	1441	2			N	-0-			-0-
08	09	1440 N	1339	-0-	-101	-0-	1339	2			N	-0-			-0-
10	11	1457 N	1398	-0-	-59	-0-	1398	2			N	-0-			-0-
CLARKE GAS UNIT															
WELL #: 24															
RRCID -> 251287															
COMPL. DATE 04/05/2009															
TOTAL DEPTH 12439													PERF.11794 - 12308		
12	01	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1073	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	03	341 N	261	-0-	-80	-0-	260	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	05	476 N	328	-0-	-148	-0-	328	2			N	-0-			-0-
06	07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	713	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	895	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-			-0-
KIRSCH GAS UNIT															
WELL #: 31															
RRCID -> 251323															
COMPL. DATE 05/22/2009															
TOTAL DEPTH 11900													PERF.11286 - 11790		
12	01	3999 X	3786	-0-	-213	-0-	3784	2	2	9	N	2	2	8	-0-
02	03	3999 X	3504	-0-	-495	-0-	3502	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04	05	3612 X	1492	-0-	-2120	-0-	1492	2			N	-0-			-0-
06	07	3999 X	2816	-0-	-1183	-0-	2814	2	2	9	N	2	2	8	-0-
08	09	3870 X	2945	-0-	-925	-0-	2943	2	2	9	N	2	2	8	-0-
10	11	3782 X	3242	-0-	-540	-0-	3241	2	1	9	N	1	1	8	-0-
WINFREE GAS UNIT															
WELL #: 26															
RRCID -> 251367															
COMPL. DATE 05/23/2009															
TOTAL DEPTH 11911													PERF.11364 - 11760		
12	01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-			-0-
02	03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			-0-
04	05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			-0-
06	07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-			-0-
08	09	300 N	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-			-0-
10	11	310 N	280	-0-	-30	-0-	280	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY WILLIFORD "A" GAS UNIT				//CONT.// //CONT.//	88576 304 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
				WELL #:	4	RRCID ->	251399	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL	DEPTH	12300	PERF.10934	- 12172	
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
12	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-		2422	2	1	9	N	1	1 8	-0-
01	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-		2286	2	1	9	N	1	1 8	-0-
02	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-		2253	2			N	-0-		-0-
03	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-		2434	2			N	-0-		-0-
04	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-		2311	2	1	9	N	1	1 8	-0-
05	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-		2513	2	1	9	N	1	1 8	-0-

PICKETT #1 GAS UNIT					WELL #:	13	RRCID ->	251403	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL	DEPTH	12693	PERF.11280	- 12462
12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-		1252	2			N	-0-		-0-
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-		807	2			N	-0-		-0-
02	1260	N	418	-0-	-842	-0-		418	2			N	-0-		-0-
03	1240	N	179	-0-	-1061	-0-		179	2			N	-0-		-0-
04	780	N	168	-0-	-612	-0-		168	2			N	-0-		-0-
05	465	N	184	-0-	-281	-0-		184	2			N	-0-		-0-

CURRY GAS UNIT					WELL #:	19	RRCID ->	251406	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL	DEPTH	12877	PERF.11373	- 12532
12	2542	N	2239	-0-	-303	-0-		2237	2	2	9	N	2	2 8	-0-
01	2542	N	1833	-0-	-709	-0-		1831	2	2	9	N	2	2 8	-0-
02	2296	N	933	-0-	-1363	-0-		933	2			N	-0-		-0-
03	2232	N	1305	-0-	-927	-0-		1303	2	2	9	N	2	2 8	-0-
04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-		2096	2	3	9	N	3	3 8	-0-
05	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-		2424	2	2	9	N	2	2 8	-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT					WELL #:	3H	RRCID ->	251463	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL	DEPTH	12515	PERF.11571	- 15000
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-		-0-
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-		240	2			N	-0-		-0-
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-		1007	2			N	-0-		-0-
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-		780	2			N	-0-		-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-		458	2			N	-0-		-0-
05	992	N	461	-0-	-531	-0-		461	2			N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT					WELL #:	25	RRCID ->	251655	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL	DEPTH	12435	PERF.11814	- 12242
12	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-		2532	2	2	9	N	2	2 8	-0-
01	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-		1954	2			N	-0-		-0-
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-		1506	2			N	-0-		-0-
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-		1561	2			N	-0-		-0-
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-		1192	2			N	-0-		-0-
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-		1130	2			N	-0-		-0-

HILL, F. E. III					WELL #:	4H	RRCID ->	251749	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL	DEPTH	13605	PERF.10904	- 11372
12	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-		2152	2			N	-0-		-0-
01	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-		2025	2			N	-0-		-0-
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-		1853	2			N	-0-		-0-
03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-		2257	2			N	-0-		-0-
04	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-		2435	2			N	-0-		-0-
05	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-		2392	2			N	-0-		-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT					WELL #:	14	RRCID ->	252114	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL	DEPTH	12825	PERF.11368	- 12579
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//			88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310											
ORAND GAS UNIT NO. 1			WELL #:			6			RRCID -> 252359			COMPL. DATE 03/08/2009			TOTAL DEPTH 12846 PERF.11472 - 12572		
M	0	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		
12	01	1550 N	1337	-0-	-213	-0-	1337	2		N	-0-				-0-		
	02	1519 N	1315	-0-	-204	-0-	1315	2		N	-0-				-0-		
	03	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2		N	-0-				-0-		
	04	1333 N	803	-0-	-530	-0-	803	2		N	-0-				-0-		
	05	1260 N	541	-0-	-719	-0-	541	2		N	-0-				-0-		
		1302 N	952	-0-	-350	-0-	952	2		N	-0-				-0-		
ZENO KING GAS UNIT II			WELL #:			4			RRCID -> 252362			COMPL. DATE 07/28/2009			TOTAL DEPTH 12616 PERF.10909 - 12298		
12	01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-				-0-		
	02	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2215	2	7	9	N	6	6	8	-0-		
	03	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2		N	-0-				-0-		
	04	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1664	2	10	9	N	9	9	8	-0-		
	05	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1289	2	4	9	N	4	4	8	-0-		
		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1052	2	2	9	N	2	2	8	-0-		
ZENO KING GAS UNIT			WELL #:			6			RRCID -> 252365			COMPL. DATE 06/26/2009			TOTAL DEPTH 12431 PERF.11005 - 12244		
12	01	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3725	2	2	9	N	2	2	8	-0-		
	02	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-			-0-		
	03	784 X	218	-0-	-566	-0-	218	2			N	-0-			-0-		
	04	868 X	158	-0-	-710	-0-	158	2			N	-0-			-0-		
	05	840 X	790	-0-	-50	-0-	790	2			N	-0-			-0-		
		1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-			-0-		
CLARKE GAS UNIT			WELL #:			26			RRCID -> 252436			COMPL. DATE 06/30/2009			TOTAL DEPTH 12415 PERF.11174 - 12205		
12	01	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1404	2	1	9	N	1	1	8	-0-		
	02	1240 N	1076	-0-	-164	-0-	1075	2	1	9	N	1	1	8	-0-		
	03	1092 N	1047	-0-	-45	-0-	1047	2			N	-0-			-0-		
	04	1364 N	1177	-0-	-187	-0-	1176	2	1	9	N	1	1	8	-0-		
	05	1050 N	1027	-0-	-23	-0-	1026	2	1	9	N	1	1	8	-0-		
		1147 N	1111	-0-	-36	-0-	1111	2			N	-0-			-0-		
L. V. JONES GAS UNIT			WELL #:			8			RRCID -> 252440			COMPL. DATE 05/30/2009			TOTAL DEPTH 12450 PERF.11006 - 12178		
12	01	1519 X	831	-0-	-688	-0-	831	2			N	-0-			-0-		
	02	1519 X	892	-0-	-627	-0-	892	2			N	-0-			-0-		
	03	1120 N	711	-0-	-409	-0-	711	2			N	-0-			-0-		
	04	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-			-0-		
	05	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-			-0-		
		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-			-0-		
JOHN HENDERSON GAS UNIT			WELL #:			13			RRCID -> 252686			COMPL. DATE 07/11/2009			TOTAL DEPTH 12838 PERF.11324 - 12632		
12	01	2976 X	1349	-0-	-1627	-0-	1349	2			N	-0-			-0-		
	02	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2692	2	2	9	N	2	2	8	-0-		
	03	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-			-0-		
	04	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2717	2	4	9	N	4	4	8	-0-		
	05	2610 N	2511	-0-	-99	-0-	2509	2	2	9	N	2	2	8	-0-		
		2821 N	2766	-0-	-55	-0-	2765	2	1	9	N	1	1	8	-0-		
JONES, L. V. GAS UNIT			WELL #:			5			RRCID -> 252870			COMPL. DATE 07/10/2009			TOTAL DEPTH 12468 PERF.11045 - 12178		
12	01	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-			-0-		
	02	2201 N	2110	-0-	-91	-0-	2110	2			N	-0-			-0-		
	03	1988 N	1213	-0-	-775	-0-	1213	2			N	-0-			-0-		
	04	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-			-0-		
	05	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-			-0-		
		2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-			-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY DUNLAP GAS UNIT NO. 2															//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
															//CONT.// 386310														
															WELL #: 8 RRCID -> 252874 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 12701 PERF.11318 - 12414														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE													
12	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-													
01	631 X	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-													
02	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-													
03	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	2084	2	2	9	N	2	2	8			-0-													
04	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1991	2	2	9	N	2	2	8			-0-													
05	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	1476	2	1	9	N	1	1	8			-0-													
WILLIFORD "A" GAS UNIT															WELL #: 5 RRCID -> 252875 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10951 - 12125														
12	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4105	2	2	9	N	2	2	8			130													
01	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4027	2	2	9	N	2	2	8			130													
02	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					130													
03	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4216	2	2	9	N	2	2	8			130													
04	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3945	2	2	9	N	2	2	8			130													
05	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4051	2	1	9	N	1	1	8			130													
WINFREE GAS UNIT															WELL #: 18 RRCID -> 252883 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11674 - 12080														
12	3844 X	3203	-0-	-641	-0-	3203	2			N	-0-					-0-													
01	3658 X	3316	-0-	-342	-0-	3316	2			N	-0-					-0-													
02	3724 X	2516	-0-	-1208	-0-	2516	2			N	-0-					-0-													
03	4123 X	1550	-0-	-2573	-0-	1550	2			N	-0-					-0-													
04	3990 X	2576	-0-	-1414	-0-	2576	2			N	-0-					-0-													
05	3317 X	2342	-0-	-975	-0-	2342	2			N	-0-					-0-													
HENDERSON GAS UNIT															WELL #: 20 RRCID -> 252888 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11347 - 11785														
12	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1523	2	1	9	N	1	1	8			-0-													
01	1488 N	1476	-0-	-12	-0-	1475	2	1	9	N	1	1	8			-0-													
02	1260 N	1094	-0-	-166	-0-	1094	2			N	-0-					-0-													
03	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-													
04	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-													
05	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-													
BONNER, J.															WELL #: 17 RRCID -> 252889 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11516 - 11675														
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-													
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-													
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					-0-													
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-													
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-													
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-													
OWENS "C"															WELL #: 4 RRCID -> 252901 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10669 - 12433														
12	1147 N	1114	-0-	-33	-0-	1112	2	2	9	N	2	2	8			-0-													
01	1178 N	983	-0-	-195	-0-	981	2	2	9	N	2	2	8			-0-													
02	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-													
03	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1409	2	6	9	N	5	5	8			-0-													
04	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1587	2	7	9	N	6	6	8			-0-													
05	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1752	2	6	9	N	5	5	8			-0-													
KIRSCH GAS UNIT															WELL #: 21 RRCID -> 252918 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11213 - 11711														
12	1147 N	1123	-0-	-24	-0-	1123	2			N	-0-					-0-													
01	1147 N	1120	-0-	-27	-0-	1120	2			N	-0-					-0-													
02	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-													
03	1116 N	1103	-0-	-13	-0-	1103	2			N	-0-					-0-													
04	1080 N	1059	-0-	-21	-0-	1059	2			N	-0-					-0-													
05	1116 N	1096	-0-	-20	-0-	1096	2			N	-0-					-0-													

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ROGERS GAS UNIT				//CONT.// //CONT.//	88576 304 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
				WELL #:	20	RRCID ->	252934	COMPL. DATE	08/30/2009	TOTAL	DEPTH	12246	PERF.11624	-	12060		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	01	2294 X	2198	-0-	-96	-0-	2197	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	02	2821 X	2309	-0-	-512	-0-	2308	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	03	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
03	04	2201 N	2182	-0-	-19	-0-	2181	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	05	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2242	2	1	9	N	1	1	8			-0-
		2201 N	2113	-0-	-88	-0-	2112	2	1	9	N	1	1	8			-0-
CLARKE GAS UNIT				WELL #:	29	RRCID ->	253246	COMPL. DATE	10/06/2009	TOTAL	DEPTH	12375	PERF.11657	-	12160		
12	01	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2562	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	02	2449 X	1752	-0-	-697	-0-	1750	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	03	2212 N	2192	-0-	-20	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
03	04	2449 N	2433	-0-	-16	-0-	2430	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	05	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2316	2	2	9	N	2	2	8			-0-
		2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2604	2	1	9	N	1	1	8			-0-
HENDERSON GAS UNIT				WELL #:	22	RRCID ->	253248	COMPL. DATE	09/14/2009	TOTAL	DEPTH	11936	PERF.11366	-	11516		
12	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BLACK, H. D. GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	253252	COMPL. DATE	10/29/2009	TOTAL	DEPTH	12400	PERF.11074	-	12249		
12	01	2883 X	1598	-0-	-1285	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
01	02	2883 X	1319	-0-	-1564	-0-	1316	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	03	2128 N	929	-0-	-1199	-0-	929	2			N	-0-					-0-
03	04	1612 N	1337	-0-	-275	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
04	05	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
HENDERSON GAS UNIT				WELL #:	24	RRCID ->	253256	COMPL. DATE	10/18/2009	TOTAL	DEPTH	11963	PERF.11282	-	11676		
12	01	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
01	02	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
02	03	2128 N	2065	-0-	-63	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
03	04	2387 N	2374	-0-	-13	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
04	05	2370 N	2124	-0-	-246	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
		2294 N	1995	-0-	-299	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
KIRSCH GAS UNIT				WELL #:	28	RRCID ->	253422	COMPL. DATE	09/24/2009	TOTAL	DEPTH	11854	PERF.11240	-	11714		
12	01	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2036	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	02	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2381	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	03	1652 N	1549	-0-	-103	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
03	04	2046 N	1768	-0-	-278	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
04	05	2250 N	1755	-0-	-495	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
IVY, ATHEL GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	253429	COMPL. DATE	09/30/2009	TOTAL	DEPTH	12208	PERF.11105	-	12208		
12	01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
01	02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
02	03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03	04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY LEVELS, MARION				//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
				WELL #:	4	RRCID ->	253502	COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL	DEPTH	12477	PERF.11018	-	12324
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
12	2759 N	2648	-0-	-111	-0-		2646	2	2	9	N	2	2 8		-0-
01	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-		2618	2	3	9	N	3	3 8		-0-
02	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-		2304	2			N	-0-			-0-
03	2635 N	2573	-0-	-62	-0-		2569	2	4	9	N	4	4 8		-0-
04	2550 N	2532	-0-	-18	-0-		2529	2	3	9	N	3	3 8		-0-
05	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-		2597	2	2	9	N	2	2 8		-0-
BOOTH GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	253503	COMPL. DATE	09/30/2009	TOTAL	DEPTH	12700	PERF.11089	-	12421
12	1829 N	1622	-0-	-207	-0-		1622	2			N	-0-			-0-
01	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-		2204	2			N	-0-			-0-
02	1652 N	1504	-0-	-148	-0-		1504	2			N	-0-			-0-
03	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-		2092	2	1	9	N	1	1 8		-0-
04	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-		2262	2	1	9	N	1	1 8		-0-
05	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-		2338	2	1	9	N	1	1 8		-0-
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1				WELL #:	9	RRCID ->	253504	COMPL. DATE	07/05/2014	TOTAL	DEPTH	12310	PERF.10503	-	12088
12	703 N	703	-0-	-0-	-0-		703	2			N	-0-			-0-
01	899 N	770	-0-	-129	-0-		770	2			N	-0-			-0-
02	812 N	666	-0-	-146	-0-		666	2			N	-0-			-0-
03	713 N	673	-0-	-40	-0-		673	2			N	-0-			-0-
04	750 N	652	-0-	-98	-0-		652	2			N	-0-			-0-
05	744 N	618	-0-	-126	-0-		618	2			N	-0-			-0-
MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II				WELL #:	1	RRCID ->	253525	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL	DEPTH	12683	PERF.10150	-	10426
12	217 N	140	-0-	-77	-0-		140	2			N	-0-			-0-
01	186 N	69	-0-	-117	-0-		69	2			N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-						N	-0-			-0-
03	155 N	31	-0-	-124	-0-		31	2			N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2			N	-0-			-0-
COSSON GAS UNIT				WELL #:	17	RRCID ->	253528	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL	DEPTH	11995	PERF.11312	-	11744
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-		240	2			N	-0-			-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-		240	2			N	-0-			-0-
02	224 N	219	-0-	-5	-0-		219	2			N	-0-			-0-
03	248 N	234	-0-	-14	-0-		234	2			N	-0-			-0-
04	240 N	229	-0-	-11	-0-		229	2			N	-0-			-0-
05	248 N	243	-0-	-5	-0-		243	2			N	-0-			-0-
BOYD "A" GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	253532	COMPL. DATE	11/21/2009	TOTAL	DEPTH	12260	PERF.11003	-	12032
12	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-		2209	2	1	9	N	1	1 8		-0-
01	1984 N	1888	-0-	-96	-0-		1887	2	1	9	N	1	1 8		-0-
02	1792 N	1712	-0-	-80	-0-		1712	2			N	-0-			-0-
03	2201 N	1171	-0-	-1030	-0-		1170	2	1	9	N	1	1 8		-0-
04	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-		2033	2	1	9	N	1	1 8		-0-
05	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-		1953	2			N	-0-			-0-
HUMPHRIES GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	254033	COMPL. DATE	09/18/2009	TOTAL	DEPTH	12452	PERF.10707	-	12230
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-		631	2			N	-0-			71
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-		628	2			N	-0-			71
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-		591	2			N	-0-			71
03	707 N	707	-0-	-0-	-0-		707	2			N	-0-			71
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-		636	2			N	-0-			71
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-		522	2			N	-0-			71

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HENDERSON GAS UNIT													CNTY: FREESTONE				
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 386310																	
WELL #: 30 RRCID -> 254052 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11720 - 12238																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12	2139 N	1970	-0-	-169	-0-	1969 2	1 9	N	1	1 8	-0-		-0-				
01	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2047 2	1 9	N	1	1 8	-0-		-0-				
02	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687 2		N	-0-		-0-		-0-				
03	1984 N	1942	-0-	-42	-0-	1941 2	1 9	N	1	1 8	-0-		-0-				
04	1980 N	1657	-0-	-323	-0-	1656 2	1 9	N	1	1 8	-0-		-0-				
05	1860 N	1634	-0-	-226	-0-	1634 2		N	-0-		-0-		-0-				
COSSON GAS UNIT													WELL #: 16 RRCID -> 254054 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 11392				
12	733 X	733	-0-	-0-	-0-	727 2	6 9	N	5	5 8	-0-		-0-				
01	222 X	222	-0-	-0-	-0-	218 2	4 9	N	4	4 8	-0-		-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		-0-				
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-		-0-		-0-				
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-		-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		-0-				
BLACK, H. D. GAS UNIT													WELL #: 4 RRCID -> 254355 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11010 - 12097				
12	2852 X	1964	-0-	-888	-0-	1963 2	1 9	N	1	1 8	-0-		-0-				
01	2790 X	2232	-0-	-558	-0-	2232 2		N	-0-		-0-		-0-				
02	2324 X	1924	-0-	-400	-0-	1924 2		N	-0-		-0-		-0-				
03	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2475 2	1 9	N	1	1 8	-0-		-0-				
04	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2626 2	1 9	N	1	1 8	-0-		-0-				
05	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2624 2	3 9	N	3	3 8	-0-		-0-				
COSSON GAS UNIT													WELL #: 18 RRCID -> 254356 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11278 - 11676				
12	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2		N	-0-		-0-		-0-				
01	992 N	935	-0-	-57	-0-	935 2		N	-0-		-0-		-0-				
02	896 N	821	-0-	-75	-0-	821 2		N	-0-		-0-		-0-				
03	1054 N	994	-0-	-60	-0-	994 2		N	-0-		-0-		-0-				
04	900 N	899	-0-	-1	-0-	899 2		N	-0-		-0-		-0-				
05	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2		N	-0-		-0-		-0-				
KEILS, W. A. GAS UNIT													WELL #: 5 RRCID -> 254358 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11057 - 12233				
12	2015 N	1429	-0-	-586	-0-	1429 2		N	-0-		-0-		-0-				
01	2015 N	1777	-0-	-238	-0-	1777 2		N	-0-		-0-		-0-				
02	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848 2		N	-0-		-0-		-0-				
03	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908 2		N	-0-		-0-		-0-				
04	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263 2		N	-0-		-0-		-0-				
05	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054 2		N	-0-		-0-		-0-				
KEILS, W. A. GAS UNIT													WELL #: 6 RRCID -> 254364 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11131 - 12331				
12	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2785 2	1 9	N	1	1 8	-0-		-0-				
01	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2573 2	2 9	N	2	2 8	-0-		-0-				
02	2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	2089 2		N	-0-		-0-		-0-				
03	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2732 2	3 9	N	3	3 8	-0-		-0-				
04	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2586 2	3 9	N	3	3 8	-0-		-0-				
05	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2685 2	2 9	N	2	2 8	-0-		-0-				
MOODY ESTATE													WELL #: 4 RRCID -> 254455 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10969 - 12280				
12	2945 X	2379	-0-	-566	-0-	2379 2		N	-0-		-0-		-0-				
01	2945 X	2683	-0-	-262	-0-	2682 2	1 9	N	1	1 8	-0-		-0-				
02	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015 2		N	-0-		-0-		-0-				
03	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2931 2	2 9	N	2	2 8	-0-		-0-				
04	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2817 2	2 9	N	2	2 8	-0-		-0-				
05	3193 X	2888	-0-	-305	-0-	2887 2	1 9	N	1	1 8	-0-		-0-				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//			88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310													
WINFREE GAS UNIT			WELL #:			20			RRCID -> 254618			COMPL. DATE 02/08/2009			TOTAL DEPTH 12022 PERF.11354 - 11730				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-						-0-
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-						-0-
02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-						-0-
03		76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-						-0-
04		76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-						-0-
05		62 N	52	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-						-0-
BUTLER GAS UNIT			WELL #:			15			RRCID -> 254634			COMPL. DATE 12/31/2009			TOTAL DEPTH 12669 PERF.11330 - 12547				
12		257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-						-0-
01		374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-						-0-
02		252 N	77	-0-	-175	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-						-0-
03		248 N	108	-0-	-140	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-						-0-
04		384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-						-0-
05		351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-						-0-
WINFREE GAS UNIT			WELL #:			24			RRCID -> 254636			COMPL. DATE 12/14/2009			TOTAL DEPTH 12143 PERF.11497 - 11934				
12		2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2697	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01		2542 X	2362	-0-	-180	-0-	-0-	-0-	2360	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02		2296 X	2232	-0-	-64	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
03		2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2567	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04		2460 X	2297	-0-	-163	-0-	-0-	-0-	2295	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05		2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2729	2	2	9	N	2	2	8			-0-
BUTLER GAS UNIT			WELL #:			16			RRCID -> 254639			COMPL. DATE 12/29/2009			TOTAL DEPTH 11917 PERF.11375 - 11546				
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
BROWN, J. W. GAS UNIT			WELL #:			3H			RRCID -> 254742			COMPL. DATE 09/29/2009			TOTAL DEPTH 12044 PERF.12300 - 14571				
12		6324 X	3323	-0-	-3001	-0-	-0-	-0-	3322	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01		6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6988	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02		5488 X	5316	-0-	-172	-0-	-0-	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
03		6076 X	5765	-0-	-311	-0-	-0-	-0-	5763	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04		6120 X	4675	-0-	-1445	-0-	-0-	-0-	4674	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05		6324 X	1137	-0-	-5187	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT			WELL #:			13			RRCID -> 255179			COMPL. DATE 02/10/2010			TOTAL DEPTH 12130 PERF.11558 - 11982				
12		3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
01		4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
02		4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
03		3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3169	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04		1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1880	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05		2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2141	2	1	9	N	1	1	8			-0-
HARTLEY UNIT			WELL #:			4			RRCID -> 255182			COMPL. DATE 02/20/2010			TOTAL DEPTH 12420 PERF.10965 - 12260				
12		3348 X	2454	-0-	-894	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
01		3224 X	2154	-0-	-1070	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
02		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
03		3100 X	2805	-0-	-295	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
04		2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
05		3689 X	2930	-0-	-759	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
AYCOCK INTERESTS L.P. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 255910		COMPL. DATE 03/20/2010		TOTAL	DEPTH	12512	PERF.10917 - 12262
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2			N	-0-		-0-
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2			N	-0-		-0-
02	252 N	84	-0-	-168	-0-	84 2			N	-0-		-0-
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2			N	-0-		-0-
04	300 N	202	-0-	-98	-0-	202 2			N	-0-		-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2			N	-0-		-0-

BOOTH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 255913		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL	DEPTH	12467	PERF.10951 - 12388
12	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2			N	-0-		-0-
01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2			N	-0-		-0-
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2			N	-0-		-0-
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2			N	-0-		-0-
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2			N	-0-		-0-
05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2			N	-0-		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID -> 255914		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL	DEPTH	11869	PERF. 8616 - 11484
12	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3300 2	34 9	N	31	31 8		-0-
01	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3569 2	41 9	N	37	37 8		-0-
02	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2956 2		N	-0-			-0-
03	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4328 2		N	-0-			-0-
04	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3974 2		N	-0-			-0-
05	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3964 2	1 9	N	1	1 8		-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #:		20	RRCID -> 255916		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL	DEPTH	11985	PERF.11390 - 11846
12	3131 X	2891	-0-	-240	-0-	2890 2	1 9	N	1	1 8		-0-
01	3131 X	2543	-0-	-588	-0-	2541 2	2 9	N	2	2 8		-0-
02	2632 X	1982	-0-	-650	-0-	1982 2		N	-0-			-0-
03	2883 X	2779	-0-	-104	-0-	2777 2	2 9	N	2	2 8		-0-
04	2790 X	2262	-0-	-528	-0-	2261 2	1 9	N	1	1 8		-0-
05	2883 X	883	-0-	-2000	-0-	882 2	1 9	N	1	1 8		-0-

FOOTBALL FIELD GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 255919		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL	DEPTH	12550	PERF.10939 - 12350
12	1302 N	1086	-0-	-216	-0-	1084 2	2 9	N	2	2 8		-0-
01	1271 N	1104	-0-	-167	-0-	1103 2	1 9	N	1	1 8		-0-
02	980 N	499	-0-	-481	-0-	499 2		N	-0-			-0-
03	2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	2939 2	2 9	N	2	2 8		-0-
04	3000 N	3213	-0-	213	-0-	3210 2	3 9	N	3	3 8		-0-
05	1593 N	1380	-0-	-213	-0-	1379 2	1 9	N	1	1 8		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		31	RRCID -> 255930		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL	DEPTH	12350	PERF.11720 - 12238
12	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2		N	-0-			-0-
01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2		N	-0-			-0-
02	812 N	657	-0-	-155	-0-	657 2		N	-0-			-0-
03	899 N	762	-0-	-137	-0-	761 2	1 9	N	1	1 8		-0-
04	840 N	786	-0-	-54	-0-	786 2		N	-0-			-0-
05	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID -> 255941		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL	DEPTH	12067	PERF.11480 - 11925
12	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1741 2	1 9	N	1	1 8		-0-
01	1736 N	1543	-0-	-193	-0-	1542 2	1 9	N	1	1 8		-0-
02	1596 N	1475	-0-	-121	-0-	1475 2		N	-0-			-0-
03	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806 2		N	-0-			-0-
04	1500 N	1472	-0-	-28	-0-	1472 2		N	-0-			-0-
05	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)															//CONT.//					88576 304					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: FREESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.//					386310																								
KIRSCH GAS UNIT															WELL #:					2B					RRCID -> 255942					COMPL. DATE 01/25/2010					TOTAL DEPTH 11953					PERF.11384 - 11790				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																				
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			121	2		N	-0-						-0-																				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																				
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			46	2		N	-0-						-0-																				
04	60	N	-0-	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																				
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																				
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT															WELL #:					6					RRCID -> 255945					COMPL. DATE 03/25/2010					TOTAL DEPTH 12700					PERF.11228 - 12480				
12	2542	N	2540	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2540	2		N	-0-						-0-																				
01	2449	N	2446	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2446	2		N	-0-						-0-																				
02	2268	N	1945	-0-	-323	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1945	2		N	-0-						-0-																				
03	2542	N	2413	-0-	-129	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2413	2		N	-0-						-0-																				
04	2370	N	2352	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2352	2		N	-0-						-0-																				
05	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2330	2		N	-0-						-0-																				
WILLIFORD "A" GAS UNIT															WELL #:					7					RRCID -> 255984					COMPL. DATE 11/24/2009					TOTAL DEPTH 12245					PERF.10932 - 12009				
12	3100	X	2666	-0-	-434	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2664	2	2	9	N	2		2	8		-0-																				
01	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2887	2	2	9	N	2		2	8		-0-																				
02	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2517	2			N	-0-					-0-																				
03	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3068	2	3	9	N	3		3	8		-0-																				
04	2790	N	2747	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2744	2	3	9	N	3		3	8		-0-																				
05	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2823	2	2	9	N	2		2	8		-0-																				
W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1															WELL #:					5					RRCID -> 256536					COMPL. DATE 04/23/2010					TOTAL DEPTH 12455					PERF.11030 - 12247				
12	3441	X	3169	-0-	-272	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3165	2	4	9	N	4		4	8		-0-																				
01	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3453	2	4	9	N	4		4	8		-0-																				
02	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3115	2			N	-0-					-0-																				
03	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3544	2	7	9	N	6		6	8		-0-																				
04	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3393	2	6	9	N	5		5	8		-0-																				
05	3441	X	3416	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3412	2	4	9	N	4		4	8		-0-																				
W. A. KEILS GAS UNIT															WELL #:					7					RRCID -> 256540					COMPL. DATE 04/15/2010					TOTAL DEPTH 12430					PERF.11096 - 12371				
12	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2040	2			N	-0-					-0-																				
01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1940	2			N	-0-					-0-																				
02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1810	2			N	-0-					-0-																				
03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2024	2			N	-0-					-0-																				
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1907	2			N	-0-					-0-																				
05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2069	2			N	-0-					-0-																				
CLARKE GAS UNIT															WELL #:					4					RRCID -> 256620					COMPL. DATE 03/10/2010					TOTAL DEPTH 12335					PERF.11747 - 12206				
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			757	2	1	9	N	1		1	8		-0-																				
01	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2057	2	1	9	N	1		1	8		-0-																				
02	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2547	2			N	-0-					-0-																				
03	3100	N	3180	-0-	80	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3180	2			N	-0-					-0-																				
04	2962	N	2882	-0-	-80	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2882	2			N	-0-					-0-																				
05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2301	2			N	-0-					-0-																				
HAM GAS UNIT															WELL #:					15H					RRCID -> 256621					COMPL. DATE 03/31/2010					TOTAL DEPTH 14984					PERF.12400 - 14950				
12	5549	X	4525	-0-	-1024	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4524	2	1	9	N	1		1	8		-0-																				
01	5363	X	4284	-0-	-1079	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4283	2	1	9	N	1		1	8		-0-																				
02	4424	X	3860	-0-	-564	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3860	2			N	-0-					-0-																				
03	4650	X	3999	-0-	-651	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3999	2			N	-0-					-0-																				
04	4380	X	3242	-0-	-1138	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3242	2			N	-0-					-0-																				
05	4526	X	3002	-0-	-1524	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3002	2			N	-0-					-0-																				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																
ROPER GAS UNIT			WELL #: 4H			RRCID -> 256636			COMPL. DATE 02/02/2010			TOTAL DEPTH 11674 PERF.11059 - 11196							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
C. N. WILLIFORD				WELL #: 7			RRCID -> 256677			COMPL. DATE 04/16/2010			TOTAL DEPTH 12355 PERF.10904 - 12183						
12	2418 N	2391	-0-	-27	-0-	-0-	2390	2	1	9	N	1	1	8				-0-	
01	2480 N	2431	-0-	-49	-0-	-0-	2430	2	1	9	N	1	1	8				-0-	
02	2212 N	2174	-0-	-38	-0-	-0-	2174	2			N	-0-						-0-	
03	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	-0-	2433	2	2	9	N	2	2	8				-0-	
04	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	-0-	2344	2	2	9	N	2	2	8				-0-	
05	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	-0-	2423	2	1	9	N	1	1	8				-0-	
HAM GAS UNIT				WELL #: 26			RRCID -> 256841			COMPL. DATE 06/30/2011			TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 11370						
12	2976 X	2416	-0-	-560	-0-	-0-	2404	2	12	9	N	11	11	8				-0-	
01	2976 X	2074	-0-	-902	-0-	-0-	2064	2	10	9	N	9	9	8				-0-	
02	2520 X	1985	-0-	-535	-0-	-0-	1985	2			N	-0-						-0-	
03	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-						-0-	
04	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-						-0-	
05	3100 N	3377	-0-	277	-0-	-0-	3377	2			N	-0-						-0-	
HENDERSON GAS UNIT				WELL #: 29			RRCID -> 256848			COMPL. DATE 05/20/2010			TOTAL DEPTH 11975 PERF.11364 - 11824						
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-						-0-	
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-						-0-	
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-						-0-	
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-						-0-	
04	330 N	290	-0-	-40	-0-	-0-	290	2			N	-0-						-0-	
05	341 N	318	-0-	-23	-0-	-0-	318	2			N	-0-						-0-	
IRVIN GAS UNIT				WELL #: 19			RRCID -> 256850			COMPL. DATE 08/29/2010			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 10434						
12	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	-0-	1270	2	21	9	N	19	19	8				-0-	
01	1116 N	918	-0-	-198	-0-	-0-	897	2	21	9	N	19	19	8				-0-	
02	784 N	719	-0-	-65	-0-	-0-	719	2			N	-0-						-0-	
03	1302 N	1090	-0-	-212	-0-	-0-	1090	2			N	-0-						-0-	
04	900 N	669	-0-	-231	-0-	-0-	669	2			N	-0-						-0-	
05	806 N	736	-0-	-70	-0-	-0-	736	2			N	-0-						-0-	
COSSON GAS UNIT				WELL #: 21			RRCID -> 256903			COMPL. DATE 04/08/2025			TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8679 - 11074						
12	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-						-0-	
01	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-						-0-	
02	1624 N	1147	-0-	-477	-0-	-0-	1147	2			N	-0-						-0-	
03	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
*04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
*05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
COSSON GAS UNIT				WELL #: 22			RRCID -> 257050			COMPL. DATE 10/11/2011			TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 11605						
12	5952 X	5583	-0-	-369	-0-	-0-	5574	2	9	9	N	8	8	8				-0-	
01	5952 X	5293	-0-	-659	-0-	-0-	5284	2	9	9	N	8	8	8				-0-	
02	5208 X	4379	-0-	-829	-0-	-0-	4379	2			N	-0-						-0-	
*03	5580 X	4370	-0-	-1210	-0-	-0-	4370	2			N	-0-						-0-	
*04	5400 X	4782	-0-	-618	-0-	-0-	4782	2			N	-0-						-0-	
05	5580 X	4500	-0-	-1080	-0-	-0-	4500	2			N	-0-						-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HENDERSON GAS UNIT													CNTY: FREESTONE	
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 386310														
WELL #: 21 RRCID -> 257054 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12072 PERF.11368 - 11826														
M	0	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
12	01	868 N	868	-0-	-0-	868	2			N	-0-			-0-
01		868 N	740	-0-	-128	740	2			N	-0-			-0-
02		756 N	725	-0-	-31	725	2			N	-0-			-0-
03		868 N	813	-0-	-55	813	2			N	-0-			-0-
04		773 N	773	-0-	-0-	773	2			N	-0-			-0-
05		806 N	673	-0-	-133	673	2			N	-0-			-0-

HUMPHRIES GAS UNIT													WELL #: 4 RRCID -> 257055 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12273 PERF.10892 - 12273	
12	01	1612 N	1506	-0-	-106	1504	2	2	9	N	2	2	8	-0-
01		1519 N	1362	-0-	-157	1356	2	6	9	N	5	5	8	-0-
02		1316 N	1263	-0-	-53	1263	2			N	-0-			-0-
03		1519 N	1271	-0-	-248	1263	2	8	9	N	7	7	8	-0-
04		1567 N	1567	-0-	-0-	1559	2	8	9	N	7	7	8	-0-
05		2781 N	2781	-0-	-0-	2777	2	4	9	N	4	4	8	-0-

SARTOR GAS UNIT													WELL #: 5 RRCID -> 257218 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11171 - 12360	
12	01	1945 N	1945	-0-	-0-	1944	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01		2108 N	1796	-0-	-312	1795	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02		1932 N	1626	-0-	-306	1626	2			N	-0-			-0-
03		2348 N	2348	-0-	-0-	2345	2	3	9	N	3	3	8	-0-
04		1989 N	1989	-0-	-0-	1987	2	2	9	N	2	2	8	-0-
05		1798 N	1636	-0-	-162	1634	2	2	9	N	2	2	8	-0-

TEAGUE I.S.D. GAS UNIT													WELL #: 4 RRCID -> 257237 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10907 - 12278	
12	01	2272 X	2272	-0-	-0-	2271	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01		2232 X	1949	-0-	-283	1948	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02		1862 N	1862	-0-	-0-	1862	2			N	-0-			-0-
03		2263 N	1635	-0-	-628	1632	2	3	9	N	3	3	8	-0-
04		3000 N	3625	-0-	625	3622	2	3	9	N	3	3	8	-0-
05		3046 N	2421	-0-	-625	2419	2	2	9	N	2	2	8	-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 15 RRCID -> 257291 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11828 - 11876	
12	01	5115 X	2678	-0-	-2437	2677	2	1	9	N	1	1	8	21
01		5115 X	4069	-0-	-1046	4066	2	3	9	N	3	3	8	21
02		4994 X	4994	-0-	-0-	4994	2			N	-0-			21
03		4173 X	4173	-0-	-0-	4169	2	4	9	N	4	4	8	21
04		3930 X	3431	-0-	-499	3429	2	2	9	N	2	2	8	21
05		5115 X	3875	-0-	-1240	3874	2	1	9	N	1	1	8	21

SNEED GAS UNIT													WELL #: 13 RRCID -> 257394 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10888 - 12091	
12	01	3048 X	3048	-0-	-0-	3046	2	2	9	N	2	2	8	-0-
01		3378 X	3378	-0-	-0-	3376	2	2	9	N	2	2	8	-0-
02		2895 X	2895	-0-	-0-	2895	2			N	-0-			-0-
03		2999 X	2999	-0-	-0-	2996	2	3	9	N	3	3	8	-0-
04		3434 X	3434	-0-	-0-	3431	2	3	9	N	3	3	8	-0-
05		3242 X	3242	-0-	-0-	3240	2	2	9	N	2	2	8	-0-

HALE UNIT													WELL #: 6 RRCID -> 257613 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11048 - 12450	
12	01	662 N	662	-0-	-0-	662	2			N	-0-			-0-
01		651 N	651	-0-	-0-	651	2			N	-0-			-0-
02		582 N	582	-0-	-0-	582	2			N	-0-			-0-
03		662 N	662	-0-	-0-	662	2			N	-0-			-0-
04		642 N	642	-0-	-0-	642	2			N	-0-			-0-
05		662 N	662	-0-	-0-	662	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ROGERS GAS UNIT										CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED //CONT.// 386310																			
WELL #: 22										RRCID -> 257753		COMPL. DATE 08/08/2010		TOTAL DEPTH 12010		PERF.11444 - 11803			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		790 N	790	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
01		621 N	621	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	620	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02		679 N	679	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
03		721 N	721	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
04		669 N	669	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
05		655 N	655	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
HARTLEY UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 257910		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 12504		PERF.10831 - 11076	
12		403 N	330	-0-	-73	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
01		403 N	230	-0-	-173	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02		364 N	260	-0-	-104	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03		341 N	241	-0-	-100	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04		283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05		279 N	267	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
KIRSCH GAS UNIT										WELL #: 33		RRCID -> 257911		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 12035		PERF.11430 - 11888	
12		2170 N	1852	-0-	-318	-0-	-0-	-0-	1851	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01		1922 N	1645	-0-	-277	-0-	-0-	-0-	1644	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02		1960 N	1455	-0-	-505	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
03		1860 N	1589	-0-	-271	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
04		1590 N	1419	-0-	-171	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
05		1612 N	1236	-0-	-376	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
KIRSCH GAS UNIT										WELL #: 29		RRCID -> 258012		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH 11935		PERF.11502 - 11785	
12		3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5311	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02		4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
03		3937 X	3903	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	3902	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04		4290 X	3763	-0-	-527	-0-	-0-	-0-	3762	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05		4433 X	2117	-0-	-2316	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
BUTLER GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 258023		COMPL. DATE 03/04/2011		TOTAL DEPTH 12015		PERF.10830 - 11530	
12		434 N	119	-0-	-315	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1182	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02		510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
03		698 N	698	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
04		883 N	883	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
05		640 N	640	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
HENDERSON GAS UNIT										WELL #: 23		RRCID -> 258024		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 11992		PERF.11276 - 11706	
12		62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
01		62 N	47	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02		56 N	31	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03		62 N	17	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04		64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05		47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
WINFREE GAS UNIT										WELL #: 23		RRCID -> 258449		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 12104		PERF.11526 - 11930	
12		2108 N	1671	-0-	-437	-0-	-0-	-0-	1670	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01		2108 N	739	-0-	-1369	-0-	-0-	-0-	738	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02		1736 N	529	-0-	-1207	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
03		1674 N	166	-0-	-1508	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04		720 N	21	-0-	-699	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05		589 N	63	-0-	-526	-0-	-0-	-0-	62	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY DUNLAP GAS UNIT NO. 2			//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
			WELL #: 13			RRCID -> 259045			COMPL. DATE 09/10/2010			TOTAL DEPTH 12380 PERF.10986 - 12076				
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
12	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
01	1116 N	892	-0-	-224	-0-	892	2			N	-0-					-0-
02	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
03	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1342	2		1 9	N	1		1 8			-0-
04	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1077	2		1 9	N	1		1 8			-0-
05	1674 N	1458	-0-	-216	-0-	1457	2		1 9	N	1		1 8			-0-
HENDERSON GAS UNIT			WELL #: 28			RRCID -> 259193			COMPL. DATE 09/29/2010			TOTAL DEPTH 12124 PERF.11414 - 11851				
12	1364 N	604	-0-	-760	-0-	603	2		1 9	N	1		1 8			-0-
01	1147 N	659	-0-	-488	-0-	658	2		1 9	N	1		1 8			-0-
02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
03	800 N	800	-0-	-0-	-0-	798	2		2 9	N	2		2 8			-0-
04	991 N	991	-0-	-0-	-0-	990	2		1 9	N	1		1 8			-0-
05	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1036	2		1 9	N	1		1 8			-0-
L. V. JONES GAS UNIT I			WELL #: 4			RRCID -> 259195			COMPL. DATE 08/11/2010			TOTAL DEPTH 12430 PERF.11332 - 12469				
12	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
01	1023 X	994	-0-	-29	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
02	952 X	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
03	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
04	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-
05	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
WETTERMARK GAS UNIT			WELL #: 8			RRCID -> 259196			COMPL. DATE 08/18/2010			TOTAL DEPTH 12520 PERF.11091 - 12322				
12	1023 N	982	-0-	-41	-0-	982	2			N	-0-					-0-
01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
02	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
03	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
05	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
L. V. JONES GAS UNIT I			WELL #: 6			RRCID -> 259334			COMPL. DATE 08/11/2010			TOTAL DEPTH 12490 PERF.11476 - 12617				
12	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			Y	-0-					-0-
01	3565 X	3560	-0-	-5	-0-	3560	2			Y	-0-					-0-
02	3220 X	2932	-0-	-288	-0-	2932	2			Y	-0-					-0-
03	3565 X	3517	-0-	-48	-0-	3517	2			Y	-0-					-0-
04	3450 X	3346	-0-	-104	-0-	3346	2			Y	-0-					-0-
05	3565 X	3420	-0-	-145	-0-	3420	2			Y	-0-					-0-
HUMPHRIES GAS UNIT			WELL #: 5			RRCID -> 259340			COMPL. DATE 07/13/2010			TOTAL DEPTH 12520 PERF.10820 - 12280				
12	4092 X	3629	-0-	-463	-0-	3627	2		2 9	N	2		2 8			-0-
01	3968 X	2061	-0-	-1907	-0-	2059	2		2 9	N	2		2 8			-0-
02	3416 X	1148	-0-	-2268	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
03	3782 X	3495	-0-	-287	-0-	3486	2		9 9	N	8		8 8			-0-
04	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3717	2		4 9	N	4		4 8			-0-
05	3627 X	3500	-0-	-127	-0-	3497	2		3 9	N	3		3 8			-0-
CLARKE GAS UNIT			WELL #: 27			RRCID -> 259834			COMPL. DATE 10/08/2010			TOTAL DEPTH 12337 PERF.11644 - 12088				
12	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1928	2		1 9	N	1		1 8			-0-
01	2263 X	1887	-0-	-376	-0-	1886	2		1 9	N	1		1 8			-0-
02	1820 N	1560	-0-	-260	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
03	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1949	2		2 9	N	2		2 8			-0-
04	1830 N	1811	-0-	-19	-0-	1810	2		1 9	N	1		1 8			-0-
05	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1988	2		1 9	N	1		1 8			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)															//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: FREESTONE																																												
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.// 386310																																																																										
J. W. BROWN GAS UNIT															WELL #: 5															RRCID -> 259835															COMPL. DATE 10/11/2010															TOTAL DEPTH 12402															PERF.11008 - 12187														
M	0	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																																																																						
12		868 N	856	-0-	-12	-0-			856	2			N	-0-					-0-																																																																						
01		962 N	962	-0-	-0-	-0-			962	2			N	-0-					-0-																																																																						
02		812 N	738	-0-	-74	-0-			738	2			N	-0-					-0-																																																																						
03		868 N	829	-0-	-39	-0-			829	2			N	-0-					-0-																																																																						
04		870 N	707	-0-	-163	-0-			707	2			N	-0-					-0-																																																																						
05		888 N	888	-0-	-0-	-0-			888	2			N	-0-					-0-																																																																						
OMA MCMICHAEL GAS UNIT															WELL #: 4															RRCID -> 259879															COMPL. DATE 12/20/2010															TOTAL DEPTH 12495															PERF.11129 - 12362														
12		372 N	327	-0-	-45	-0-			327	2			N	-0-					-0-																																																																						
01		342 N	342	-0-	-0-	-0-			342	2			N	-0-					-0-																																																																						
02		238 N	238	-0-	-0-	-0-			238	2			N	-0-					-0-																																																																						
03		341 N	247	-0-	-94	-0-			247	2			N	-0-					-0-																																																																						
04		383 N	383	-0-	-0-	-0-			383	2			N	-0-					-0-																																																																						
05		449 N	449	-0-	-0-	-0-			449	2			N	-0-					-0-																																																																						
KIRSCH GAS UNIT															WELL #: 35															RRCID -> 259880															COMPL. DATE 12/03/2010															TOTAL DEPTH 11965															PERF.11507 - 11823														
12		2790 X	2461	-0-	-329	-0-			2460	2		1 9	N	1		1 8			-0-																																																																						
01		2852 X	1829	-0-	-1023	-0-			1828	2		1 9	N	1		1 8			-0-																																																																						
02		2576 X	2540	-0-	-36	-0-			2540	2			N	-0-					-0-																																																																						
03		3002 X	3002	-0-	-0-	-0-			3001	2		1 9	N	1		1 8			-0-																																																																						
04		2520 X	2348	-0-	-172	-0-			2347	2		1 9	N	1		1 8			-0-																																																																						
05		2821 X	1861	-0-	-960	-0-			1861	2			N	-0-					-0-																																																																						
WETTERMARK GAS UNIT															WELL #: 5															RRCID -> 259881															COMPL. DATE 04/07/2014															TOTAL DEPTH 12561															PERF.11120 - 12338														
12		4450 X	4450	-0-	-0-	-0-			4449	2		1 9	N	1		1 8			-0-																																																																						
01		3999 X	3418	-0-	-581	-0-			3416	2		2 9	N	2		2 8			-0-																																																																						
02		3612 X	3316	-0-	-296	-0-			3316	2			N	-0-					-0-																																																																						
03		3999 X	1140	-0-	-2859	-0-			1139	2		1 9	N	1		1 8			-0-																																																																						
04		3870 X	983	-0-	-2887	-0-			983	2			N	-0-					-0-																																																																						
05		3999 X	992	-0-	-3007	-0-			992	2			N	-0-					-0-																																																																						
PENN-SENTER GAS UNIT															WELL #: 5															RRCID -> 259892															COMPL. DATE 12/03/2010															TOTAL DEPTH 12575															PERF.11078 - 12402														
12		1209 N	1174	-0-	-35	-0-			1174	2			N	-0-					-0-																																																																						
01		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-			1223	2			N	-0-					-0-																																																																						
02		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-			1196	2			N	-0-					-0-																																																																						
03		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-			1347	2			N	-0-					-0-																																																																						
04		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-			1339	2			N	-0-					-0-																																																																						
05		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-			1423	2			N	-0-					-0-																																																																						
HENDERSON GAS UNIT															WELL #: 34															RRCID -> 259897															COMPL. DATE 11/08/2010															TOTAL DEPTH 12225															PERF.11512 - 12030														
12		2189 X	2189	-0-	-0-	-0-			2187	2		2 9	N	2		2 8			-0-																																																																						
01		1839 X	1839	-0-	-0-	-0-			1838	2		1 9	N	1		1 8			-0-																																																																						
02		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-			2982	2			N	-0-					-0-																																																																						
03		3100 N	3161	-0-	61	-0-		61	3159	2		2 9	N	2		2 8			-0-																																																																						
04		2470 N	2409	-0-	-61	-0-			2407	2		2 9	N	2		2 8			-0-																																																																						
05		2812 X	2812	-0-	-0-	-0-			2811	2		1 9	N	1		1 8			-0-																																																																						
COSSON GAS UNIT															WELL #: 23															RRCID -> 259944															COMPL. DATE 11/15/2012															TOTAL DEPTH 11775															PERF. 8586 - 11643														
12		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-			3752	2		35 9	N	32		32 8			-0-																																																																						
01		3951 X	3951	-0-	-0-	-0-			3910	2		41 9	N	37		37 8			-0-																																																																						
02		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-			3522	2			N	-0-					-0-																																																																						
03		4272 X	4272	-0-	-0-	-0-			4272	2			N	-0-					-0-																																																																						
04		4182 X	4182	-0-	-0-	-0-			4182	2			N	-0-					-0-																																																																						
05		4503 X	4503	-0-	-0-	-0-			4503	2			N	-0-					-0-																																																																						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)															//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: FREESTONE																																												
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.// 386310																																																																										
ZENO KING GAS UNIT II															WELL #: 7															RRCID -> 259950															COMPL. DATE 01/27/2011															TOTAL DEPTH 12590															PERF.11072 - 12398														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	*	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	*	CODE	EOM BALANCE																																																																
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		754	2	2	9	N		2		2	8		1	8		-0-																																																																	
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		773	2	1	9	N		1		1	8					-0-																																																																	
02	532	N	471	-0-	-61	-0-	-0-	-0-		471	2			N		-0-								-0-																																																																	
03	589	N	488	-0-	-101	-0-	-0-	-0-		488	2			N		-0-								-0-																																																																	
04	570	N	501	-0-	-69	-0-	-0-	-0-		501	2			N		-0-								-0-																																																																	
05	527	N	516	-0-	-11	-0-	-0-	-0-		516	2			N		-0-								-0-																																																																	
HALE UNIT															WELL #: 4															RRCID -> 259955															COMPL. DATE 01/26/2011															TOTAL DEPTH 12563															PERF.11098 - 12313														
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		712	2	1	9	N		1		1	8					-0-																																																																	
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		850	2	1	9	N		1		1	8					-0-																																																																	
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		729	2			N		-0-								-0-																																																																	
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		994	2	6	9	N		5		5	8					-0-																																																																	
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1074	2	3	9	N		3		3	8					-0-																																																																	
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1186	2	4	9	N		4		4	8					-0-																																																																	
ZENO KING GAS UNIT II															WELL #: 5															RRCID -> 259956															COMPL. DATE 02/12/2011															TOTAL DEPTH 12610															PERF.11091 - 12397														
12	992	N	977	-0-	-15	-0-	-0-	-0-		976	2	1	9	N		1		1	8					-0-																																																																	
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1007	2	1	9	N		1		1	8					-0-																																																																	
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		916	2			N		-0-								-0-																																																																	
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1005	2	2	9	N		2		2	8					-0-																																																																	
04	990	N	933	-0-	-57	-0-	-0-	-0-		932	2	1	9	N		1		1	8					-0-																																																																	
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1086	2	1	9	N		1		1	8					-0-																																																																	
CLARKE GAS UNIT															WELL #: 30															RRCID -> 259988															COMPL. DATE 02/17/2011															TOTAL DEPTH 12306															PERF.11721 - 12184														
12	2170	N	1912	-0-	-258	-0-	-0-	-0-		1910	2	2	9	N		2		2	8					-0-																																																																	
01	2077	N	1608	-0-	-469	-0-	-0-	-0-		1607	2	1	9	N		1		1	8					-0-																																																																	
02	1736	N	1723	-0-	-13	-0-	-0-	-0-		1723	2			N		-0-								-0-																																																																	
03	1922	N	1847	-0-	-75	-0-	-0-	-0-		1845	2	2	9	N		2		2	8					-0-																																																																	
04	1560	N	657	-0-	-903	-0-	-0-	-0-		656	2	1	9	N		1		1	8					-0-																																																																	
05	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2367	2	1	9	N		1		1	8					-0-																																																																	
COOPER GAS UNIT															WELL #: 8															RRCID -> 260316															COMPL. DATE 02/18/2011															TOTAL DEPTH 12660															PERF.11280 - 12499														
12	3162	X	2264	-0-	-898	-0-	-0-	-0-		2263	2	1	9	N		1		1	8					-0-																																																																	
01	3162	X	1819	-0-	-1343	-0-	-0-	-0-		1819	2			N		-0-								-0-																																																																	
02	2856	X	2298	-0-	-558	-0-	-0-	-0-		2298	2			N		-0-								-0-																																																																	
03	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4508	2			N		-0-								-0-																																																																	
04	2190	X	1954	-0-	-236	-0-	-0-	-0-		1954	2			N		-0-								-0-																																																																	
05	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3876	2			N		-0-								-0-																																																																	
RUBY MIDDLETON GAS UNIT															WELL #: 12															RRCID -> 260318															COMPL. DATE 03/10/2011															TOTAL DEPTH 12358															PERF.10931 - 12082														
12	1984	N	1580	-0-	-404	-0-	-0-	-0-		1578	2	2	9	N		2		2	8					-0-																																																																	
01	1922	N	1529	-0-	-393	-0-	-0-	-0-		1527	2	2	9	N		2		2	8					-0-																																																																	
02	1680	N	1473	-0-	-207	-0-	-0-	-0-		1473	2			N		-0-								-0-																																																																	
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1583	2	6	9	N		5		5	8					-0-																																																																	
04	1470	N	1440	-0-	-30	-0-	-0-	-0-		1439	2	1	9	N		1		1	8					-0-																																																																	
05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1914	2	2	9	N		2		2	8					-0-																																																																	
ORAND GAS UNIT NO. 1															WELL #: 5															RRCID -> 260322															COMPL. DATE 01/27/2011															TOTAL DEPTH 12348															PERF.10907 - 12098														
12	7471	X	5664	-0-	-1807	-0-	-0-	-0-		5662	2	2	9	N		2		2	8					-0-																																																																	
01	7409	X	6429	-0-	-980	-0-	-0-	-0-		6427	2	2	9	N		2		2	8					-0-																																																																	
02	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5845	2			N		-0-								-0-																																																																	
03	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6359	2	4	9	N		4		4	8					-0-																																																																	
04	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6287	2	3	9	N		3		3	8					-0-																																																																	
05	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6533	2	1	9	N		1		1	8					-0-																																																																	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY SARTOR GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	88576 304 386310 6	NON-ASSOCIATED RRCID -> 260708		CAPACITY COMPL. DATE 03/12/2011				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 12460 PERF.11105 - 12252			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1860 N	812	-0-	-1048	-0-	812	2			N	-0-				-0-
01	1457 N	1011	-0-	-446	-0-	1011	2			N	-0-				-0-
02	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-				-0-
03	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-				-0-
04	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-				-0-
05	1240 N	951	-0-	-289	-0-	951	2			N	-0-				-0-

WETTERMARK GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 260711		COMPL. DATE 03/16/2011				TOTAL DEPTH 12475 PERF.11125 - 12240			
12	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-				-0-
01	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-				-0-
02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-				-0-
03	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-				-0-
04	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-				-0-
05	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-				-0-

KIRSCH GAS UNIT				WELL #:	32	RRCID -> 260716		COMPL. DATE 03/25/2011				TOTAL DEPTH 12290 PERF.11560 - 12003			
12	806 N	599	-0-	-207	-0-	598	2	1	9	N	1	1	8		-0-
01	832 N	832	-0-	-0-	-0-	830	2	2	9	N	2	2	8		-0-
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-				-0-
03	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-				-0-
04	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-				-0-
05	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-				-0-

HAM GAS UNIT				WELL #:	32	RRCID -> 260754		COMPL. DATE 11/06/2010				TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10731			
12	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	4738	2	17	9	N	15	15	8		-0-
01	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4810	2	19	9	N	17	17	8		-0-
02	4256 X	2684	-0-	-1572	-0-	2684	2			N	-0-				-0-
03	4712 X	4445	-0-	-267	-0-	4445	2			N	-0-				-0-
04	4560 X	4403	-0-	-157	-0-	4403	2			N	-0-				-0-
05	4712 X	4179	-0-	-533	-0-	4179	2			N	-0-				-0-

CURRY GAS UNIT				WELL #:	25	RRCID -> 260764		COMPL. DATE 04/15/2011				TOTAL DEPTH 11892 PERF.11280 - 11740			
12	1333 N	1171	-0-	-162	-0-	1171	2			N	-0-				-0-
01	1147 N	1087	-0-	-60	-0-	1086	2	1	9	N	1	1	8		-0-
02	1092 N	928	-0-	-164	-0-	928	2			N	-0-				-0-
03	1178 N	1057	-0-	-121	-0-	1057	2			N	-0-				-0-
04	1050 N	1018	-0-	-32	-0-	1017	2	1	9	N	1	1	8		-0-
05	1023 N	992	-0-	-31	-0-	992	2			N	-0-				-0-

HAM GAS UNIT				WELL #:	33	RRCID -> 260776		COMPL. DATE 04/26/2011				TOTAL DEPTH 11615 PERF.10335 - 11340			
12	496 N	445	-0-	-51	-0-	443	2	2	9	N	2	2	8		-0-
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	477	2	1	9	N	1	1	8		-0-
02	420 N	380	-0-	-40	-0-	380	2			N	-0-				-0-
03	434 N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-				-0-
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-				-0-
05	434 N	360	-0-	-74	-0-	360	2			N	-0-				-0-

J. W. BROWN GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 260803		COMPL. DATE 05/26/2011				TOTAL DEPTH 12410 PERF.10970 - 12212			
12	4402 X	2719	-0-	-1683	-0-	2718	2	1	9	N	1	1	8		-0-
01	4402 X	2073	-0-	-2329	-0-	2071	2	2	9	N	2	2	8		-0-
02	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			N	-0-				-0-
03	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	4601	2	4	9	N	4	4	8		-0-
04	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4023	2	1	9	N	1	1	8		-0-
05	5115 X	3249	-0-	-1866	-0-	3247	2	2	9	N	2	2	8		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY W. A. KEILS GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 8 RRCID -> 260936 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11053 - 12254														
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	BALANCE
12	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1733	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	1674 N	1562	-0-	-112	-0-	1561	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-			-0-
03	1736 N	1732	-0-	-4	-0-	1729	2	3	9	N	3	3	8	-0-
04	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1607	2	2	9	N	2	2	8	-0-
05	1798 N	1581	-0-	-217	-0-	1579	2	2	9	N	2	2	8	-0-
DOWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260955 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10571 - 12094														
12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-			-0-
01	651 N	594	-0-	-57	-0-	594	2			N	-0-			-0-
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-			-0-
03	651 N	619	-0-	-32	-0-	619	2			N	-0-			-0-
04	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-			-0-
05	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1273	2	3	9	N	3	3	8	-0-
H. D. BLACK GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261190 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12150 - 14450														
12	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3976	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	3534 X	3533	-0-	-1	-0-	3532	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	3192 X	3023	-0-	-169	-0-	3023	2			N	-0-			-0-
03	3937 X	3128	-0-	-809	-0-	3127	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	3810 X	3023	-0-	-787	-0-	3022	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	3937 X	2908	-0-	-1029	-0-	2908	2			N	-0-			-0-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 261196 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11665 - 12776														
12	713 N	673	-0-	-40	-0-	673	2			N	-0-			-0-
01	806 N	668	-0-	-138	-0-	668	2			N	-0-			-0-
02	644 N	419	-0-	-225	-0-	419	2			N	-0-			-0-
03	682 N	409	-0-	-273	-0-	409	2			N	-0-			-0-
04	3000 N	3769	-0-	769	-0-	3766	2	3	9	N	3	3	8	-0-
05	1559 N	790	-0-	-769	-0-	790	2			N	-0-			-0-
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 261197 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11446 - 11801														
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-			-0-
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-			-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
03	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-			-0-
04	150 N	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-			-0-
05	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-			-0-
ROGERS GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 261198 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11767 - 12214														
12	1984 N	1537	-0-	-447	-0-	1536	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	2046 N	1558	-0-	-488	-0-	1557	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	1736 N	1376	-0-	-360	-0-	1376	2			N	-0-			-0-
03	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1890	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2020	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2130	2	1	9	N	1	1	8	-0-
IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 261202 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 10733														
12	971 N	971	-0-	-0-	-0-	962	2	9	9	N	8	8	8	-0-
01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	996	2	9	9	N	8	8	8	-0-
02	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-			-0-
03	961 N	937	-0-	-24	-0-	937	2			N	-0-			-0-
04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-			-0-
05	992 N	969	-0-	-23	-0-	969	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ROPER GAS UNIT				//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED //CONT.// 386310				CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
				WELL #:	7	RRCID ->	261209	COMPL. DATE	11/27/2010	TOTAL	DEPTH	12327	PERF.	11376	-	12512
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1984 N	1776	-0-	-208	-0-	1775	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1717	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
03	1767 N	1321	-0-	-446	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
04	1650 N	1551	-0-	-99	-0-	1549	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	1984 N	1213	-0-	-771	-0-	1212	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
ROPER GAS UNIT				WELL #:	4HR	RRCID ->	261214	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL	DEPTH	12119	PERF.	12350	-	14650
12	620 N	286	-0-	-334	-0-	286	2			N	-0-					-0-
01	899 N	103	-0-	-796	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	392 N	131	-0-	-261	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	279 N	17	-0-	-262	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
CURRY GAS UNIT				WELL #:	23	RRCID ->	261216	COMPL. DATE	03/09/2011	TOTAL	DEPTH	11939	PERF.	11333	-	11782
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HENDERSON GAS UNIT				WELL #:	33	RRCID ->	261217	COMPL. DATE	10/29/2010	TOTAL	DEPTH	12139	PERF.	11605	-	11992
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
CURRY GAS UNIT				WELL #:	22	RRCID ->	261250	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL	DEPTH	11956	PERF.	11382	-	11842
12	558 N	495	-0-	-63	-0-	495	2			N	-0-					-0-
01	465 N	356	-0-	-109	-0-	356	2			N	-0-					-0-
02	476 N	373	-0-	-103	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03	496 N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-					-0-
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
HAM GAS UNIT				WELL #:	35	RRCID ->	261262	COMPL. DATE	05/21/2011	TOTAL	DEPTH	11619	PERF.	10549	-	11557
12	1674 N	1654	-0-	-20	-0-	1652	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1664	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1484 N	1435	-0-	-49	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
03	1643 N	1563	-0-	-80	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
04	1620 N	1584	-0-	-36	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
05	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
HENDERSON GAS UNIT				WELL #:	35	RRCID ->	261359	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL	DEPTH	12060	PERF.	11427	-	11920
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	618	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	584	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	600 N	510	-0-	-90	-0-	509	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	744 N	558	-0-	-186	-0-	557	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KIRSCH GAS UNIT			//CONT.// 88576 304 WELL #: 27			NON-ASSOCIATED RRCID -> 261495			CAPACITY COMPL. DATE 06/14/2011			CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 11941			PERF.11410 - 11820			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12 01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	279 N	235	-0-	-44	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
03	196 N	185	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
KIRSCH GAS UNIT			WELL #: 24			RRCID -> 261545			COMPL. DATE 05/20/2011			TOTAL DEPTH 12094			PERF.11500 - 11972			
12 01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	369	2	1 9		N	1	1 8				-0-
02	434 N	297	-0-	-137	-0-	-0-	-0-	296	2	1 9		N	1	1 8				-0-
03	392 N	163	-0-	-229	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
	458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
HENDERSON GAS UNIT			WELL #: 27			RRCID -> 261551			COMPL. DATE 06/09/2011			TOTAL DEPTH 12007			PERF.11460 - 11944			
12 01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
02	341 N	295	-0-	-46	-0-	-0-	-0-	294	2	1 9		N	1	1 8				-0-
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	496	2	2 9		N	2	2 8				-0-
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	486	2	1 9		N	1	1 8				-0-
	491 N	491	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	490	2	1 9		N	1	1 8				-0-
KIRSCH GAS UNIT			WELL #: 34			RRCID -> 261558			COMPL. DATE 07/22/2011			TOTAL DEPTH 11962			PERF.11324 - 11815			
12 01	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
02	1519 N	1006	-0-	-513	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
03	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
04	2046 N	1412	-0-	-634	-0-	-0-	-0-	1411	2	1 9		N	1	1 8				-0-
05	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2235	2	2 9		N	2	2 8				-0-
	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2209	2	2 9		N	2	2 8				-0-
ROGERS GAS UNIT			WELL #: 24			RRCID -> 261559			COMPL. DATE 07/22/2011			TOTAL DEPTH 12420			PERF.11651 - 12177			
12 01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	828	2	1 9		N	1	1 8				-0-
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	811	2	1 9		N	1	1 8				-0-
03	812 N	738	-0-	-74	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
04	848 N	848	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
05	780 N	739	-0-	-41	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
	806 N	750	-0-	-56	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
HENDERSON GAS UNIT			WELL #: 26			RRCID -> 261564			COMPL. DATE 06/30/2011			TOTAL DEPTH 12052			PERF.11440 - 11900			
12 01	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2457	2	1 9		N	1	1 8				-0-
02	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1887	2	1 9		N	1	1 8				-0-
03	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
04	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2197	2	2 9		N	2	2 8				-0-
05	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2292	2	1 9		N	1	1 8				-0-
	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2547	2	1 9		N	1	1 8				-0-
KIRSCH GAS UNIT			WELL #: 26			RRCID -> 262398			COMPL. DATE 06/28/2011			TOTAL DEPTH 11582			PERF.11250 - 11673			
12 01	279 N	193	-0-	-86	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	248 N	194	-0-	-54	-0-	-0-	-0-	193	2	1 9		N	1	1 8				-0-
03	224 N	144	-0-	-80	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY W. A. KEILS GAS UNIT				//CONT.// //CONT.//	88576 304 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
				WELL #:	9	RRCID ->	262460	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL	DEPTH	12572	PERF.11050	-	12402
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
12	1519 N	862	-0-	-657	-0-	861	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
01	1519 N	642	-0-	-877	-0-	640	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
02	1316 N	1019	-0-	-297	-0-	1019	2			N	-0-			-0-	
03	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1462	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
04	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1598	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
05	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1247	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
ROGERS GAS UNIT				WELL #:	28	RRCID ->	262485	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL	DEPTH	12302	PERF.11678	-	12091
12	1953 N	1895	-0-	-58	-0-	1894	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
01	2015 N	1584	-0-	-431	-0-	1583	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
02	1820 N	1608	-0-	-212	-0-	1608	2			N	-0-			-0-	
03	1891 N	1705	-0-	-186	-0-	1704	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
04	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1665	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
05	1767 N	1643	-0-	-124	-0-	1642	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
SARTOR GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	262518	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL	DEPTH	12615	PERF.11202	-	12397
12	992 N	360	-0-	-632	-0-	360	2			N	-0-			-0-	
01	558 N	523	-0-	-35	-0-	523	2			N	-0-			-0-	
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-			-0-	
03	372 N	249	-0-	-123	-0-	249	2			N	-0-			-0-	
04	510 N	350	-0-	-160	-0-	350	2			N	-0-			-0-	
05	434 N	136	-0-	-298	-0-	136	2			N	-0-			-0-	
BUTLER GAS UNIT				WELL #:	22	RRCID ->	262613	COMPL. DATE	07/09/2011	TOTAL	DEPTH	11115	PERF. 8282	-	10994
12	3255 X	3030	-0-	-225	-0-	3015	2	15	9	N	14	14	8	-0-	
01	3255 X	2901	-0-	-354	-0-	2886	2	15	9	N	14	14	8	-0-	
02	2940 X	2176	-0-	-764	-0-	2176	2			N	-0-			-0-	
03	3038 X	2289	-0-	-749	-0-	2289	2			N	-0-			-0-	
04	2940 X	1812	-0-	-1128	-0-	1812	2			N	-0-			-0-	
05	3038 X	2589	-0-	-449	-0-	2589	2			N	-0-			-0-	
COOPER GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	262642	COMPL. DATE	09/25/2011	TOTAL	DEPTH	12824	PERF.11358	-	12554
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			-0-	
01	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-			-0-	
02	84 N	61	-0-	-23	-0-	61	2			N	-0-			-0-	
03	217 N	49	-0-	-168	-0-	49	2			N	-0-			-0-	
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			-0-	
05	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-			-0-	
HENDERSON GAS UNIT				WELL #:	36	RRCID ->	262644	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL	DEPTH	11944	PERF.11358	-	11796
12	3782 X	3180	-0-	-602	-0-	3179	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
01	4371 X	2919	-0-	-1452	-0-	2918	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
02	3948 X	2909	-0-	-1039	-0-	2909	2			N	-0-			-0-	
03	4371 X	2929	-0-	-1442	-0-	2927	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
04	4230 X	3159	-0-	-1071	-0-	3158	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
05	3224 X	3131	-0-	-93	-0-	3130	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
CLARKE GAS UNIT				WELL #:	32	RRCID ->	262670	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL	DEPTH	12409	PERF.11650	-	12212
12	3184 X	2881	-0-	-303	-0-	2880	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
01	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2746	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
02	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-			-0-	
03	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2800	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
04	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2486	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
05	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2618	2	1	9	N	1	1	8	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HAM GAS UNIT													CNTY: FREESTONE		
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 38 RRCID -> 262724 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 11464 PERF.10264 - 11282															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-			-0-	
01	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1745	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
02	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-			-0-	
03	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-			-0-	
04	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-			-0-	
05	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-			-0-	
W. A. KEILS GAS UNIT													WELL #: 10 RRCID -> 262730 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11170 - 12420		
12	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-			-0-	
01	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-			-0-	
02	2128 N	1887	-0-	-241	-0-	1887	2			N	-0-			-0-	
03	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-			-0-	
04	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-			-0-	
05	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-			-0-	
MARION LEVELS													WELL #: 3 RRCID -> 262741 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12526 PERF.11007 - 12345		
12	2883 X	2393	-0-	-490	-0-	2393	2			N	-0-			-0-	
01	2852 X	2334	-0-	-518	-0-	2334	2			N	-0-			-0-	
02	2576 N	2498	-0-	-78	-0-	2498	2			N	-0-			-0-	
03	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-			-0-	
04	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-			-0-	
05	2759 N	2622	-0-	-137	-0-	2622	2			N	-0-			-0-	
MCMICHAEL "B" GAS UNIT													WELL #: 5 RRCID -> 262812 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11016 - 12132		
12	1767 N	1117	-0-	-650	-0-	1117	2			N	-0-			-0-	
01	1767 N	1056	-0-	-711	-0-	1056	2			N	-0-			-0-	
02	1596 N	1145	-0-	-451	-0-	1145	2			N	-0-			-0-	
03	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-			-0-	
04	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-			-0-	
05	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-			-0-	
KIRSCH GAS UNIT													WELL #: 30 RRCID -> 263128 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12186 PERF.11681 - 12125		
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	597	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
01	620 N	602	-0-	-18	-0-	602	2			N	-0-			-0-	
02	560 N	496	-0-	-64	-0-	496	2			N	-0-			-0-	
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-			-0-	
04	570 N	526	-0-	-44	-0-	526	2			N	-0-			-0-	
05	558 N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-			-0-	
ROGERS GAS UNIT													WELL #: 32 RRCID -> 263131 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.11762 - 12174		
12	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1684	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
01	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1476	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
02	1400 N	1313	-0-	-87	-0-	1313	2			N	-0-			-0-	
03	1643 N	1374	-0-	-269	-0-	1372	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
04	1440 N	1378	-0-	-62	-0-	1377	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
05	1457 N	973	-0-	-484	-0-	972	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
ROGERS GAS UNIT													WELL #: 31 RRCID -> 263132 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11750 - 12206		
12	1240 N	457	-0-	-783	-0-	456	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
01	1705 N	1588	-0-	-117	-0-	1587	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
02	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-			-0-	
03	2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	2963	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
04	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2249	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
05	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1984	2	1	9	N	1	1	8	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ROPER GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 9 RRCID -> 263133 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12289 PERF.11030 - 12111														
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	BALANCE
12	1829 N	919	-0-	-910	-0-	918	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
01	1736 N	1107	-0-	-629	-0-	1106	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
02	812 N	576	-0-	-236	-0-	576	2			Y	-0-			-0-
03	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-			-0-
04	1080 N	239	-0-	-841	-0-	238	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
05	651 N	515	-0-	-136	-0-	514	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 264398 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 12558 PERF.10910 - 12424														
12	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1516	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-			-0-
02	1512 N	1481	-0-	-31	-0-	1481	2			N	-0-			-0-
03	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1810	2	3	9	N	3	3	8	-0-
04	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2249	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2442	2	1	9	N	1	1	8	-0-
C. N. WILLIFORD WELL #: 5 RRCID -> 264650 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10920 - 12117														
12	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3438	2	2	9	N	2	2	8	-0-
01	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3512	2	2	9	N	2	2	8	-0-
02	3220 X	3064	-0-	-156	-0-	3064	2			N	-0-			-0-
03	3565 X	3358	-0-	-207	-0-	3355	2	3	9	N	3	3	8	-0-
04	3450 X	3202	-0-	-248	-0-	3200	2	2	9	N	2	2	8	-0-
05	3503 X	3205	-0-	-298	-0-	3203	2	2	9	N	2	2	8	-0-
ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 264717 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11153 - 12253														
12	3131 X	258	-0-	-2873	-0-	258	2			N	-0-			-0-
01	3131 X	444	-0-	-2687	-0-	444	2			N	-0-			-0-
02	2548 X	365	-0-	-2183	-0-	365	2			N	-0-			-0-
03	1302 X	494	-0-	-808	-0-	494	2			N	-0-			-0-
04	572 X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-			-0-
05	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-			-0-
ZEN0 KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264947 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11078 - 12226														
12	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-			-0-
01	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-			-0-
02	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-			-0-
03	1736 N	1694	-0-	-42	-0-	1694	2			N	-0-			-0-
04	1770 N	1670	-0-	-100	-0-	1670	2			N	-0-			-0-
05	1736 N	1700	-0-	-36	-0-	1700	2			N	-0-			-0-
REED GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5H RRCID -> 264973 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11107 - 14067														
12	1426 N	1412	-0-	-14	-0-	1412	2			N	-0-			-0-
01	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-			-0-
02	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-			-0-
03	1426 N	1199	-0-	-227	-0-	1199	2			N	-0-			-0-
04	1350 N	1318	-0-	-32	-0-	1318	2			N	-0-			-0-
05	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-			-0-
WINFREE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 265032 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11621 - 12086														
12	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2110	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	1736 N	880	-0-	-856	-0-	879	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	1568 N	267	-0-	-1301	-0-	267	2			N	-0-			-0-
03	1736 N	367	-0-	-1369	-0-	366	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	840 N	522	-0-	-318	-0-	521	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2162	2	1	9	N	1	1	8	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ROPER GAS UNIT			//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310 WELL #: 8			NON-ASSOCIATED RRCID -> 265061			CAPACITY COMPL. DATE 04/15/2011			CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 12305 PERF.11016 - 12125				
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
12	3348 X	3149	-0-	-199	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
01	3348 X	2601	-0-	-747	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
02	3024 X	2150	-0-	-874	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
03	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
04	3060 X	2796	-0-	-264	-0-	2795	2		1 9	N	1		1 8			-0-
05	3162 X	2824	-0-	-338	-0-	2822	2		2 9	N	2		2 8			-0-
HAM GAS UNIT			WELL #: 40			RRCID -> 265643			COMPL. DATE 11/10/2011			TOTAL DEPTH 11515 PERF.10322 - 11396				
12	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	5575	2		9 9	N	8		8 8			-0-
01	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	5139	2		9 9	N	8		8 8			-0-
02	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
03	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
04	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
05	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
CLARKE GAS UNIT			WELL #: 31			RRCID -> 266054			COMPL. DATE 01/18/2012			TOTAL DEPTH 12552 PERF.11852 - 12348				
12	2418 N	2232	-0-	-186	-0-	2231	2		1 9	N	1		1 8			-0-
01	2418 N	2316	-0-	-102	-0-	2315	2		1 9	N	1		1 8			-0-
02	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
03	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2642	2		1 9	N	1		1 8			-0-
04	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2629	2		1 9	N	1		1 8			-0-
05	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
PICKETT NO. 1 GAS UNIT			WELL #: 16			RRCID -> 266099			COMPL. DATE 12/12/2011			TOTAL DEPTH 12108 PERF.11520 - 11930				
12	3317 X	2440	-0-	-877	-0-	2438	2		2 9	N	2		2 8			88
01	3069 X	2352	-0-	-717	-0-	2352	2			N	-0-					88
02	2632 X	2570	-0-	-62	-0-	2570	2			N	-0-					88
03	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4221	2		4 9	N	4		4 8			88
04	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3244	2		1 9	N	1		1 8			88
05	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3146	2		1 9	N	1		1 8			88
COOPER GAS UNIT			WELL #: 5H			RRCID -> 266101			COMPL. DATE 02/01/2012			TOTAL DEPTH 12310 PERF.12680 - 15380				
12	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
01	1116 N	720	-0-	-396	-0-	720	2			N	-0-					-0-
02	1148 N	548	-0-	-600	-0-	548	2			N	-0-					-0-
03	1271 N	521	-0-	-750	-0-	521	2			N	-0-					-0-
04	690 N	452	-0-	-238	-0-	452	2			N	-0-					-0-
05	620 N	415	-0-	-205	-0-	415	2			N	-0-					-0-
IRVIN GAS UNIT			WELL #: 18			RRCID -> 266104			COMPL. DATE 01/23/2012			TOTAL DEPTH 11537 PERF.10388 - 11407				
12	961 N	880	-0-	-81	-0-	880	2			N	-0-					-0-
01	961 N	836	-0-	-125	-0-	836	2			N	-0-					-0-
02	784 N	738	-0-	-46	-0-	738	2			N	-0-					-0-
03	868 N	748	-0-	-120	-0-	748	2			N	-0-					-0-
04	810 N	671	-0-	-139	-0-	671	2			N	-0-					-0-
05	806 N	625	-0-	-181	-0-	625	2			N	-0-					-0-
WETTERMARK GAS UNIT			WELL #: 6			RRCID -> 266107			COMPL. DATE 02/20/2012			TOTAL DEPTH 12492 PERF.11119 - 12278				
12	3286 X	1455	-0-	-1831	-0-	1454	2		1 9	N	1		1 8			-0-
01	1829 X	1650	-0-	-179	-0-	1649	2		1 9	N	1		1 8			-0-
02	1652 X	1597	-0-	-55	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
03	1829 X	1690	-0-	-139	-0-	1687	2		3 9	N	3		3 8			-0-
04	1590 X	1548	-0-	-42	-0-	1546	2		2 9	N	2		2 8			-0-
05	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4071	2		4 9	N	4		4 8			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HAM GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	88576 304 386310 34	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE									
						RRCID ->	266135	COMPL.	DATE	03/12/2012	TOTAL	DEPTH	11403	PERF.10720	-	11356					
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-		-0-			890	2		N	-0-					-0-	
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-		-0-			700	2		N	-0-					-0-	
02	616	N	569	-0-	-47	-0-		-0-			569	2		N	-0-					-0-	
03	682	N	303	-0-	-379	-0-		-0-			303	2		N	-0-					-0-	
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-		-0-			921	2		N	-0-					-0-	
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-		-0-			895	2		N	-0-					-0-	
ATHEL IVY GAS UNIT					WELL #:	5R	RRCID ->	266137	COMPL.	DATE	03/08/2012	TOTAL	DEPTH	12451	PERF.11185	-	12355				
12	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-		-0-			3748	2	6	9	N	5		5	8	-0-	
01	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-		-0-			3074	2	2	9	N	2		2	8	-0-	
02	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-		-0-			2911	2			N	-0-				-0-	
03	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-		-0-			3618	2	6	9	N	5		5	8	-0-	
04	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-		-0-			3290	2	6	9	N	5		5	8	-0-	
05	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-		-0-			3365	2	2	9	N	2		2	8	-0-	
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II					WELL #:	7	RRCID ->	266139	COMPL.	DATE	03/06/2012	TOTAL	DEPTH	12514	PERF.11006	-	12366				
12	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-		-0-			2354	2			N	-0-				-0-	
01	2170	N	2158	-0-	-12	-0-		-0-			2158	2			N	-0-				-0-	
02	2128	N	1865	-0-	-263	-0-		-0-			1865	2			N	-0-				-0-	
03	2356	N	2086	-0-	-270	-0-		-0-			2086	2			N	-0-				-0-	
04	2100	N	2077	-0-	-23	-0-		-0-			2077	2			N	-0-				-0-	
05	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-		-0-			2153	2			N	-0-				-0-	
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1					WELL #:	10H	RRCID ->	266176	COMPL.	DATE	04/21/2011	TOTAL	DEPTH	11583	PERF.11800	-	14050				
12	9362	X	8467	-0-	-895	-0-		-0-			8466	2	1	9	N	1		1	8	-0-	
01	9238	X	6297	-0-	-2941	-0-		-0-			6296	2	1	9	N	1		1	8	-0-	
02	8344	X	7029	-0-	-1315	-0-		-0-			7029	2			N	-0-				-0-	
03	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-		-0-			9748	2	3	9	N	3		3	8	-0-	
04	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-		-0-			9143	2	3	9	N	3		3	8	-0-	
05	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-		-0-			9354	2	2	9	N	2		2	8	-0-	
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT					WELL #:	7	RRCID ->	266201	COMPL.	DATE	04/06/2012	TOTAL	DEPTH	12492	PERF.11070	-	12306				
12	1457	N	1388	-0-	-69	-0-		-0-			1388	2			N	-0-				-0-	
01	1426	N	1403	-0-	-23	-0-		-0-			1403	2			N	-0-				-0-	
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-		-0-			1293	2			N	-0-				-0-	
03	1395	N	1390	-0-	-5	-0-		-0-			1390	2			N	-0-				-0-	
04	1350	N	1333	-0-	-17	-0-		-0-			1333	2			N	-0-				-0-	
05	1426	N	1347	-0-	-79	-0-		-0-			1347	2			N	-0-				-0-	
HENDERSON, JOHN GAS UNIT					WELL #:	15	RRCID ->	266202	COMPL.	DATE	11/21/2014	TOTAL	DEPTH	11605	PERF.10332	-	11470				
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-		-0-			269	2	2	9	N	2		2	8	-0-	
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-		-0-			303	2	4	9	N	4		4	8	-0-	
02	196	N	171	-0-	-25	-0-		-0-			171	2			N	-0-				-0-	
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-		-0-			222	2			N	-0-				-0-	
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-		-0-			287	2			N	-0-				-0-	
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-		-0-			188	2			N	-0-				-0-	
CLARKE GAS UNIT					WELL #:	28	RRCID ->	266203	COMPL.	DATE	04/19/2012	TOTAL	DEPTH	12200	PERF.11560	-	11960				
12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-		-0-			1614	2	1	9	N	1		1	8	-0-	
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-		-0-			1191	2	1	9	N	1		1	8	-0-	
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-		-0-			1395	2			N	-0-				-0-	
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-		-0-			1674	2			N	-0-				-0-	
04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-		-0-			1543	2	1	9	N	1		1	8	-0-	
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-		-0-			1620	2			N	-0-				-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #:		6	RRCID ->	266217	COMPL. DATE	05/19/2012	TOTAL	DEPTH	12575	PERF.11040 - 12389		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-			-0-
01	682 N	449	-0-	-233	-0-	449	2			N	-0-			-0-
02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-			-0-
03	651 N	536	-0-	-115	-0-	536	2			N	-0-			-0-
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-			-0-
05	713 N	536	-0-	-177	-0-	536	2			N	-0-			-0-

COOPER GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID ->	266218	COMPL. DATE	05/14/2012	TOTAL	DEPTH	12398	PERF.11046 - 12236	
12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-			-0-
01	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-			-0-
02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-			-0-
03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-			-0-
04	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-			-0-
05	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-			-0-

ORAND -A-			WELL #:		7H	RRCID ->	266225	COMPL. DATE	05/10/2012	TOTAL	DEPTH	12223	PERF.12310 - 14989	
12	1457 N	1254	-0-	-203	-0-	1254	2			N	-0-			-0-
01	1116 N	860	-0-	-256	-0-	860	2			N	-0-			-0-
02	840 N	838	-0-	-2	-0-	838	2			N	-0-			-0-
03	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-			-0-
04	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-			-0-
05	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT			WELL #:		31	RRCID ->	266271	COMPL. DATE	07/01/2012	TOTAL	DEPTH	10857	PERF. 8581 - 10660	
12	527 N	185	-0-	-342	-0-	185	2			N	-0-			-0-
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			-0-
03	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-			-0-
04	210 N	80	-0-	-130	-0-	80	2			N	-0-			-0-
05	155 N	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT			WELL #:		25	RRCID ->	266275	COMPL. DATE	07/09/2012	TOTAL	DEPTH	11555	PERF. 8454 - 11390	
12	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3444	2	46	9	N	42	42 8		-0-
01	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3099	2	42	9	N	38	38 8		-0-
02	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-			-0-
03	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-			-0-
04	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-			-0-
05	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT			WELL #:		26	RRCID ->	266303	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL	DEPTH	11630	PERF.10402 - 11428	
12	310 N	259	-0-	-51	-0-	256	2	3	9	N	3	3 8		-0-
01	279 N	269	-0-	-10	-0-	267	2	2	9	N	2	2 8		-0-
02	224 N	215	-0-	-9	-0-	215	2			N	-0-			-0-
03	248 N	87	-0-	-161	-0-	87	2			N	-0-			-0-
04	270 N	117	-0-	-153	-0-	117	2			N	-0-			-0-
05	248 N	148	-0-	-100	-0-	148	2			N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT			WELL #:		33	RRCID ->	266335	COMPL. DATE	02/24/2012	TOTAL	DEPTH	12157	PERF.11542 - 12075	
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			-0-
02	56 N	28	-0-	-28	-0-	28	2			N	-0-			-0-
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY IRVIN GAS UNIT			//CONT.// 88576 304 386310			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
			WELL #: 16			RRCID -> 266350			COMPL. DATE 06/27/2012			TOTAL DEPTH 11630 PERF.10412 - 11479						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	496 N	441	-0-	-55	-0-			435	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	496 N	433	-0-	-63	-0-			427	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	392 N	272	-0-	-120	-0-			272	2			N	-0-					-0-
03	434 N	197	-0-	-237	-0-			197	2			N	-0-					-0-
04	420 N	266	-0-	-154	-0-			266	2			N	-0-					-0-
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-			319	2			N	-0-					-0-
ROBERTS, L. F.			WELL #: 4H			RRCID -> 266360			COMPL. DATE 12/06/2012			TOTAL DEPTH 12131 PERF.12325 - 14777						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT			WELL #: 5			RRCID -> 266473			COMPL. DATE 04/13/2012			TOTAL DEPTH 12665 PERF.11215 - 12366						
12	3100 N	3124	-0-	24	24			3121	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	2121 N	2097	-0-	-24	-0-			2095	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2156 N	174	-0-	-1982	-0-			174	2			N	-0-					-0-
03	2759 X	2008	-0-	-751	-0-			2004	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	2670 X	1951	-0-	-719	-0-			1949	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2759 X	2615	-0-	-144	-0-			2609	2	6	9	N	5	5	8			-0-
HENDERSON GAS UNIT			WELL #: 37			RRCID -> 266582			COMPL. DATE 09/30/2011			TOTAL DEPTH 11977 PERF.11390 - 11826						
12	779 N	779	-0-	-0-	-0-			779	2			N	-0-					-0-
01	666 N	666	-0-	-0-	-0-			666	2			N	-0-					-0-
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-			439	2			N	-0-					-0-
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-			365	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-			352	2			N	-0-					-0-
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-			290	2			N	-0-					-0-
STARK GAS UNIT			WELL #: 3H			RRCID -> 267913			COMPL. DATE 12/12/2012			TOTAL DEPTH 11818 PERF.11285 - 16478						
12	16802 X	14405	-0-	-2397	-0-			14404	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	16523 X	15499	-0-	-1024	-0-			15496	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	14840 X	13158	-0-	-1682	-0-			13158	2			N	-0-					-0-
03	15996 X	15921	-0-	-75	-0-			15917	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	15360 X	13843	-0-	-1517	-0-			13839	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	15500 X	15458	-0-	-42	-0-			15456	2	2	9	N	2	2	8			-0-
ROBERTS, L. F.			WELL #: 5H			RRCID -> 270562			COMPL. DATE 04/24/2013			TOTAL DEPTH 12093 PERF.12300 - 15928						
12	6236 X	6236	-0-	-0-	-0-			6234	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-			6101	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-			6049	2			N	-0-					-0-
03	5983 X	2164	-0-	-3819	-0-			2164	2			N	-0-					-0-
04	5790 X	-0-	-0-	-5790	-0-							N	-0-					-0-
05	5983 X	2	-0-	-5981	-0-			2	2			N	-0-					-0-
CAPPS NO. 1 GAS UNIT			WELL #: 6H			RRCID -> 272235			COMPL. DATE 03/08/2014			TOTAL DEPTH 11933 PERF.12365 - 16493						
12	14707 X	14707	-0-	-0-	-0-			14705	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	16027 X	14402	-0-	-1625	-0-			14401	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	14476 X	12296	-0-	-2180	-0-			12296	2			N	-0-					-0-
03	16027 X	14471	-0-	-1556	-0-			14468	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	14910 X	10091	-0-	-4819	-0-			10089	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	14694 X	9388	-0-	-5306	-0-			9386	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1															//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 386310										CNTY: FREESTONE			
M	0	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											
12	01	02	03	04	05																							
12	01	02	03	04	05																							
12	01	02	03	04	05																							
12	01	02	03	04	05																							
12	01	02	03	04	05																							
12	01	02	03	04	05																							
12	01	02	03	04	05																							
12	01	02	03	04	05																							
12	01	02	03	04	05																							
12	01	02	03	04	05																							
12	01	02	03	04	05																							
12	01	02	03	04	05																							
12	01	02	03	04	05																							
12	01	02	03	04	05																							
12	01	02	03	04	05																							
12	01	02	03	04	05																							
12	01	02	03	04	05																							
12	01	02	03	04	05																							
12	01	02	03	04	05																							
12	01	02	03	04	05																							
12	01	02	03	04	05																							
12	01	02	03	04	05																							
12	01	02	03	04	05																							
12	01	02	03	04	05																							
12	01	02	03	04	05																							
12	01	02	03	04	05																							
12	01	02	03	04	05																							
12	01	02	03	04	05																							
12	01	02	03	04	05																							
12	01	02	03	04	05																							
12	01	02	03	04	05																							
12	01	02	03	04	05																							
12	01	02	03	04	05																							
12	01	02	03	04	05																							
12	01	02	03	04	05																							
12	01	02	03	04	05																							
12	01	02	03	04	05																							
12	01	02	03	04	05																							
12	01	02	03	04	05																							
12	01	02	03	04	05																							
12	01	02	03	04	05																							
12	01	02	03	04	05																							
12	01	02	03	04	05																							
12	01	02	03	04	05																							
12	01	02	03	04	05																							
12	01	02	03	04	05																							
12	01	02	03	04	05																							
12	01	02	03	04	05																							
12	01	02	03	04	05																							
12	01	02	03	04	05																							
12	01	02	03	04	05																							
12	01	02	03	04	05																							
12	01	02	03	04	05																							
12	01	02	03	04	05																							
12	01	02	03	04	05																							
12	01	02	03	04	05																							
12	01	02	03	04	05																							
12	01	02	03	04	05																							
12	01	02	03	04	05																							
12	01	02	03	04	05																							
12	01	02	03	04	05																							
12	01	02	03	04	05																							
12	01	02	03	04	05																							
12	01	02	03	04	05						</																	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY			450175		1		RRCID -> 066679		COMPL. DATE 04/21/1976		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11910 - 12024					
HULLUM HEIRS GAS UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 066679		COMPL. DATE 04/21/1976		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11910 - 12024					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		3038 X	2020	-0-	-1018	-0-		36	1	1984	2	N	-0-					20
01		3038 X	2785	-0-	-253	-0-		62	1	2723	2	N	-0-					20
02		2408 X	2385	-0-	-23	-0-		56	1	2329	2	N	-0-					20
03		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-		62	1	3295	2	N	-0-					20
04		3419 X	3419	-0-	-0-	-0-		60	1	3359	2	N	-0-					20
*05		2922 N	2922	-0-	-0-	-0-		62	1	2860	2	N	-0-					20
HULLUM HEIRS GAS UNIT			WELL #:		2		RRCID -> 166270		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 12474		PERF.10135 - 10675					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
OMEGA ENERGY, LLC			622657		1		RRCID -> 096434		COMPL. DATE 09/09/1982		TOTAL DEPTH 12404		PERF.11504 - 11518					
MANAHAN, LORENA C.			WELL #:		1		RRCID -> 096434		COMPL. DATE 09/09/1982		TOTAL DEPTH 12404		PERF.11504 - 11518					
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143						N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143						N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143						N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143						N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143						N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143						N	NO RPT					-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327		1		RRCID -> 095666		COMPL. DATE 01/20/2014		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10937 - 11834					
RICHARDSON, MARIE			WELL #:		1		RRCID -> 095666		COMPL. DATE 01/20/2014		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10937 - 11834					
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-
*05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
RESERVE MANAGEMENT, INC.			703350		1		RRCID -> 191367		COMPL. DATE 01/21/2004		TOTAL DEPTH 12166		PERF.11550 - 12063					
HARRIS HEIRS			WELL #:		1		RRCID -> 191367		COMPL. DATE 01/21/2004		TOTAL DEPTH 12166		PERF.11550 - 12063					
12		669 N	669	-0-	-0-	-0-		669	2			N	-0-					50
01		751 N	751	-0-	-0-	-0-		751	2			N	-0-					50
02		718 N	718	-0-	-0-	-0-		718	2			N	-0-					50
03		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-		1030	2			N	-0-					50
04		801 N	801	-0-	-0-	-0-		801	2			N	-0-					50
05		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-						N	NO RPT					50
PATRICK			WELL #:		1		RRCID -> 220252		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10022 - 10446					
12		62 N	58	-0-	-4	-0-		58	2			N	-0-					20
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	2			N	-0-					20
02		67 N	67	-0-	-0-	-0-		67	2			N	-0-					20
03		62 N	49	-0-	-13	-0-		49	2			N	-0-					20
04		64 N	64	-0-	-0-	-0-		64	2			N	-0-					20
05		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT					20

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
STROUD PETROLEUM, INC.															
WHITE GAS UNIT #1															
WELL #: 1 RRCID -> 159106 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11160 - 11350															
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	BALANCE	
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-				105	
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-				105	
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	43	2		N	-0-				105	
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-				105	
*04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			105 7	-0-	
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT				-0-	
VALENCE OPERATING COMPANY															
BOYD -B-															
WELL #: 2 RRCID -> 072368 COMPL. DATE 05/31/1977 TOTAL DEPTH 12198 PERF.11968 - 12024															
12	155 N	144	-0-	-11	-0-	7	1	136	2	Y	1			3	
						1	9								
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	9	1	263	2	Y	1			4	
						1	9								
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	7	1	196	2	Y	1			5	
						1	9								
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	210	2	Y	1			6	
						1	9								
04	180 N	76	-0-	-104	-0-	2	1	74	2	Y	-0-			6	
05	186 N	123	-0-	-63	-0-	4	1	119	2	Y	-0-			6	
MCMICHAEL "A"															
WELL #: 1 RRCID -> 082023 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11350 - 11370															
12	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2		N	-0-				-0-	
01	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2		N	-0-				-0-	
02	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2		N	-0-				-0-	
03	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2		N	-0-				-0-	
04	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2		N	-0-				-0-	
05	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2		N	-0-				-0-	
RAWLS															
WELL #: 1 RRCID -> 082303 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11450 - 12356															
12	6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	302	1	5842	2	Y	14			49	
						15	9								
01	4960 X	4927	-0-	-33	-0-	195	1	4718	2	Y	13			62	
						14	9								
02	4340 X	4119	-0-	-221	-0-	208	1	3898	2	Y	12			74	
						13	9								
03	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	213	1	4841	2	Y	49	92	1	31	
						54	9								
04	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	308	1	5076	2	Y	27			58	
						30	9								
05	4805 X	4795	-0-	-10	-0-	124	1	4656	2	Y	14			72	
						15	9								
WILLIAMS, LORENE D.															
WELL #: 1 RRCID -> 084484 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11362 - 11382															
12	9631 X	9631	-0-	-0-	-0-	9607	2	24	9	Y	22			59	
01	7471 X	6152	-0-	-1319	-0-	6134	2	18	9	Y	16			75	
02	6748 X	6489	-0-	-259	-0-	6467	2	22	9	Y	20			95	
03	7595 X	6732	-0-	-863	-0-	6662	2	70	9	Y	64	119	1	40	
04	7350 X	6452	-0-	-898	-0-	6417	2	35	9	Y	32			72	
05	7595 X	6955	-0-	-640	-0-	180	1	6753	2	Y	20			92	
						22	9								

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY IVY -A-				//CONT.// 88576 304 //CONT.// 881167 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
						RRCID -> 093563		COMPL. DATE 03/05/1981		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11904 - 11999					
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
12	2325 N	1394	-0-	-931	-0-			58 1		1336 2	Y	-0-					-0-
01	2263 N	1912	-0-	-351	-0-			63 1		1849 2	Y	-0-					-0-
02	1456 N	727	-0-	-729	-0-			26 1		701 2	Y	-0-					-0-
03	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-			63 1		1588 2	Y	-0-					-0-
04	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-			51 1		1959 2	Y	-0-					-0-
05	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-			1522 2			Y	-0-					-0-
RAWLS				WELL #: 2		RRCID -> 102480		COMPL. DATE 01/16/1983		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12447 - 12557					
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-			21 1		399 2	Y	1					4
								1 9									
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-			11 1		256 2	Y	1					5
								1 9									
02	392 N	219	-0-	-173	-0-			11 1		207 2	Y	1					6
								1 9									
03	434 N	285	-0-	-149	-0-			12 1		270 2	Y	3		7 1			2
								3 9									
04	270 N	253	-0-	-17	-0-			14 1		238 2	Y	1					3
								1 9									
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-			9 1		341 2	Y	1					4
								1 9									
YORK, B. P.				WELL #: 1		RRCID -> 104602		COMPL. DATE 01/07/1983		TOTAL DEPTH 13029		PERF.12277 - 12350					
12	3100 N	3347	-0-	247	1371			119 1		3224 2	Y	4					15
								4 9									
01	2925 X	1554	-0-	-1371	-0-			56 1		1496 2	Y	2					17
								2 9									
02	3416 X	1094	-0-	-2322	-0-			42 1		1049 2	Y	3					20
								3 9									
03	3782 X	1845	-0-	-1937	-0-			67 1		1771 2	Y	6					26
								7 9									
04	3660 X	2850	-0-	-810	-0-			104 1		2743 2	Y	3					29
								3 9									
05	3348 X	1612	-0-	-1736	-0-			65 1		1545 2	Y	2					31
								2 9									
GOOLSBY, H. C.				WELL #: 1		RRCID -> 113961		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 12332		PERF.11848 - 12124					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
HANCOCK "V"				WELL #: 1		RRCID -> 114372		COMPL. DATE 10/20/1984		TOTAL DEPTH 13685		PERF.11125 - 11230					
12	1860 N	1409	-0-	-451	-0-			1409 2			N	-0-					67
01	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-			70 1		2316 2	N	-0-					67
02	1932 N	1664	-0-	-268	-0-			53 1		1611 2	N	-0-					67
03	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-			67 1		1808 2	N	-0-					67
04	2070 N	1847	-0-	-223	-0-			66 1		1781 2	N	-0-					67
05	1829 N	1750	-0-	-79	-0-			68 1		1682 2	N	-0-					67

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
BAUM ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 118328		COMPL. DATE 09/06/1985		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10924 - 11124			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	341 N	301	-0-	-40	-0-	3	1	298	2	Y	-0-			49
01	403 N	394	-0-	-9	-0-	3	1	391	2	Y	-0-			49
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	5	1	335	2	Y	-0-			49
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	6	1	367	2	Y	-0-			49
04	390 N	250	-0-	-140	-0-	2	1	248	2	Y	-0-			49
05	372 N	335	-0-	-37	-0-	3	1	332	2	Y	-0-			49

AWALT		WELL #:		1	RRCID -> 142949		COMPL. DATE 08/31/1992		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10807 - 10904			
12	2046 N	1122	-0-	-924	-0-	1122	2			N	-0-			-0-
01	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-			-0-
02	2520 N	1761	-0-	-759	-0-	1761	2			N	-0-			-0-
03	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-			-0-
04	1920 N	1775	-0-	-145	-0-	1775	2			N	-0-			-0-
05	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-			-0-

LIVINGSTON		WELL #:		1	RRCID -> 145533		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10288 - 10466			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84

DRIVER		WELL #:		1	RRCID -> 145789		COMPL. DATE 01/10/1993		TOTAL DEPTH 12476		PERF.11076 - 11156			
12	2542 N	2092	-0-	-450	-0-	65	1	2027	2	N	-0-			28
01	2542 N	2119	-0-	-423	-0-	63	1	2052	2	N	-0-	4		32
						4	9							
02	2100 N	1692	-0-	-408	-0-	43	1	1649	2	N	-0-			32
03	2077 N	1596	-0-	-481	-0-	39	1	1557	2	N	-0-			32
04	2040 N	2036	-0-	-4	-0-	44	1	1992	2	N	-0-			32
05	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	83	1	2407	2	N	-0-			32

LEDBETTER GAS UNIT #2		WELL #:		1	RRCID -> 145791		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 12675		PERF.11249 - 11392			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LEDBETTER GAS UNIT #2		WELL #:		2	RRCID -> 145985		COMPL. DATE 01/10/1994		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11416 - 11750			
12	310 N	196	-0-	-114	-0-	196	2			Y	-0-			-0-
01	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2			Y	-0-			-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-			-0-
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-			-0-
04	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	2			Y	-0-			-0-
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167											
WILLIAMS, LORENE D. GU 1			WELL #:		2	RRCID -> 160301		COMPL. DATE 09/16/1996		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11344 - 11395				
M	0	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
12		2108 X	1651	-0-	-457	-0-		1651	2			N	-0-			-0-
01		1612 X	1234	-0-	-378	-0-		1234	2			N	-0-			-0-
02		2947 X	2947	-0-	-0-	-0-		2947	2			N	-0-			-0-
03		3100 N	3639	-0-	539	539		3639	2			N	-0-			-0-
04		3000 N	3430	-0-	430	969		3430	2			N	-0-			-0-
05		3531 X	2562	-0-	-969	-0-		2562	2			N	-0-			-0-
YORK, B. P.					WELL #:	2	RRCID -> 165828		COMPL. DATE 10/29/1997		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12007 - 12328			
12		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-		44	1	1182	2	Y	1			9
								1	9							
01		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-		55	1	1472	2	Y	2			11
								2	9							
02		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-		62	1	1530	2	Y	4			15
								4	9							
03		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-		64	1	1692	2	Y	6			21
								7	9							
04		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-		56	1	1471	2	Y	2			23
								2	9							
05		974 N	974	-0-	-0-	-0-		39	1	934	2	Y	1			24
								1	9							
BOYD -B-					WELL #:	1	RRCID -> 174272		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 12207		PERF.10370 - 11104			
12		403 N	205	-0-	-198	-0-		9	1	195	2	Y	1			5
								1	9							
01		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-		69	1	1976	2	Y	4			9
								4	9							
02		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-		78	1	2069	2	Y	9			18
								10	9							
03		889 N	889	-0-	-0-	-0-		35	1	851	2	Y	3			21
								3	9							
04		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-		33	1	1007	2	Y	5			26
								6	9							
05		554 N	554	-0-	-0-	-0-		18	1	535	2	Y	1			27
								1	9							
YORK, B. P.					WELL #:	5	RRCID -> 179044		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11970 - 12310			
12		3100 N	5389	-0-	2289	3948		192	1	5190	2	Y	6			18
								7	9							
01		3100 N	4717	-0-	1617	5565		168	1	4539	2	Y	9			27
								10	9							
02		8839 X	3274	-0-	-5565	-0-		126	1	3139	2	Y	8			35
								9	9							
03		5394 X	4282	-0-	-1112	-0-		156	1	4111	2	Y	14			49
								15	9							
04		5220 X	2667	-0-	-2553	-0-		98	1	2566	2	Y	3			52
								3	9							
05		5394 X	2193	-0-	-3201	-0-		89	1	2101	2	Y	3			55
								3	9							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY															
BOYD -B-															
WELL #: 4 RRCID -> 184622 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10114 - 12059															
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	
12	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	65	1	1357	2	Y	8			30	
01	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	9	9	1671	2	Y	4			34	
02	1652 X	1438	-0-	-214	-0-	58	1	1379	2	Y	6			40	
03	1829 X	1524	-0-	-305	-0-	4	9	1457	2	Y	5			45	
04	1680 X	1058	-0-	-622	-0-	52	1	1018	2	Y	5			50	
05	1736 X	1398	-0-	-338	-0-	61	1	1350	2	Y	3			53	
						6	9								
						34	1								
						45	1								
						3	9								

YORK, B. P.															
WELL #: 7 RRCID -> 191881 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12014 - 12316															
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	10	1	275	2	Y	-0-			2	
01	558 N	256	-0-	-302	-0-	9	1	247	2	Y	-0-			2	
02	280 N	264	-0-	-16	-0-	10	1	253	2	Y	1			3	
						1	9								
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	12	1	317	2	Y	1			4	
						1	9								
04	240 N	188	-0-	-52	-0-	7	1	181	2	Y	-0-			4	
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	14	1	329	2	Y	1			5	
						1	9								

BOYD -B-															
WELL #: 3 RRCID -> 194947 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10148 - 12024															
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	23	1	477	2	Y	3			9	
						3	9								
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	19	1	532	2	Y	1			10	
						1	9								
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	15	1	410	2	Y	2			12	
						2	9								
03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	30	1	728	2	Y	2			14	
						2	9								
04	797 N	797	-0-	-0-	-0-	25	1	768	2	Y	4			18	
						4	9								
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	25	1	755	2	Y	2			20	
						2	9								

BOYD -B-															
WELL #: 5 RRCID -> 194950 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10153 - 11064															
12	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	106	1	2214	2	Y	12			40	
						13	9								
01	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	94	1	2701	2	Y	5			45	
						6	9								
02	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	86	1	2288	2	Y	9			54	
						10	9								
03	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	102	1	2456	2	Y	7			61	
						8	9								
04	2700 N	1999	-0-	-701	-0-	64	1	1925	2	Y	9			70	
						10	9								
05	2635 N	2237	-0-	-398	-0-	71	1	2159	2	Y	6			76	
						7	9								

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.// 881167												
YORK, B. P.				WELL #: 6		RRCID -> 197619		COMPL. DATE 07/06/2003		TOTAL DEPTH 12505		PERF.11990 - 12340				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1116 N	263	-0-	-853	-0-	9	1	254	2	Y	-0-					13
01	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	46	1	1236	2	Y	2					15
						2	9									
02	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	83	1	2055	2	Y	5					20
						6	9									
03	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	82	1	2156	2	Y	7					27
						8	9									
04	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	58	1	1534	2	Y	2					29
						2	9									
05	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	46	1	1089	2	Y	2					31
						2	9									

IVY "A" GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 199260		COMPL. DATE 09/08/2003		TOTAL DEPTH 12785		PERF.11656 - 12536				
12	828 N	828	-0-	-0-	-0-	34	1	794	2	Y	-0-					-0-
01	806 N	764	-0-	-42	-0-	25	1	739	2	Y	-0-					-0-
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	18	1	492	2	Y	-0-					-0-
03	837 N	316	-0-	-521	-0-	12	1	304	2	Y	-0-					-0-
04	750 N	375	-0-	-375	-0-	9	1	366	2	Y	-0-					-0-
05	558 N	102	-0-	-456	-0-	102	2			Y	-0-					-0-

YORK, B. P.				WELL #: 9		RRCID -> 211287		COMPL. DATE 11/11/2022		TOTAL DEPTH 12497		PERF.11970 - 12320				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOOLSBY, H. C.				WELL #: 2		RRCID -> 216994		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 12281		PERF.11640 - 11990				
12	155 N	106	-0-	-49	-0-	4	1	102	2	Y	-0-					1
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	155	2	Y	-0-					1
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	7	1	184	2	Y	-0-					1
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	Y	-0-					1
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	7	1	192	2	Y	-0-					1
05	217 N	153	-0-	-64	-0-	6	1	147	2	Y	-0-					1

YORK, B. P.				WELL #: 10		RRCID -> 218857		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 12542		PERF.11990 - 12350				
12	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	65	1	1753	2	Y	2					16
						2	9									
01	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	38	1	1028	2	Y	2					18
						2	9									
02	812 N	577	-0-	-235	-0-	22	1	554	2	Y	1					19
						1	9									
03	1178 N	432	-0-	-746	-0-	16	1	415	2	Y	1					20
						1	9									
04	1020 N	427	-0-	-593	-0-	16	1	411	2	Y	-0-					20
05	651 N	345	-0-	-306	-0-	14	1	330	2	Y	1					21
						1	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY YORK, B. P.				//CONT.// 881167 WELL #:	88576 304 12	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE						
						RRCID ->	220508	COMPL.	DATE	05/22/2006	TOTAL	DEPTH	12465	PERF.11946	- 12280				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	4352	-0-	-422	-0-			1556	19	4191	2	Y	5					42
01	4743	X	3754	-0-	-989	-0-			1347	19	3613	2	Y	6					48
02	4144	X	3472	-0-	-672	-0-			1349	19	3329	2	Y	8					56
03	4588	X	4251	-0-	-337	-0-			15514	19	4082	2	Y	13					69
04	4440	X	3997	-0-	-443	-0-			1466	19	3845	2	Y	5					74
05	4340	X	2983	-0-	-1357	-0-			1216	19	2856	2	Y	5					79
YORK, B. P.					WELL #:	11		RRCID ->	221393	COMPL.	DATE	06/22/2006	TOTAL	DEPTH	12590	PERF.11980	- 12310		
12	868	N	637	-0-	-231	-0-			231	19	613	2	Y	1					8
01	899	N	618	-0-	-281	-0-			221	19	595	2	Y	1					9
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-			351	19	870	2	Y	2					11
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-			272	19	713	2	Y	2					13
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-			241	19	625	2	Y	1					14
05	992	N	695	-0-	-297	-0-			281	19	666	2	Y	1					15
CHANCELLOR UNIT NO. 1					WELL #:	3		RRCID ->	242964	COMPL.	DATE	01/02/2008	TOTAL	DEPTH	12383	PERF. 8142	- 12024		
12	3348	X	2535	-0-	-813	-0-			858	19	2442	2	Y	7					70
01	3069	X	3004	-0-	-65	-0-			8417	19	2903	2	Y	15					85
02	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-			772	19	2687	2	Y	2					87
03	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-			9813	19	2748	2	Y	12					99
04	2760	N	2652	-0-	-108	-0-			8317	19	2552	2	Y	15					114
05	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-			8812	19	2811	2	Y	11					125
LEDBETTER GAS UNIT 2					WELL #:	3		RRCID ->	243004	COMPL.	DATE	07/13/2008	TOTAL	DEPTH	12806	PERF.11384	- 12554		
12	3069	X	2754	-0-	-315	-0-			2754	2			Y	-0-					-0-
01	2821	X	2680	-0-	-141	-0-			2680	2			Y	-0-					-0-
02	2408	X	1723	-0-	-685	-0-			1723	2			Y	-0-					-0-
03	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-			2765	2			Y	-0-					-0-
04	2580	N	1813	-0-	-767	-0-			1813	2			Y	-0-					-0-
05	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-			2489	2			Y	-0-					-0-
BAUM ESTATE					WELL #:	4		RRCID ->	243436	COMPL.	DATE	05/22/2008	TOTAL	DEPTH	11494	PERF.10674	- 11034		
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-			19	2			Y	-0-					14
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-			34	2			Y	-0-					14
02	28	N	9	-0-	-19	-0-			9	2			Y	-0-					14
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-							Y	-0-					14
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-							Y	-0-					14
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-			20	2			Y	-0-					14

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) VALEANCE OPERATING COMPANY BAUM ESTATE				//CONT.// //CONT.// WELL #:		88576 304 881167 3	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE					
							RRCID ->	244327	COMPL.	DATE	06/04/2008	TOTAL	DEPTH	11930	PERF.	10618	-	11752	
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	93	N	64	-0-	-29	-0-				1	1	63	2	Y	-0-				15
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-				1	1	100	2	Y	-0-				15
02	84	N	6	-0-	-78	-0-				6	2			Y	-0-				15
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-								Y	-0-				15
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-				1	1	97	2	Y	-0-				15
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-				1	1	123	2	Y	-0-				15
IVY "A" GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID ->	247575	COMPL.	DATE	11/14/2008	TOTAL	DEPTH	12721	PERF.	11454	-	12491	
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-				41	1	938	2	Y	-0-				-0-
01	1550	N	1025	-0-	-525	-0-				34	1	991	2	Y	-0-				-0-
02	1008	N	632	-0-	-376	-0-				22	1	610	2	Y	-0-				-0-
03	992	N	738	-0-	-254	-0-				28	1	710	2	Y	-0-				-0-
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-				30	1	1167	2	Y	-0-				-0-
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-				1346	2			Y	-0-				-0-
IVY "A" GAS UNIT				WELL #:		4	RRCID ->	247587	COMPL.	DATE	01/01/2009	TOTAL	DEPTH	12723	PERF.	11373	-	12433	
12	2387	X	1445	-0-	-942	-0-				60	1	1385	2	Y	-0-				-0-
01	1798	X	895	-0-	-903	-0-				30	1	865	2	Y	-0-				-0-
02	1400	N	1024	-0-	-376	-0-				36	1	988	2	Y	-0-				-0-
03	1457	N	1125	-0-	-332	-0-				43	1	1082	2	Y	-0-				-0-
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-				26	1	1010	2	Y	-0-				-0-
05	1147	N	592	-0-	-555	-0-				592	2			Y	-0-				-0-
IVY "A" GAS UNIT				WELL #:		5	RRCID ->	256965	COMPL.	DATE	07/20/2010	TOTAL	DEPTH	12734	PERF.	11426	-	12534	
12	2139	X	925	-0-	-1214	-0-				38	1	887	2	Y	-0-				-0-
01	2139	X	628	-0-	-1511	-0-				21	1	607	2	Y	-0-				-0-
02	1568	X	567	-0-	-1001	-0-				20	1	547	2	Y	-0-				-0-
03	1736	X	27	-0-	-1709	-0-				1	1	26	2	Y	-0-				-0-
04	1680	X	1434	-0-	-246	-0-				36	1	1398	2	Y	-0-				-0-
05	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-				5228	2			Y	-0-				-0-
YORK, B. P.				WELL #:		8	RRCID ->	257251	COMPL.	DATE	06/04/2010	TOTAL	DEPTH	12610	PERF.	12012	-	12330	
12	651	N	295	-0-	-356	-0-				10	1	285	2	Y	-0-				8
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-				29	1	779	2	Y	1				9
02	644	N	488	-0-	-156	-0-				19	1	468	2	Y	1				10
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-				19	1	586	2	Y	2				12
04	780	N	641	-0-	-139	-0-				22	1	617	2	Y	1				13
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-				23	1	871	2	Y	1				14

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//	881167										
RAWLS				WELL #:	3	RRCID -> 266151		COMPL. DATE 11/16/2012				TOTAL DEPTH 12610 PERF.11359 - 12394			
M	0	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	
12		5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	283 1	5472	2	Y	13			39	
							14 9								
01		4464 X	3991	-0-	-473	-0-	158 1	3821	2	Y	11			50	
							12 9								
02		4340 X	3845	-0-	-495	-0-	194 1	3639	2	Y	11			61	
							12 9								
03		4805 X	3905	-0-	-900	-0-	163 1	3701	2	Y	37	75	1	23	
							41 9								
04		4650 X	4145	-0-	-505	-0-	236 1	3886	2	Y	21			44	
							23 9								
05		4805 X	4357	-0-	-448	-0-	113 1	4231	2	Y	12			56	
							13 9								
RAWLS				WELL #:	4	RRCID -> 266250		COMPL. DATE 04/30/2012				TOTAL DEPTH 12714 PERF.11310 - 12430			
12		589 N	392	-0-	-197	-0-	19 1	372	2	Y	1			4	
							1 9								
01		589 N	416	-0-	-173	-0-	16 1	399	2	Y	1			5	
							1 9								
02		462 N	462	-0-	-0-	-0-	23 1	438	2	Y	1			6	
							1 9								
03		729 N	729	-0-	-0-	-0-	30 1	691	2	Y	7	9	1	4	
							8 9								
04		390 N	195	-0-	-195	-0-	11 1	183	2	Y	1			5	
							1 9								
05		527 N	435	-0-	-92	-0-	11 1	423	2	Y	1			6	
							1 9								
WATSON-WILLIFORD				WELL #:	1	RRCID -> 266554		COMPL. DATE 10/19/2012				TOTAL DEPTH 12530 PERF.11304 - 12342			
12		6448 X	6094	-0-	-354	-0-	252 1	5842	2	N	-0-			-0-	
01		6448 X	4957	-0-	-1491	-0-	164 1	4793	2	N	-0-			-0-	
02		5824 X	4743	-0-	-1081	-0-	167 1	4576	2	N	-0-			-0-	
03		6386 X	4884	-0-	-1502	-0-	187 1	4697	2	N	-0-			-0-	
04		6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	160 1	6158	2	N	-0-			-0-	
05		6107 X	5086	-0-	-1021	-0-	5086 2			N	-0-			-0-	
VENTANA MIDSTREAM LLC				884518											
GANN, J. C.				WELL #:	1D	RRCID -> 238018		COMPL. DATE 04/29/2008				TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4348 - 4686			
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-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TEAGUE (PETTIT B)				88576 330		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC				194068											
COSSON				WELL #:	2	RRCID -> 195020		COMPL. DATE 11/29/2002				TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584			
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-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

TEAGUE (PETTIT B)		//CONT.//		88576 330	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC		//CONT.//		194068							
COSSON		WELL #:		3	RRCID -> 195671		COMPL. DATE 05/24/2003		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8010 - 8036		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
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-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
COSSON		WELL #:		4	RRCID -> 202069		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8032 - 8034		
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-	
01	13 N	5	-0-	-8	-0-	5	2		N	-0-	
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-	
03	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-	
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-	
05	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	2		N	-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
HAM GAS UNIT		WELL #:		7F	RRCID -> 192477		COMPL. DATE 10/15/2002		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7960 - 8140		
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-	
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-	
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-	
03	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2		N	-0-	
04	120 N	22	-0-	-98	-0-	22	2		N	-0-	
05	124 N	23	-0-	-101	-0-	23	2		N	-0-	
BUTLER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 198363		COMPL. DATE 09/27/2003		TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8046 - 8224		
12	1023 N	422	-0-	-601	-0-	422	2		N	-0-	
01	589 N	402	-0-	-187	-0-	402	2		N	-0-	
02	448 N	84	-0-	-364	-0-	84	2		N	-0-	
03	434 N	106	-0-	-328	-0-	106	2		N	-0-	
04	390 N	294	-0-	-96	-0-	294	2		N	-0-	
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-	
HAM GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID -> 252895		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8143		
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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
HAM GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID -> 254488		COMPL. DATE 09/06/2009		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 8188		
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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	

TEAGUE (PETTIT B) HILCORP ENERGY COMPANY HAM GAS UNIT															//CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED //CONT.// 386310															CAPACITY															CNTY: FREESTONE																																												
															WELL #: 10															RRCID -> 257211															COMPL. DATE 07/15/2010															TOTAL DEPTH 10320															PERF. 7970 - 8164														
M	0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS		*	*	C	COND PROD	DISPOSITIONS		*	*			EOM BALANCE																																																																		
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																																																		
02	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																																																		
04	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																																																		
HAM GAS UNIT															WELL #: 3															RRCID -> 260750															COMPL. DATE 04/21/2011															TOTAL DEPTH 12435															PERF. 7964 - 8123														
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																																																		
02	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																																																		
04	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																																																		
BARNETT GAS UNIT															WELL #: 1															RRCID -> 260777															COMPL. DATE 04/05/2011															TOTAL DEPTH 12610															PERF. 8100 - 8224														
12	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																																																																		
02	03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																																																																		
04	05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	3	3	8					-0-																																																																		
BARNETT GAS UNIT															WELL #: 3															RRCID -> 264469															COMPL. DATE 08/30/2011															TOTAL DEPTH 13020															PERF. 8344 - 8439														
12	01	14B2 EXT	1488	-0-	1488	16923	1488	2							N	-0-							-0-																																																																		
02	03	18145 X	1222	-0-	-16923	-0-	1222	2							N	-0-							-0-																																																																		
04	05	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2							N	-0-							-0-																																																																		

TEAGUE (PETTIT B)		//CONT.//		88576 330	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 275785		COMPL. DATE 07/26/2014		TOTAL DEPTH 11676		PERF. 7984 - 8087				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

BUTLER GAS UNIT				WELL #:	16	RRCID -> 282198		COMPL. DATE 12/07/2016		TOTAL DEPTH 11917		PERF. 8116 - 8300			
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-	
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-	
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-			-0-	
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-	
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-			-0-	
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			-0-	

IRVIN GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 282845		COMPL. DATE 07/25/2017		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 8087 - 8291			
12	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-			-0-	
01	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-			-0-	
02	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-			-0-	
03	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1219	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
04	1110 N	1094	-0-	-16	-0-	1093	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
05	1209 N	1015	-0-	-194	-0-	1015	2			N	-0-			-0-	

WINFREE GAS UNIT				WELL #:	25	RRCID -> 283375		COMPL. DATE 08/15/2017		TOTAL DEPTH 11766		PERF. 8210 - 8390			
12	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2114	2	7	9	N	6	6	8	-0-	
01	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2330	2	7	9	N	6	6	8	-0-	
02	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-			-0-	
03	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1947	2	9	9	N	8	8	8	-0-	
04	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1897	2	10	9	N	9	9	8	-0-	
05	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1804	2	8	9	N	7	7	8	-0-	

TEAGUE (RODESSA)		88576 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC		194068													
COSSON GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID -> 015692		COMPL. DATE 01/25/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7564 - 7595				
12	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-			15	
01	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	2			N	-0-			15	
02	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-			15	
03	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-			15	
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			15	
*05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			15	

COSSON				WELL #:	2	RRCID -> 193462		COMPL. DATE 01/08/2003		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7582 - 7584			
12	248 X	106	-0-	-142	-0-	106	2			N	-0-			-0-	
01	341 X	54	-0-	-287	-0-	54	2			N	-0-			-0-	
02	308 X	48	-0-	-260	-0-	48	2			N	-0-			-0-	
03	341 X	53	-0-	-288	-0-	53	2			N	-0-			-0-	
04	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-	
05	93 X	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-			-0-	

TEAGUE (RODESSA)				//CONT.//		88576 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC				//CONT.//		194068									
COSSON				WELL #:		3		RRCID -> 196763		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7596 - 7600	
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
12	62 X	20	-0-	-42	-0-			20 2			N	-0-			103
01	62 X	17	-0-	-45	-0-			17 2			N	-0-			103
02	56 X	28	-0-	-28	-0-			28 2			N	-0-			103
03	31 X	16	-0-	-15	-0-			16 2			N	-0-			103
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			103
05	31 X	23	-0-	-8	-0-			23 2			N	-0-			103
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
CAT CREEK GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 277968		COMPL. DATE 09/23/2015		TOTAL DEPTH 12958		PERF. 7724 - 7736	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
RUBY MIDDLETON GAS UNIT				WELL #:		3		RRCID -> 285676		COMPL. DATE 11/30/2018		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 7253 - 7358	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
TEAGUE (TRAVIS PEAK)				88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903											
STILES, W. F.				WELL #:		2		RRCID -> 141737		COMPL. DATE 10/21/1994		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 7630 - 7892	
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	1				N	-0-			3
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	27	1	14 2			N	-0-			3
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-						N	-0-			3
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			3
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3
WRIGHT, J.A.				WELL #:		3		RRCID -> 157142		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 7704 - 7819	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
STILES, W.F.				WELL #:		3		RRCID -> 179964		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7424 - 7824	
12	155 N	43	-0-	-112	-0-	12	1	31 2			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	96	1	109 2			N	-0-			-0-
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	212	1	114 2			N	-0-			-0-
04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	568	1	303 2			N	-0-			-0-
05	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	967	1	312 2			N	-0-			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PRUIETT, M. E.										//CONT.// 88576 700 //CONT.// 220903 WELL #: 2										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: FREESTONE									
										RRCID -> 257038										COMPL. DATE 05/13/2010										TOTAL DEPTH 11907 PERF. 7680 - 7782																			
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS	AMT	CODE	*	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS	AMT	CODE	*	DISPOSITIONS	AMT	CODE	EOM BALANCE																			
12	31	N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-											N		-0-									-0-																			
01	4	N	-0-	-0-	-0-	-4	-0-	-0-											N		-0-									-0-																			
02	28	N	-0-	-0-	-0-	-28	-0-	-0-											N		-0-									-0-																			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N		-0-									-0-																			
04	16	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						10	1			6	2	N		-0-								-0-																			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N		-0-									-0-																			
HILCORP ENERGY COMPANY STILES, W. F.																																																	
										386310 WELL #: 1 T										RRCID -> 015723										COMPL. DATE 05/05/1955										TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7460 - 7783									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N		-0-									-0-																			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N		-0-									-0-																			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N		-0-									-0-																			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N		-0-									-0-																			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N		-0-									-0-																			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N		-0-									-0-																			
POWERS "E"																																																	
										WELL #: 1										RRCID -> 147349										COMPL. DATE 09/29/1993										TOTAL DEPTH 11935 PERF. 7676 - 7811									
12	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						2193	2		3	9	N		3		3	8						-0-																			
01	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						2145	2		4	9	N		4		4	8						-0-																			
02	1708	N	1603	-0-	-0-	-105	-0-	-0-						1603	2				N		-0-									-0-																			
03	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						2401	2		8	9	N		7		7	8						-0-																			
04	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						2184	2		2	9	N		2		2	8						-0-																			
05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						2195	2		3	9	N		3		3	8						-0-																			
HAM GAS UNIT																																																	
										WELL #: 3										RRCID -> 149566										COMPL. DATE 04/21/2011										TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8837									
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						916	2		6	9	N		5		5	8						-0-																			
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						939	2		3	9	N		3		3	8						-0-																			
02	812	N	769	-0-	-0-	-43	-0-	-0-						769	2				N		-0-									-0-																			
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						961	2				N		-0-									-0-																			
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						945	2				N		-0-									-0-																			
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						948	2				N		-0-									-0-																			
HAM GAS UNIT																																																	
										WELL #: 4										RRCID -> 152705										COMPL. DATE 01/06/2013										TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 10064									
12	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						2548	2				N		-0-									-0-																			
01	2449	N	2428	-0-	-0-	-21	-0-	-0-						2428	2				N		-0-									-0-																			
02	2212	N	2069	-0-	-0-	-143	-0-	-0-						2069	2				N		-0-									-0-																			
03	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						2575	2				N		-0-									-0-																			
04	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						2580	2				N		-0-									-0-																			
05	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						2717	2				N		-0-									-0-																			
BAGGETT																																																	
										WELL #: 1-T										RRCID -> 160102										COMPL. DATE 08/16/1996										TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7654 - 7810									
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N		-0-									-0-																			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N		-0-									-0-																			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N		-0-									-0-																			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N		-0-									-0-																			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N		-0-									-0-																			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N		-0-									-0-																			

TEAGUE (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY STILES, W. F.			//CONT.// 88576 700 //CONT.// 386310 WELL #: 2			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
						RRCID -> 166563			COMPL. DATE 09/26/1997			TOTAL DEPTH 10700			PERF. 7629 - 7802			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

HAM GAS UNIT			WELL #: 10			RRCID -> 181973			COMPL. DATE 07/15/2010			TOTAL DEPTH 10320			PERF. 7970 - 10047			
12	775 N	716	-0-	-59	-0-	715	2	1 9	N	1	1 8	-0-						
01	1271 N	510	-0-	-761	-0-	509	2	1 9	N	1	1 8	-0-						
02	588 N	498	-0-	-90	-0-	498	2		N	-0-		-0-						
03	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2		N	-0-		-0-						
04	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2		N	-0-		-0-						
05	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2		N	-0-		-0-						

HAM GAS UNIT			WELL #: 12			RRCID -> 185845			COMPL. DATE 03/11/2009			TOTAL DEPTH 10370			PERF. 7980 - 8948			
12	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1577	2	7 9	N	6	6 8	-0-						
01	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1187	2	4 9	N	4	4 8	-0-						
02	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2		N	-0-		-0-						
03	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2		N	-0-		-0-						
04	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2		N	-0-		-0-						
05	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2		N	-0-		-0-						

HAM GAS UNIT			WELL #: 11			RRCID -> 186593			COMPL. DATE 09/06/2009			TOTAL DEPTH 10320			PERF. 8016 - 10208			
12	3658 X	3119	-0-	-539	-0-	3116	2	3 9	N	3	3 8	-0-						
01	3348 X	2911	-0-	-437	-0-	2909	2	2 9	N	2	2 8	-0-						
02	3024 X	1832	-0-	-1192	-0-	1832	2		N	-0-		-0-						
03	3348 X	2954	-0-	-394	-0-	2954	2		N	-0-		-0-						
04	3210 X	2139	-0-	-1071	-0-	2139	2		N	-0-		-0-						
05	3131 X	1522	-0-	-1609	-0-	1522	2		N	-0-		-0-						

HAM GAS UNIT			WELL #: 13			RRCID -> 187196			COMPL. DATE 07/10/2014			TOTAL DEPTH 10316			PERF. 8992 - 10115			
12	186 N	86	-0-	-100	-0-	86	2		N	-0-		-0-						
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-		-0-						
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-		-0-						
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-		-0-						
04	180 N	109	-0-	-71	-0-	109	2		N	-0-		-0-						
05	155 N	71	-0-	-84	-0-	71	2		N	-0-		-0-						

HAM GAS UNIT			WELL #: 27			RRCID -> 244961			COMPL. DATE 10/07/2008			TOTAL DEPTH 11725			PERF. 8587 - 9998			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT		-0-						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT		-0-						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT		-0-						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT		-0-						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT		-0-						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT		-0-						

HAM GAS UNIT			WELL #: 14			RRCID -> 252512			COMPL. DATE 07/07/2009			TOTAL DEPTH 11790			PERF. 8548 - 10072			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-						

TEAGUE (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 88576 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310															
IRVIN GAS UNIT			WELL #: 19			RRCID -> 259982			COMPL. DATE 08/29/2010			TOTAL DEPTH 10600			PERF. 8596 - 9444			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
HAM GAS UNIT			WELL #: 32			RRCID -> 261542			COMPL. DATE 11/06/2010			TOTAL DEPTH 10905			PERF. 8560 - 10208			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
HAM GAS UNIT			WELL #: 26			RRCID -> 262439			COMPL. DATE 06/30/2011			TOTAL DEPTH 11781			PERF. 8540 - 10192			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
BUTLER GAS UNIT			WELL #: 22			RRCID -> 262624			COMPL. DATE 07/09/2011			TOTAL DEPTH 11115			PERF. 8282 - 10132			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
COSSON GAS UNIT			WELL #: 22			RRCID -> 262695			COMPL. DATE 10/11/2011			TOTAL DEPTH 11748			PERF. 8422 - 9400			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
COSSON GAS UNIT			WELL #: 16			RRCID -> 263166			COMPL. DATE 05/02/2011			TOTAL DEPTH 11850			PERF. 8721 - 9172			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
HAM GAS UNIT			WELL #: 31			RRCID -> 264769			COMPL. DATE 07/01/2012			TOTAL DEPTH 10857			PERF. 8581 - 10156			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY IRVIN GAS UNIT										CNTY: FREESTONE										
//CONT.// 88576 700 //CONT.// 386310										NON-ASSOCIATED										
WELL #: 17										RRCID -> 265696										
COMPL. DATE 05/13/2011										TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 9393										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	01	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-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
IRVIN GAS UNIT										WELL #: 3										
RRCID -> 266048										COMPL. DATE 12/09/2011										
TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8565 - 8916																				
12	01	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-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
BUTLER GAS UNIT										WELL #: 16										
RRCID -> 266239										COMPL. DATE 03/07/2012										
TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8632 - 8772																				
12	01	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-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
COSSON GAS UNIT										WELL #: 25										
RRCID -> 266343										COMPL. DATE 07/09/2012										
TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 8931																				
12	01	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-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
BUTLER GAS UNIT										WELL #: 17										
RRCID -> 266421										COMPL. DATE 09/20/2012										
TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 10258																				
12	01	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-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
COSSON GAS UNIT										WELL #: 23										
RRCID -> 266538										COMPL. DATE 11/15/2012										
TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 9392																				
12	01	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-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
JONES, MARTHA GAS UNIT										WELL #: 1										
RRCID -> 272353										COMPL. DATE 02/20/2014										
TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831																				
12	01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	218	2	1	9		N	1		1	8			-0-
04		157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	157	2				N	-0-						-0-
05		50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2				N	-0-						-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//			88576 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310														
IRVIN GAS UNIT			WELL #:			5	RRCID -> 273306			COMPL. DATE 01/08/2014			TOTAL DEPTH 12672		PERF. 8615 - 9464					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12		2976 X	2879	-0-		-97	-0-			2857 2	22	9	N	20			20 8			-0-
01		2976 X	2811	-0-		-165	-0-			2789 2	22	9	N	20			20 8			-0-
02		2688 X	2490	-0-		-198	-0-			2490 2			N	-0-						-0-
03		2883 X	2276	-0-		-607	-0-			2276 2			N	-0-						-0-
04		2790 X	1605	-0-		-1185	-0-			1605 2			N	-0-						-0-
05		2883 X	2403	-0-		-480	-0-			2403 2			N	-0-						-0-
IRVIN GAS UNIT			WELL #:			6	RRCID -> 273364			COMPL. DATE 05/06/2014			TOTAL DEPTH 12656		PERF. 8588 - 9429					
12	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
COSSON GAS UNIT			WELL #:			21	RRCID -> 299517			COMPL. DATE 04/08/2025			TOTAL DEPTH 11875		PERF. 8679 - 11074					
04	0	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	18864 X	NO RPT	-0-		-18864	-0-							N	NO RPT						-0-
WATER ENERGY SERVICES, LLC			WELL #:			900331	RRCID -> 251493			COMPL. DATE 03/18/2014			TOTAL DEPTH 5078		PERF. 4649 - 4815					
FREE-TEX S.W.D.						2														
12	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
TEAGUE, SW. (COTTON VALLEY)			WELL #:			88581 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
GREEN RIVER RESOURCES INC.						330185														
WADLE UNIT						3	RRCID -> 108450			COMPL. DATE 12/27/1995			TOTAL DEPTH 11529		PERF. 10260 - 10350					
12	67 N	67	-0-		-0-	-0-			67 2				N	-0-						-0-
01	102 N	102	-0-		-0-	-0-			102 2				N	-0-						-0-
02	153 N	153	-0-		-0-	-0-			153 2				N	-0-						-0-
03	212 N	212	-0-		-0-	-0-			212 2				N	-0-						-0-
04	183 N	183	-0-		-0-	-0-			183 2				N	-0-						-0-
05	173 N	173	-0-		-0-	-0-			173 2				N	-0-						-0-
TEAGUE, WEST (PETTIT)			WELL #:			88582 166	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC						220903														
KEILS, W. A. JR.						2	RRCID -> 220511			COMPL. DATE 05/29/2006			TOTAL DEPTH 11800		PERF. 7274 - 7330					
12	91 N	91	-0-		-0-	-0-			25 1	66	2		N	-0-						-0-
01	31 N	-0-	-0-		-31	-0-							N	-0-						-0-
02	1 N	-0-	-0-		-1	-0-							N	-0-						-0-
03	103 N	103	-0-		-0-	-0-			67 1	36	2		N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-

TEAGUE, WEST (PETTIT)				//CONT.//	88582 166	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903														
STILES, W F				WELL #:	1	RRCID -> 257919		COMPL. DATE 09/05/2010		TOTAL DEPTH 7847		PERF. 7164 - 7196							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PRUIETT, M.E.				WELL #:	3	RRCID -> 285798		COMPL. DATE 07/17/2018		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7250 - 7330							
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	32	2	N	-0-						-0-	
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	19	2	N	-0-						-0-	
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	20	2	N	-0-						-0-	
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	-0-	3	1	2	2	N	-0-						-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	17	2	N	-0-						-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
STILES-BAGGETT UNIT				WELL #:	1 C	RRCID -> 015719		COMPL. DATE 05/05/1955		TOTAL DEPTH 7905		PERF. 7183 - 7284							
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-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
TEAGUE, WEST (RODESSA)				88582 498	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903															
STILES, W F				WELL #:	1	RRCID -> 257918		COMPL. DATE 09/05/2010		TOTAL DEPTH 7847		PERF. 6657 - 6792							
12	310 N	192	-0-	-118	-0-	-0-	52	1	140	2	N	-0-						-0-	
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	68	2	N	-0-						-0-	
02	308 N	174	-0-	-134	-0-	-0-	81	1	93	2	N	-0-						-0-	
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	207	1	112	2	N	-0-						-0-	
04	150 N	58	-0-	-92	-0-	-0-	38	1	20	2	N	-0-						-0-	
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	-0-	326	1	105	2	N	-0-						-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
BAGGETT UNIT				WELL #:	1 C	RRCID -> 015711		COMPL. DATE 04/17/1956		TOTAL DEPTH 8017		PERF. 6672 - 6822							
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-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
TEAS (COTTON VALLEY)				88610 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903															
BRYANT, E.C. GAS UNIT				WELL #:	1D	RRCID -> 167362		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 11729		PERF. 10164 - 10304							
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	22	9	N	20						20	
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	89	2	N	-0-						20	
02	280 N	127	-0-	-153	-0-	-0-	127	1			N	-0-						20	
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-						20	
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-					N	-0-						20	
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	-0-						20	

TEAS (COTTON VALLEY)				//CONT.//	88610 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE								
OLD UNION OPERATING COMPANY					621149																	
WILLIAMS, HENRY GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 141886				COMPL. DATE 05/23/1992				TOTAL DEPTH 11460 PERF.10189 - 10325								
M	0	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
12		1598	N	1598	-0-	-0-		-0-	1534	2	64	9	Y		58							118
01		1736	N	1475	-0-	-261		-0-	1416	2	59	9	Y		54		160	1				12
02		1484	N	1020	-0-	-464		-0-	988	2	32	9	Y		29							41
03		1647	N	1647	-0-	-0-		-0-	1586	2	61	9	Y		55							96
04		1440	N	715	-0-	-725		-0-	674	2	41	9	Y		37							133
05		1813	N	1813	-0-	-0-		-0-	1766	2	47	9	Y		43							176

TEAS (PETTIT)					88610 238	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE								
OLD UNION OPERATING COMPANY					621149																	
WILLIAMS, HENRY				WELL #:	1	RRCID -> 054801				COMPL. DATE 03/24/1973				TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6440 - 6452								
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-	
05	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT						-0-	

WILLIAMS, HENRY				WELL #:	3	RRCID -> 148930				COMPL. DATE 01/28/1994				TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6908								
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT						-0-	

TEAS (RODESSA)					88610 250	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY					386310																	
MILNER				WELL #:	1	RRCID -> 299191				COMPL. DATE 02/11/2025				TOTAL DEPTH 8980 PERF. 6466 - 6505								
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-	
05	SHUT	IN		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT						-0-	

OLD UNION OPERATING COMPANY					621149																	
WILLIAMS, HENRY				WELL #:	1	RRCID -> 149662				COMPL. DATE 05/03/1994				TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6233 - 6362								
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-	
05	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y		NO RPT						-0-	

TEAS (TRAVIS PEAK)					88610 575	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY					386310																	
MILNER				WELL #:	1	RRCID -> 190007				COMPL. DATE 04/27/2002				TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7273 - 7280								
12		31	N	-0-	-0-	-31		-0-					N		-0-						5	
01		31	N	-0-	-0-	-31		-0-					N		-0-						5	
02		28	N	-0-	-0-	-28		-0-					N		-0-						5	
03	P&A	COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-						5	
04	P&A	COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-						5	
05	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT						5	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/11/2025																						

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) DECKER OPERATING CO., L.L.C. LEE HEIRS										89478 300 209347		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
WELL #: 1										RRCID -> 236077 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11682 - 11948									
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	5	2	N	-0-						144	
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	5	2	N	-0-						144	
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	5	2	N	-0-						144	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						144	
*04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	5	2	N	-0-						144	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						144	

KIRBY HEIRS										WELL #: 1 RRCID -> 237244 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10552 - 10592									
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	5	2	N	-0-						145	
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	6	2	N	-0-						145	
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	5	2	N	-0-						145	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						145	
*04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	5	2	N	-0-						145	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						145	

WILBANKS										WELL #: 1 RRCID -> 248069 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10498 - 10556									
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	236	1	8	2	N	-0-						-0-	
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	229	1	8	2	N	-0-						-0-	
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	236	1	8	2	N	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
*04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	214	1	8	2	N	-0-						-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

WOFFORD HEIRS										WELL #: 1 RRCID -> 251064 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10503 - 10560									
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	6	2	N	-0-						140	
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	200	1	7	2	N	-0-						140	
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	5	2	N	-0-						140	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						140	
*04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	183	1	6	2	N	-0-						140	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						140	

COX VENABLE										WELL #: 1 RRCID -> 252319 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12677 PERF.10563 - 10600									
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	207	1	7	2	N	-0-						-0-	
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	5	2	N	-0-						-0-	
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	5	2	N	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
*04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	183	1	6	2	N	-0-						-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

THORNTON, S. (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WHITE, C.C. UNIT										89570 500 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
WELL #: 1										RRCID -> 086946 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 9264 - 9292									
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-						-0-	
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-						-0-	
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	-0-	74	2			N	-0-						-0-	
03	93 N	73	-0-	-20	-0-	-0-	73	2			N	-0-						-0-	
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	-0-	79	2			N	-0-						-0-	
05	93 N	74	-0-	-19	-0-	-0-	74	2			N	-0-						-0-	

THORNTON, S. (COTTON VALLEY)													CNTY: LIMESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
RANDAZZO UNIT -A-														
WELL #: 1														
RRCID -> 096669														
COMPL. DATE 07/28/1981														
TOTAL DEPTH 11310														
PERF. 10878 - 11162														
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	BALANCE
12	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	335	1	1030	2	N	-0-			-0-
01	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	294	1	1043	2	N	-0-			-0-
02	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	266	1	805	2	N	-0-			-0-
03	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	253	1	1267	2	N	-0-			-0-
04	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	263	1	947	2	N	-0-			-0-
05	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	149	1	1107	2	N	-0-			-0-
CONNELL, THOMAS B.														
WELL #: 1														
RRCID -> 167111														
COMPL. DATE 12/31/1997														
TOTAL DEPTH 11473														
PERF. 9840 - 9874														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
THORNTON, S. (RODESSA)													CNTY: LIMESTONE	
AMRWR, LLC														
LOUISE														
WELL #: 2														
RRCID -> 233463														
COMPL. DATE 01/22/2009														
TOTAL DEPTH 6500														
PERF. 5941 - 5963														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TRI-CITIES													CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
TCGU7(BAKER, M. -10)														
WELL #: 7														
RRCID -> 142942														
COMPL. DATE 06/09/1992														
TOTAL DEPTH 10000														
PERF. 8322 - 8328														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TRI-CITIES (BACON LIME)													CNTY: HENDERSON	
ATMOS PIPELINE - TEXAS														
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT														
WELL #: 4 B														
RRCID -> 022808														
COMPL. DATE 08/09/2016														
TOTAL DEPTH 7797														
PERF. 7530 - 7590														
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT														
WELL #: 6 B														
RRCID -> 022809														
COMPL. DATE 10/30/1946														
TOTAL DEPTH 7860														
PERF. 7695 - 7732														
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-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON													
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599													
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 10 B RRCID -> 022811 COMPL. DATE 06/04/1943 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7665 - 7700													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 11 B RRCID -> 022812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7592 - 7632													
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 12 B RRCID -> 022813 COMPL. DATE 10/27/1946 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7642 - 7698													
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-								532
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-								976
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-								1409
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-								1409
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-								398
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-								398
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 B RRCID -> 041877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7712 - 7722													
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-								284
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-								171
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-								171
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-								171
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-								171
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-								171
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 B RRCID -> 049684 COMPL. DATE 08/00/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7580 - 7600													
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 5 B RRCID -> 049686 COMPL. DATE 03/01/1948 TOTAL DEPTH 8578 PERF. N/A													
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 13 B RRCID -> 049688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7608 - 7624													
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON													
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599													
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 14 B RRCID -> 049689 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7553 - 7573													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD								* * DISPOSITIONS * *	EOM
													BALANCE
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-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 15 B RRCID -> 049690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7794 PERF. 7554 - 7574													
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-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 18 B RRCID -> 049693 COMPL. DATE 08/03/2020 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7558 - 7573													
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 20 B RRCID -> 049694 COMPL. DATE 08/30/2023 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7609 - 7617													
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 21 B RRCID -> 049695 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7636 - 7645													
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 B RRCID -> 049696 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7647 - 7655													
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 24B RRCID -> 150293 COMPL. DATE 08/09/2016 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7550 - 7574													
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON													
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599													
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 8B RRCID -> 150294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7588 - 7620													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD								* * DISPOSITIONS * *	EOM
													BALANCE
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-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 23B RRCID -> 151015 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7565 - 7585													
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-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 25B RRCID -> 172235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7578 - 7602													
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-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES STORAGE (BACON) WELL #: 27B RRCID -> 180568 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7605 - 7625													
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-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES STORAGE (BACON) WELL #: 28B RRCID -> 184026 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7585 - 7605													
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-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 30BH RRCID -> 186497 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7754 - 8296													
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 29BH RRCID -> 187112 COMPL. DATE 07/10/2020 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7843 - 8167													
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON												
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599												
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 32BH RRCID -> 285189 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7938 - 11000												
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD							* * DISPOSITIONS * *	EOM
												BALANCE
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 31BH RRCID -> 285288 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7906 - 8227												
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 39BH RRCID -> 287497 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8139 - 9210												
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 36BH RRCID -> 289175 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7930 - 10195												
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 38BH RRCID -> 289176 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8029 - 10400												
12	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 40BH RRCID -> 289177 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7914 - 10700												
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 35BH RRCID -> 299037 COMPL. DATE 01/29/2025 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8065 - 10816												
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HENDERSON									
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599														
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		41BH	RRCID -> 299044		COMPL. DATE 02/26/2025		TOTAL DEPTH 7684		PERF. 8129 - 12520							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
BRG LONE STAR LTD. GLADNEY GU		WELL #:		090870 2	RRCID -> 117127		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9853		PERF. 9014 - 9243					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					83
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					83
TRI-CITIES (COTTON VALLEY) DECKER OPERATING CO., L.L.C. LANDIS		WELL #:		91101 150 209347 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON									
					RRCID -> 252322		COMPL. DATE 01/03/2011		TOTAL DEPTH 11994		PERF. 10411 - 11578							
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
GLADNEY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 262916		COMPL. DATE 12/04/2010		TOTAL DEPTH 11735		PERF. 10543 - 11550							
12	713 N	713	-0-	-0-	-0-		-0-	589 1	124 2	N	-0-							157
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-		-0-	589 1	101 2	N	1							158
								1 9										
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-		-0-	532 1	83 2	N	2							160
								2 9										
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-		-0-	589 1	153 2	N	2							162
								2 9										
*04	740 N	740	-0-	-0-	-0-		-0-	570 1	170 2	N	-0-							162
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT							162
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER KALE		WELL #:		806415 2	RRCID -> 137561		COMPL. DATE 04/04/1991		TOTAL DEPTH 10406		PERF. 9420 - 10093							
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
STOKES		WELL #:		3	RRCID -> 139386		COMPL. DATE 08/31/1991		TOTAL DEPTH 10732		PERF. 9885 - 10114							
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)										//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC												879035									
HINTON GAS UNIT										WELL #:		1	RRCID -> 132370		COMPL. DATE 08/11/1989		TOTAL DEPTH 11917	PERF.11083 - 11338			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	696	3		N	-0-			-0-					-0-	
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	829	3		N	-0-			-0-					-0-	
02	616 N	575	-0-	-41	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-			-0-					-0-	
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	732	3		N	-0-			-0-					-0-	
04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	718	3		N	-0-			-0-					-0-	
*05	752 N	752	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	752	3		N	-0-			-0-					-0-	
LEOPARD, C. L.										WELL #:		1	RRCID -> 135572		COMPL. DATE 12/12/2018		TOTAL DEPTH 11908	PERF. 9912 - 11300			
12	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5244	3		N	-0-			-0-					-0-	
01	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5196	3		N	-0-			-0-					-0-	
02	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5233	3		N	-0-			-0-					-0-	
03	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4639	3		N	-0-			-0-					-0-	
04	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3800	3		N	-0-			-0-					-0-	
*05	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4721	3		N	-0-			-0-					-0-	
BARTON, H. P.										WELL #:		1	RRCID -> 137480		COMPL. DATE 01/11/1991		TOTAL DEPTH 11995	PERF.10140 - 11279			
12	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1370	3		N	-0-			-0-					-0-	
01	1333 N	1198	-0-	-135	-0-	-0-	-0-	1198	3		N	-0-			-0-					-0-	
02	1176 N	906	-0-	-270	-0-	-0-	-0-	906	3		N	-0-			-0-					-0-	
03	1364 N	1350	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	1350	3		N	-0-			-0-					-0-	
04	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1316	3		N	-0-			-0-					-0-	
*05	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1589	3		N	-0-			-0-					-0-	
BLACK, J. R.										WELL #:		1	RRCID -> 137545		COMPL. DATE 12/14/1990		TOTAL DEPTH 12000	PERF. 9932 - 11314			
12	434 N	25	-0-	-409	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			-0-					-0-	
01	744 N	338	-0-	-406	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			-0-					-0-	
02	672 N	13	-0-	-659	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-					-0-	
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-			-0-					-0-	
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	666	3		N	-0-			-0-					-0-	
*05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-			-0-					-0-	
KNIGHT, C. D.										WELL #:		1	RRCID -> 137566		COMPL. DATE 02/07/1991		TOTAL DEPTH 11976	PERF.10112 - 11382			
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	483	3		N	-0-			-0-					-0-	
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	694	3		N	-0-			-0-					-0-	
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-					-0-	
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-			-0-					-0-	
04	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1000	3		N	-0-			-0-					-0-	
*05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	897	3		N	-0-			-0-					-0-	
YOUNG, REX										WELL #:		1	RRCID -> 138837		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 12100	PERF.10340 - 11416			
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-					-0-	
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-					-0-	
02	140 N	48	-0-	-92	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-					-0-	
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-					-0-	
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-					-0-	
*05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-					-0-	
HINTON GAS UNIT										WELL #:		2	RRCID -> 146821		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 11390	PERF.11084 - 11288			
12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	944	3		N	-0-			-0-					-0-	
01	775 N	478	-0-	-297	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-			-0-					-0-	
02	420 N	392	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-			-0-					-0-	
03	868 N	402	-0-	-466	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-			-0-					-0-	
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-			-0-					-0-	
*05	752 N	752	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	752	3		N	-0-			-0-					-0-	

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)			//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			//CONT.//		879035													
ROYALL, DANNY			WELL #:		2	RRCID -> 218213		COMPL. DATE 06/13/2006			TOTAL	DEPTH 11940	PERF. 8540	- 11864				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	03	31 N	19	-0-	-12	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
		10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-					N	-0-					-0-
		30 N	17	-0-	-13	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
		31 N	18	-0-	-13	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R.			WELL #:		3	RRCID -> 223586		COMPL. DATE 10/15/2006			TOTAL	DEPTH 11652	PERF. 9921	- 11409				
12	01	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	-0-	3697	3			N	-0-					-0-
02	03	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
04	05	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	-0-	3706	3			N	-0-					-0-
		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
		3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
		3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	-0-	3385	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R.			WELL #:		2	RRCID -> 226049		COMPL. DATE 01/07/2007			TOTAL	DEPTH 11535	PERF. 9869	- 11398				
12	01	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
02	03	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
04	05	2128 N	1877	-0-	-251	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 229898		COMPL. DATE 06/14/2007			TOTAL	DEPTH 11622	PERF. 9935	- 11417				
12	01	1767 N	1548	-0-	-219	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
02	03	1798 N	1539	-0-	-259	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
04	05	2800 N	3444	-0-	644	644	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
		2696 N	2052	-0-	-644	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
		2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L.			WELL #:		2	RRCID -> 229945		COMPL. DATE 06/28/2007			TOTAL	DEPTH 11550	PERF. 9866	- 11316				
12	01	2914 X	837	-0-	-2077	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
02	03	2418 X	1772	-0-	-646	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
04	05	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	-0-	4424	3			N	-0-					-0-
		4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
		3000 N	3487	-0-	487	487	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
		3826 X	3339	-0-	-487	-0-	-0-	3339	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 231646		COMPL. DATE 08/16/2007			TOTAL	DEPTH 11575	PERF. 9887	- 11384				
12	01	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
02	03	1860 N	1787	-0-	-73	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
04	05	1568 N	1313	-0-	-255	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
		1767 N	891	-0-	-876	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
		1740 N	1120	-0-	-620	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 233307		COMPL. DATE 11/30/2007			TOTAL	DEPTH 11642	PERF. 10220	- 11453				
12	01	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
02	03	3100 N	3150	-0-	50	50	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
04	05	3872 X	3822	-0-	-50	-0-	-0-	3822	3			N	-0-					-0-
		4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	-0-	4020	3			N	-0-					-0-
		4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	-0-	4020	3			N	-0-					-0-
		4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	-0-	4042	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)				//CONT.//	91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.//	879035									
LEOPARD, C. L.				WELL #:	4	RRCID ->	233905	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL	DEPTH	11638	PERF.10330 - 11393	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3			N	-0-			-0-
01		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3			N	-0-			-0-
02		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3			N	-0-			-0-
03		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3			N	-0-			-0-
04		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3			N	-0-			-0-
*05		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3			N	-0-			-0-

BLACK, J. R.				WELL #:	4	RRCID ->	234547	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL	DEPTH	11783	PERF.10073 - 11602	
12		4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105 3			N	-0-			-0-
01		3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956 3			N	-0-			-0-
02		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556 3			N	-0-			-0-
03		3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3467 3			N	-0-			-0-
04		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100 3			N	-0-			-0-
*05		3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873 3			N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	234753	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL	DEPTH	11486	PERF. 9819 - 11324	
12		2480 N	2385	-0-	-95	-0-	2385 3			N	-0-			-0-
01		2604 N	2348	-0-	-256	-0-	2348 3			N	-0-			-0-
02		2212 N	1717	-0-	-495	-0-	1717 3			N	-0-			-0-
03		2387 N	2003	-0-	-384	-0-	2003 3			N	-0-			-0-
04		2280 N	1708	-0-	-572	-0-	1708 3			N	-0-			-0-
*05		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095 3			N	-0-			-0-

BLACK, J. R.				WELL #:	7	RRCID ->	234869	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL	DEPTH	11835	PERF.10100 - 11636	
12		217 N	203	-0-	-14	-0-	203 3			N	-0-			-0-
01		186 N	98	-0-	-88	-0-	98 3			N	-0-			-0-
02		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3			N	-0-			-0-
03		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3			N	-0-			-0-
04		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3			N	-0-			-0-
*05		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3			N	-0-			-0-

BARTON, H. P.				WELL #:	3	RRCID ->	240447	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL	DEPTH	11565	PERF. 9890 - 11408	
12		4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4102 3			N	-0-			-0-
01		4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	4253 3			N	-0-			-0-
02		3668 X	2466	-0-	-1202	-0-	2466 3			N	-0-			-0-
03		4061 X	3429	-0-	-632	-0-	3429 3			N	-0-			-0-
04		3930 X	3257	-0-	-673	-0-	3257 3			N	-0-			-0-
*05		4061 X	3566	-0-	-495	-0-	3566 3			N	-0-			-0-

BLACK, J. R.				WELL #:	6	RRCID ->	241496	COMPL. DATE	05/17/2008	TOTAL	DEPTH	11649	PERF. 9936 - 11432	
12		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 3			N	-0-			-0-
01		651 N	473	-0-	-178	-0-	473 3			N	-0-			-0-
02		532 N	193	-0-	-339	-0-	193 3			N	-0-			-0-
03		744 N	636	-0-	-108	-0-	636 3			N	-0-			-0-
04		450 N	18	-0-	-432	-0-	18 3			N	-0-			-0-
*05		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3			N	-0-			-0-

LEOPARD, C. L.				WELL #:	7	RRCID ->	241499	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL	DEPTH	11605	PERF. 9875 - 11291	
12		4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183 3			N	-0-			-0-
01		4526 X	4092	-0-	-434	-0-	4092 3			N	-0-			-0-
02		4088 X	3104	-0-	-984	-0-	3104 3			N	-0-			-0-
03		4526 X	3730	-0-	-796	-0-	3730 3			N	-0-			-0-
04		4140 X	3595	-0-	-545	-0-	3595 3			N	-0-			-0-
*05		4185 X	3778	-0-	-407	-0-	3778 3			N	-0-			-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)				//CONT.//	91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON										
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.//	879035															
LEOPARD, C. L.				WELL #:	5	RRCID ->	241906	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL	DEPTH	11595	PERF. 9972 - 11310							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
12	01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		-0-							N	-0-				-0-
02	03	36 N	36	-0-	-0-	-0-		-0-			36	3			N	-0-				-0-
04	05	60 N	60	-0-	-0-	-0-		-0-			60	3			N	-0-				-0-
		48 N	48	-0-	-0-	-0-		-0-			48	3			N	-0-				-0-
		30 N	30	-0-	-0-	-0-		-0-			30	3			N	-0-				-0-
		31 N	26	-0-	-5	-0-		-0-			26	3			N	-0-				-0-

BLACK, J. R.				WELL #:	10	RRCID ->	243543	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL	DEPTH	11867	PERF.10380 - 11487							
12	01	3007 X	2805	-0-	-202	-0-		-0-			2805	3			N	-0-				-0-
02	03	2852 X	2727	-0-	-125	-0-		-0-			2727	3			N	-0-				-0-
04	05	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-		-0-			3029	3			N	-0-				-0-
		2790 N	2768	-0-	-22	-0-		-0-			2768	3			N	-0-				-0-
		2640 N	2361	-0-	-279	-0-		-0-			2361	3			N	-0-				-0-
		3007 X	2500	-0-	-507	-0-		-0-			2500	3			N	-0-				-0-

BLACK, J. R.				WELL #:	5	RRCID ->	243813	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL	DEPTH	11614	PERF. 9914 - 11351							
12	01	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-		-0-			5570	3			N	-0-				-0-
02	03	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-		-0-			5978	3			N	-0-				-0-
04	05	5348 X	3764	-0-	-1584	-0-		-0-			3764	3			N	-0-				-0-
		5921 X	4451	-0-	-1470	-0-		-0-			4451	3			N	-0-				-0-
		5790 X	4132	-0-	-1658	-0-		-0-			4132	3			N	-0-				-0-
		5983 X	4278	-0-	-1705	-0-		-0-			4278	3			N	-0-				-0-

YOUNG, REX GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	244950	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL	DEPTH	11835	PERF. 9930 - 11642							
12	01	465 N	2	-0-	-463	-0-		-0-			2	3			N	-0-				-0-
02	03	713 N	9	-0-	-704	-0-		-0-			9	3			N	-0-				-0-
04	05	25 N	25	-0-	-0-	-0-		-0-			25	3			N	-0-				-0-
		2 N	-0-	-0-	-2	-0-		-0-							N	-0-				-0-
		65 N	65	-0-	-0-	-0-		-0-			65	3			N	-0-				-0-
		31 N	16	-0-	-15	-0-		-0-			16	3			N	-0-				-0-

YOUNG, REX GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	245129	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL	DEPTH	11900	PERF.10074 - 11616							
12	01	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-		-0-			1706	3			N	-0-				-0-
02	03	1891 N	1802	-0-	-89	-0-		-0-			1802	3			N	-0-				-0-
04	05	1596 N	1392	-0-	-204	-0-		-0-			1392	3			N	-0-				-0-
		1705 N	1637	-0-	-68	-0-		-0-			1637	3			N	-0-				-0-
		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-		-0-			1876	3			N	-0-				-0-
		1550 N	798	-0-	-752	-0-		-0-			798	3			N	-0-				-0-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1				WELL #:	3	RRCID ->	247799	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL	DEPTH	11900	PERF.10250 - 11697							
12	01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				-0-
02	03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				-0-
04	05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				-0-
		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				-0-
		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				-0-
		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				-0-

YOUNG, REX GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	247828	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL	DEPTH	11835	PERF. 9960 - 11584							
12	01	62 N	22	-0-	-40	-0-		-0-			22	3			N	-0-				-0-
02	03	38 N	38	-0-	-0-	-0-		-0-			38	3			N	-0-				-0-
04	05	30 N	30	-0-	-0-	-0-		-0-			30	3			N	-0-				-0-
		31 N	26	-0-	-5	-0-		-0-			26	3			N	-0-				-0-
		30 N	27	-0-	-3	-0-		-0-			27	3			N	-0-				-0-
		31 N	18	-0-	-13	-0-		-0-			18	3			N	-0-				-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)				//CONT.//	91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.//	879035									
BLACK, J. R.				WELL #:	9	RRCID ->	247832	COMPL. DATE	01/03/2009	TOTAL	DEPTH	11768	PERF. 9920 - 11468	
M	0	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
12	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3		N	-0-			-0-
01	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3		N	-0-			-0-
02	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3		N	-0-			-0-
03	3100	N	3267	-0-	167	167	3267	3		N	-0-			-0-
04	3000	N	3059	-0-	59	226	3059	3		N	-0-			-0-
*05	3100	N	3207	-0-	107	333	3207	3		N	-0-			-0-
YOUNG, REX GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	251344	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL	DEPTH	11770	PERF.10030 - 11544	
12	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	3		N	-0-			-0-
01	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	3		N	-0-			-0-
02	2632	X	2621	-0-	-11	-0-	2621	3		N	-0-			-0-
03	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3		N	-0-			-0-
04	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	3		N	-0-			-0-
*05	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	3		N	-0-			-0-
DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1				WELL #:	5	RRCID ->	251347	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL	DEPTH	11870	PERF.11014 - 11680	
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
BLACK, J. R.				WELL #:	8	RRCID ->	251349	COMPL. DATE	05/09/2009	TOTAL	DEPTH	11810	PERF. 9928 - 11498	
12	2201	N	2069	-0-	-132	-0-	2069	3		N	-0-			-0-
01	2232	N	1998	-0-	-234	-0-	1998	3		N	-0-			-0-
02	1904	N	1468	-0-	-436	-0-	1468	3		N	-0-			-0-
03	2077	N	2032	-0-	-45	-0-	2032	3		N	-0-			-0-
04	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3		N	-0-			-0-
*05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3		N	-0-			-0-
BARTON, H. P.				WELL #:	9	RRCID ->	251353	COMPL. DATE	06/02/2009	TOTAL	DEPTH	11920	PERF. 9936 - 11436	
12	1705	X	1344	-0-	-361	-0-	1344	3		N	-0-			-0-
01	1798	X	1333	-0-	-465	-0-	1333	3		N	-0-			-0-
02	1624	X	1186	-0-	-438	-0-	1186	3		N	-0-			-0-
03	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3		N	-0-			-0-
04	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3		N	-0-			-0-
*05	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	3		N	-0-			-0-
HINTON GAS UNIT				WELL #:	15	RRCID ->	251354	COMPL. DATE	04/18/2009	TOTAL	DEPTH	11860	PERF.10050 - 11560	
12	403	N	92	-0-	-311	-0-	92	3		N	-0-			-0-
01	217	N	97	-0-	-120	-0-	97	3		N	-0-			-0-
02	84	N	57	-0-	-27	-0-	57	3		N	-0-			-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-
*05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
LEOPARD, C. L.				WELL #:	6	RRCID ->	252445	COMPL. DATE	06/21/2009	TOTAL	DEPTH	11650	PERF. 9960 - 11348	
12	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3		N	-0-			-0-
01	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	3		N	-0-			-0-
02	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	3		N	-0-			-0-
03	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	3		N	-0-			-0-
04	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	3		N	-0-			-0-
*05	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	3		N	-0-			-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)				//CONT.//	91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HENDERSON						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.//	879035													
HINTON GAS UNIT				WELL #:	12	RRCID -> 255990		COMPL. DATE 02/27/2010		TOTAL	DEPTH 11780	PERF. 9925	- 11431					
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2635	N	2022	-0-	-613		-0-	2022	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	2132	-0-	-224		-0-	2132	3			N	-0-					-0-
02	1991	N	1991	-0-	-0-		-0-	1991	3			N	-0-					-0-
03	2601	N	2601	-0-	-0-		-0-	2601	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3025	-0-	25		25	3025	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3088	-0-	-12		13	3088	3			N	-0-					-0-

REX YOUNG GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID -> 255992		COMPL. DATE 02/14/2010		TOTAL	DEPTH 11940	PERF.10024	- 11599					
12	19	N	19	-0-	-0-		-0-	19	3			N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-		-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-		-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5		-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-		-0-	38	3			N	-0-					-0-
*05	31	N	26	-0-	-5		-0-	26	3			N	-0-					-0-

H. P. BARTON GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 261200		COMPL. DATE 02/19/2011		TOTAL	DEPTH 11641	PERF. 9974	- 11503					
12	3000	X	3000	-0-	-0-		-0-	3000	3			N	-0-					-0-
01	2930	X	2930	-0-	-0-		-0-	2930	3			N	-0-					-0-
02	2548	X	2303	-0-	-245		-0-	2303	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	2797	-0-	-24		-0-	2797	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	2727	-0-	-3		-0-	2727	3			N	-0-					-0-
*05	2851	X	2851	-0-	-0-		-0-	2851	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (PETTIT)					91101 250	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: HENDERSON						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC					879035													
BAKER, MAUDE				WELL #:	8 C	RRCID -> 108813		COMPL. DATE 12/26/1983		TOTAL	DEPTH 10000	PERF. 8263	- 8268					
12	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

LEOPARD, C. W.				WELL #:	2 C	RRCID -> 110614		COMPL. DATE 04/13/1984		TOTAL	DEPTH 9822	PERF. 8177	- 8182					
12	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

RIDDLESPIRGER, L. R. B				WELL #:	2 C	RRCID -> 112197		COMPL. DATE 08/02/1984		TOTAL	DEPTH 10004	PERF. 8194	- 8205					
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-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES (PETTIT)		//CONT.//		91101 250	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HENDERSON				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
MEREDITH, A. H.		WELL #:		3 C	RRCID -> 113013		COMPL. DATE 09/13/1984		TOTAL DEPTH	9872	PERF. 8203 - 8211		
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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEREDITH, A.H.		WELL #:		4 C	RRCID -> 121941		COMPL. DATE 07/29/1986		TOTAL DEPTH	9980	PERF. 8327 - 8332		
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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (RODESSA)				91101 500	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HENDERSON				
ATMOS PIPELINE - TEXAS				036599									
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		19 R	RRCID -> 049708		COMPL. DATE 10/19/1948		TOTAL DEPTH	8756	PERF. 7728 - 7816		
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-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		21 R	RRCID -> 049709		COMPL. DATE 02/11/1957		TOTAL DEPTH	7850	PERF. N/A		
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-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		22 R	RRCID -> 049710		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	7825	PERF. 7702 - 7765	
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		23RH	RRCID -> 291532		COMPL. DATE 04/27/2019		TOTAL DEPTH	7691	PERF. 8092 - 11125		
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (RODESSA)				//CONT.//	91101 500	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HENDERSON								
ATMOS PIPELINE - TEXAS				//CONT.//	036599													
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT				WELL #:	24RH	RRCID ->	293939	COMPL. DATE	05/17/2019	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	8155	-	11017			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
TRI-CITIES (TRAVIS PEAK)					91101 625	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HENDERSON								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC					879035													
E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->	274105	COMPL. DATE	08/11/2014	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	8634	-	8868			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER)					91101 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
BRG LONE STAR LTD.					090870													
TRI-CITIES, GU #1				WELL #:	1 T	RRCID ->	015741	COMPL. DATE	06/10/1959	TOTAL DEPTH	9747	PERF.	8592	-	8672			
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3				N	-0-						-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3				N	-0-						-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3				N	-0-						-0-
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3				N	-0-						-0-
04	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3				N	-0-						-0-
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3				N	-0-						-0-
GLADNEY GU				WELL #:	2	RRCID ->	043128	COMPL. DATE	12/22/1967	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	9071	-	9534			
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3				N	-0-						-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3				N	-0-						-0-
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	82	3				N	-0-						-0-
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3				N	-0-						-0-
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3				N	-0-						-0-
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3				N	-0-						-0-
JACKSON, W. W.				WELL #:	1	RRCID ->	049449	COMPL. DATE	10/10/1970	TOTAL DEPTH	10161	PERF.	8510	-	8710			
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3				N	-0-						-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3				N	-0-						-0-
02	112 N	102	-0-	-10	-0-	102	3				N	-0-						-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3				N	-0-						-0-
04	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3				N	-0-						-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3				N	-0-						-0-
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER					806415													
KALE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	067439	COMPL. DATE	05/11/1976	TOTAL DEPTH	11723	PERF.	10220	-	10077			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035									
TCGU6 (BAKER, MAUDE -1) WELL #: 1 RRCID -> 015728 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8398 - 8498									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TCGU5 (ROBERTS, R.C. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 015734 COMPL. DATE 01/01/1960 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8496 - 8721									
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3	N	-0-
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3	N	-0-
02	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3	N	-0-
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3	N	-0-
04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3	N	-0-
*05	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3	N	-0-
TCGU9 (RYON, J.E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015735 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9138 - 9166									
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3	N	-0-
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-
04	330 N	315	-0-	-15	-0-	315	3	N	-0-
*05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3	N	-0-
TCGU3 (YOUNG, M.G. -2) WELL #: 1 L RRCID -> 034943 COMPL. DATE 11/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8981 - 9811									
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 9756									
12	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3	N	-0-
01	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3	N	-0-
02	2800 N	2903	-0-	103	-0-	2903	3	N	-0-
03	2403 N	2300	-0-	-103	-0-	2300	3	N	-0-
04	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3	N	-0-
*05	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3	N	-0-
TCGU8 (BAKER, J.D. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 034945 COMPL. DATE 07/10/1964 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8496 - 9817									
12	2201 X	1480	-0-	-721	-0-	1480	3	N	-0-
01	2201 X	1486	-0-	-715	-0-	1486	3	N	-0-
02	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	3	N	-0-
03	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3	N	-0-
04	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3	N	-0-
*05	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3	N	-0-
TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2) WELL #: 2 RRCID -> 035824 COMPL. DATE 01/08/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A									
12	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3	N	-0-
01	1240 N	1014	-0-	-226	-0-	1014	3	N	-0-
02	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3	N	-0-
03	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3	N	-0-
04	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3	N	-0-
*05	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3	N	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035									
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -2) WELL #: 1 L RRCID -> 037230 COMPL. DATE 09/05/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8989 - 9760									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 3	N	-0-	-0-
01	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 3	N	-0-	-0-
02	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 3	N	-0-	-0-
03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 3	N	-0-	-0-
04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 3	N	-0-	-0-
*05	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 3	N	-0-	-0-
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -2) WELL #: 1 T RRCID -> 038276 COMPL. DATE 12/27/1965 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A									
12	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 3	N	-0-	-0-
01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 3	N	-0-	-0-
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3	N	-0-	-0-
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3	N	-0-	-0-
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3	N	-0-	-0-
*05	310 N	228	-0-	-82	-0-	228 3	N	-0-	-0-
TCGU7 (LEOPARD, L.L. "A" -2) WELL #: 2 T RRCID -> 038724 COMPL. DATE 02/14/1966 TOTAL DEPTH 9852 PERF. N/A									
12	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661 3	N	-0-	-0-
01	2852 N	2617	-0-	-235	-0-	2617 3	N	-0-	-0-
02	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636 3	N	-0-	-0-
03	2666 N	15	-0-	-2651	-0-	15 3	N	-0-	-0-
04	3000 N	3049	-0-	49	49	3049 3	N	-0-	-0-
*05	3100 N	3184	-0-	84	133	3184 3	N	-0-	-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -3) WELL #: 2 T RRCID -> 038733 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 9858 PERF. N/A									
12	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 3	N	-0-	-0-
01	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 3	N	-0-	-0-
02	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 3	N	-0-	-0-
03	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 3	N	-0-	-0-
04	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 3	N	-0-	-0-
*05	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 3	N	-0-	-0-
TCGU10 (MCGEE, BEN -1) WELL #: 1 T RRCID -> 039555 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TCGU3 (SPURLOCK, R.M. -1) WELL #: 2 RRCID -> 040335 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A									
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 3	N	-0-	-0-
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 3	N	-0-	-0-
02	644 N	638	-0-	-6	-0-	638 3	N	-0-	-0-
03	713 N	510	-0-	-203	-0-	510 3	N	-0-	-0-
04	690 N	512	-0-	-178	-0-	512 3	N	-0-	-0-
*05	713 N	543	-0-	-170	-0-	543 3	N	-0-	-0-
TCGU7 (LEOPARD, C.W. -2) WELL #: 3 T RRCID -> 054993 COMPL. DATE 03/25/1973 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6466 - 9786									
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	14B2 EXT	8276	-0-	8276	8276	8276 3	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	7515	-0-	7515	15791	7515 3	N	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	6311	-0-	6311	22102	6311 3	N	-0-	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035									
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -4) WELL #: 3 RRCID -> 055523 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9164 - 9704									
M	0	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
12	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3	N	-0-
01	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3	N	-0-
02	1260 N	806	-0-	-454	-0-	806	3	N	-0-
03	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3	N	-0-
04	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3	N	-0-
*05	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3	N	-0-
TCGU8 (WALLACE, T.H. -1) WELL #: 2 RRCID -> 056094 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 9144									
12	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3	N	-0-
01	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3	N	-0-
02	1428 N	878	-0-	-550	-0-	878	3	N	-0-
03	1581 N	665	-0-	-916	-0-	665	3	N	-0-
04	1530 N	609	-0-	-921	-0-	609	3	N	-0-
*05	961 N	645	-0-	-316	-0-	645	3	N	-0-
TCGU1 (ROY, HARRY -1) WELL #: 3 RRCID -> 056095 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8463 - 9538									
12	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3	N	-0-
01	1240 N	1162	-0-	-78	-0-	1162	3	N	-0-
02	1064 N	825	-0-	-239	-0-	825	3	N	-0-
03	1147 N	930	-0-	-217	-0-	930	3	N	-0-
04	1110 N	903	-0-	-207	-0-	903	3	N	-0-
*05	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3	N	-0-
TCGU7 (BAKER, MAUDE -7) WELL #: 4 RRCID -> 068709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8437 - 9665									
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-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TCGU6 (WERNEKING C. -1) WELL #: 3 RRCID -> 068710 COMPL. DATE 10/10/1976 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8578 - 9800									
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-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TCGU1 (DOSSER, W.J. -1) WELL #: 4 RRCID -> 068964 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8473 - 9629									
12	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	3	N	-0-
01	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	3	N	-0-
02	4284 X	3412	-0-	-872	-0-	3412	3	N	-0-
03	4743 X	3614	-0-	-1129	-0-	3614	3	N	-0-
04	4590 X	3729	-0-	-861	-0-	3729	3	N	-0-
*05	4743 X	4002	-0-	-741	-0-	4002	3	N	-0-
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1) WELL #: 3 RRCID -> 072373 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 9510									
12	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3	N	-0-
01	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3	N	-0-
02	1484 N	1357	-0-	-127	-0-	1357	3	N	-0-
03	1643 N	1081	-0-	-562	-0-	1081	3	N	-0-
04	1590 N	1017	-0-	-573	-0-	1017	3	N	-0-
*05	1488 N	1023	-0-	-465	-0-	1023	3	N	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035									
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -6) WELL #: 5 RRCID -> 074037 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8568 - 9635									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-
02	112	N	62	-0-	-50	-0-	62 3	N	-0-
03	124	N	68	-0-	-56	-0-	68 3	N	-0-
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	26 3	N	-0-
*05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5) WELL #: 4 RRCID -> 075557 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8462 - 9194									
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261 3	N	-0-
01	279	N	245	-0-	-34	-0-	245 3	N	-0-
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717 3	N	-0-
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525 3	N	-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468 3	N	-0-
*05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482 3	N	-0-
TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2) WELL #: 4 RRCID -> 076006 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8464 - 8634									
12	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109 3	N	-0-
01	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042 3	N	-0-
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836 3	N	-0-
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 3	N	-0-
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 3	N	-0-
*05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 3	N	-0-
TEXIE YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 077708 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4748 - 4789									
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
TCGU10 (MCGEE, BEN -3) WELL #: 3 RRCID -> 100338 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7782 - 8646									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -4) WELL #: 2 RRCID -> 103294 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8468 - 9678									
12	775	N	57	-0-	-718	-0-	57 3	N	-0-
01	496	N	32	-0-	-464	-0-	32 3	N	-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282 3	N	-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	N	-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-
*05	310	N	63	-0-	-247	-0-	63 3	N	-0-
TCGU8 (WALLACE, T.H. -2) WELL #: 3 RRCID -> 106879 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8623 - 9751									
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
TCGU8 (WALLACE, T.H. -3) WELL #: 4 RRCID -> 107370 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8426 - 8461													
M	0	ALLOW 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TCGU9 (RYON, J.E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 108447 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 8816													
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-	-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-	-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-	-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-	-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-	-0-
*05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-	-0-
TCGU7 (BAKER, MAUDE -8) WELL #: 5 T RRCID -> 108960 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8448 - 9585													
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-	-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-	-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-	-0-
03	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-	-0-
04	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-	-0-
*05	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-	-0-
TCGU10 (MCGEE, BEN -4) WELL #: 4 RRCID -> 111449 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8651 - 8884													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -5) WELL #: 3 RRCID -> 111898 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8513 - 9338													
12	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-	-0-
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-	-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-	-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-	-0-
04	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	3			N	-0-	-0-
*05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-	-0-
TCGU1 (RIDDLESBERGER "B" -2) WELL #: 5 T RRCID -> 112193 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 9742													
12	3100	N	3151	-0-	51	917	3151	3			N	-0-	-0-
01	2955	X	2038	-0-	-917	-0-	2038	3			N	-0-	-0-
02	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-	-0-
03	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-	-0-
04	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-	-0-
*05	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-	-0-
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -3) WELL #: 6 T RRCID -> 113014 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8428 - 9618													
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-	-0-
01	775	N	760	-0-	-15	-0-	760	3			N	-0-	-0-
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-	-0-
03	682	N	588	-0-	-94	-0-	588	3			N	-0-	-0-
04	750	N	563	-0-	-187	-0-	563	3			N	-0-	-0-
*05	744	N	591	-0-	-153	-0-	591	3			N	-0-	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035									
TCGU3 (YOUNG, M.G. -3) WELL #: 3 RRCID -> 114370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8412 - 8826									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	EOM BALANCE
12	3100 N	3327	-0-	227	3898	3327 3		N	-0-
01	7091 X	3193	-0-	-3898	-0-	3193 3		N	-0-
02	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2553 3		N	-0-
03	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	2108 3		N	-0-
04	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	2045 3		N	-0-
*05	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	2169 3		N	-0-
TCGU10 (MCGEE, BEN -5) WELL #: 5 RRCID -> 114385 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9587 - 9625									
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-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TCGU7 (BAKER, MAUDE -9) WELL #: 6 RRCID -> 114950 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9019 - 9189									
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		N	-0-
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-
*05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-
TCGU8 (WALLACE, T.H. -4) WELL #: 5 RRCID -> 116356 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8446 - 9771									
12	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042 3		N	-0-
01	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077 3		N	-0-
02	1820 N	1463	-0-	-357	-0-	1463 3		N	-0-
03	2015 N	1718	-0-	-297	-0-	1718 3		N	-0-
04	1950 N	1586	-0-	-364	-0-	1586 3		N	-0-
*05	1612 N	1554	-0-	-58	-0-	1554 3		N	-0-
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2) WELL #: 4 RRCID -> 116626 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8643 - 9485									
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-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -8) WELL #: 7 RRCID -> 116627 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8459 - 9664									
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-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TCGU3 (YOUNG, M.G. -4) WELL #: 4 RRCID -> 117928 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8480 - 9686									
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 3		N	-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035									
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 3			-0-
01	1860 N	1499	-0-	-361	-0-	1499 3			-0-
02	1316 N	960	-0-	-356	-0-	960 3			-0-
03	1457 N	1222	-0-	-235	-0-	1222 3			-0-
04	1440 N	1189	-0-	-251	-0-	1189 3			-0-
*05	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 3			-0-
TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8 RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891									
12	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319 3			-0-
01	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797 3			-0-
02	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 3			-0-
03	155 N	46	-0-	-109	-0-	46 3			-0-
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3			-0-
*05	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900 3			-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -10) WELL #: 9 RRCID -> 119019 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8403 - 9443									
12	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886 3			-0-
01	2790 X	2084	-0-	-706	-0-	2084 3			-0-
02	2800 N	3140	-0-	340	340	3140 3			-0-
03	3100 N	3098	-0-	-2	338	3098 3			-0-
04	3000 N	4531	-0-	1531	1869	4531 3			-0-
*05	12784 X	10915	-0-	-1869	-0-	10915 3			-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9) WELL #: 8 RRCID -> 119850 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8474 - 9259									
12	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 3			-0-
01	1426 N	1307	-0-	-119	-0-	1307 3			-0-
02	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 3			-0-
03	1395 N	1258	-0-	-137	-0-	1258 3			-0-
04	1260 N	1222	-0-	-38	-0-	1222 3			-0-
*05	1643 N	1296	-0-	-347	-0-	1296 3			-0-
MALLORY, M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 10010									
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3			-0-
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3			-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3			-0-
03	341 N	265	-0-	-76	-0-	265 3			-0-
04	330 N	239	-0-	-91	-0-	239 3			-0-
*05	248 N	81	-0-	-167	-0-	81 3			-0-
TCGU10 (MCGEE, BEN -6) WELL #: 6 RRCID -> 120544 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 10064									
12	186 N	147	-0-	-39	-0-	147 3			-0-
01	186 N	84	-0-	-102	-0-	84 3			-0-
02	112 N	69	-0-	-43	-0-	69 3			-0-
03	155 N	45	-0-	-110	-0-	45 3			-0-
04	90 N	42	-0-	-48	-0-	42 3			-0-
*05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3			-0-
MALLORY, M. JR. WELL #: 2 RRCID -> 120545 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 9300									
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035									
TCGU8 (WALLACE, T.H. -5) WELL #: 6 RRCID -> 120571 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8429 - 9095									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
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-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -4) WELL #: 7 T RRCID -> 120666 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9260 - 9661									
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-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
TCGU3 (YOUNG, M.G. -5) WELL #: 5 RRCID -> 120927 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8462 - 9147									
12	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3	-0-
01	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3	-0-
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3	-0-
03	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	1805	3	-0-
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3	-0-
*05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3	-0-
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3) WELL #: 5 RRCID -> 121062 COMPL. DATE 04/25/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9387 - 9644									
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -5) WELL #: 8 RRCID -> 121097 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8397 - 9708									
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3	-0-
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3	-0-
02	840	N	417	-0-	-423	-0-	417	3	-0-
03	930	N	531	-0-	-399	-0-	531	3	-0-
04	900	N	496	-0-	-404	-0-	496	3	-0-
*05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3	-0-
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6) WELL #: 9 RRCID -> 121296 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8998 - 9725									
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3	-0-
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3	-0-
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3	-0-
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3	-0-
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3	-0-
*05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3	-0-
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -6) WELL #: 4 RRCID -> 121507 COMPL. DATE 05/15/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8870 - 9167									
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3	-0-
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3	-0-
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3	-0-
03	310	N	58	-0-	-252	-0-	58	3	-0-
04	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	3	-0-
*05	310	N	84	-0-	-226	-0-	84	3	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HENDERSON								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																		
WALLACE, T.H. WELL #: A 1										RRCID -> 121725 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4840 - 4900								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(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
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -4)					WELL #:	6	RRCID ->	123364	COMPL. DATE	02/01/1987	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8514	-	9199		
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-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -6)					WELL #:	6	RRCID ->	125420	COMPL. DATE	09/28/1987	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8477	-	9235		
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-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -11)					WELL #:	10	RRCID ->	125991	COMPL. DATE	11/02/1987	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	8945	-	9730		
12	928 N	928	-0-	-0-	-0-	-0-		928	3			N	-0-					-0-
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	-0-		949	3			N	-0-					-0-
02	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	-0-		1282	3			N	-0-					-0-
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	-0-		1058	3			N	-0-					-0-
04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	-0-		1026	3			N	-0-					-0-
*05	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	-0-		1090	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8)					WELL #:	11	RRCID ->	126203	COMPL. DATE	11/11/1987	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	8462	-	10068		
12	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	-0-		1708	3			N	-0-					-0-
01	2232 N	1655	-0-	-577	-0-	-0-		1655	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	2926	-0-	126	-0-	126		2926	3			N	-0-					-0-
03	2542 N	2416	-0-	-126	-0-	-126		2416	3			N	-0-					-0-
04	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	-0-		2343	3			N	-0-					-0-
*05	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	-0-		2487	3			N	-0-					-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -7)					WELL #:	5	RRCID ->	126210	COMPL. DATE	12/29/1987	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8527	-	9011		
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	-0-		765	3			N	-0-					-0-
01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	-0-		759	3			N	-0-					-0-
02	672 N	454	-0-	-218	-0-	-218		454	3			N	-0-					-0-
03	775 N	543	-0-	-232	-0-	-232		543	3			N	-0-					-0-
04	720 N	692	-0-	-28	-0-	-28		692	3			N	-0-					-0-
*05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	-0-		650	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7)					WELL #:	10	RRCID ->	126212	COMPL. DATE	11/09/1987	TOTAL DEPTH	10111	PERF.	8531	-	9848		
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-		267	3			N	-0-					-0-
01	248 N	229	-0-	-19	-0-	-19		229	3			N	-0-					-0-
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-		531	3			N	-0-					-0-
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-		424	3			N	-0-					-0-
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-		402	3			N	-0-					-0-
*05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-		428	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC TCGU6 (HINTON -3)										//CONT.// 91101 750 //CONT.// 879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
										WELL #: 6		RRCID -> 165302		COMPL. DATE 10/21/2000		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8690 - 9662	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-		
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-		
02	1092	N	810	-0-	-282	-0-	810	3			N	-0-					-0-		
03	1209	N	995	-0-	-214	-0-	995	3			N	-0-					-0-		
04	1170	N	1058	-0-	-112	-0-	1058	3			N	-0-					-0-		
*05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-		
ROYALL, DANNY										WELL #: 1		RRCID -> 207365		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 10712		PERF. 8488 - 8843	
12	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-		
01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-		
02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-		
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-		
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-		
*05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-		
TCGU10 (MCGEE, BEN-7)										WELL #: 8		RRCID -> 217984		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 10005		PERF. 8669 - 9931	
12	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-					-0-		
01	2542	N	2459	-0-	-83	-0-	2459	3			N	-0-					-0-		
02	2296	N	2157	-0-	-139	-0-	2157	3			N	-0-					-0-		
03	2542	N	2519	-0-	-23	-0-	2519	3			N	-0-					-0-		
04	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-		
*05	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-		
ROYALL, DANNY										WELL #: 2		RRCID -> 221087		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 11940		PERF. 8540 - 9234	
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-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
TCGU1 (DOSSER, W. J. -2)										WELL #: 12		RRCID -> 225288		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8325 - 9823	
12	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	3			N	-0-					-0-		
01	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	3			N	-0-					-0-		
02	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	3			N	-0-					-0-		
03	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6365	3			N	-0-					-0-		
04	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	3			N	-0-					-0-		
*05	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	3			N	-0-					-0-		
TCGU3 (YOUNG, M. G. -7)										WELL #: 7		RRCID -> 231644		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8530 - 9264	
12	2294	X	1825	-0-	-469	-0-	1825	3			N	-0-					-0-		
01	2449	X	1711	-0-	-738	-0-	1711	3			N	-0-					-0-		
02	1680	N	981	-0-	-699	-0-	981	3			N	-0-					-0-		
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-		
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-		
*05	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-					-0-		
TCGU7 (BAKER, MAUDE -12)										WELL #: 9		RRCID -> 234202		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 10037		PERF. 7920 - 9817	
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-		
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-		
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-		
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-		
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-		
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-		

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON																	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																	
E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 273516 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8634 - 9152																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-		55 3			N	-0-					-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TRINIDAD, S. (RODESSA)					91235 500	ASSOCIATED					49B					CNTY: HENDERSON	
TENISON OIL COMPANY					841409												
HARWELL GAS UNIT NO. 1-A					WELL #: 1	RRCID -> 084483					COMPL. DATE 09/11/1979					TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7158 - 7166	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	5			11	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			6	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			1	
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5			-0-	
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/17/2025																	
TRINIDAD, S. E. (COTTON VALLEY)					91237 075	NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: HENDERSON	
OPTIMUM EXPLORATION LLC					625161												
OPTIMUS PRIME					WELL #: 1	RRCID -> 294279					COMPL. DATE 09/06/2022					TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9040 - 10518	
12	434 N	104	-0-	-330	-0-	104	2			N	-0-					5	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5	
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					5	
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	5	1			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)					91237 500	NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: HENDERSON	
CINRON ENERGY, LLC					153512												
LINDER					WELL #: 1	RRCID -> 186462					COMPL. DATE 12/14/2001					TOTAL DEPTH 11233 PERF. 8035 - 8047	
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57	
LINDER					WELL #: 2	RRCID -> 188787					COMPL. DATE 05/03/2002					TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8025 - 8030	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
LINDER					WELL #: 3	RRCID -> 188985					COMPL. DATE 05/23/2002					TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8026 - 8038	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	91237 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
OPTIMUM EXPLORATION LLC				625161						
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY			WELL #:	1	RRCID -> 108812	COMPL. DATE	01/11/1984	TOTAL DEPTH	8295	PERF. 7850 - 7947
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
SPI-SWD			WELL #:	1	RRCID -> 177753	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4201 - 4428
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ARNOLD			WELL #:	1	RRCID -> 179798	COMPL. DATE	10/09/2000	TOTAL DEPTH	9383	PERF. 8288 - 8292
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TEXAS POWER & LIGHT CO.			WELL #:	2	RRCID -> 179984	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8223 - 8232
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-	Y	-0-		-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-	Y	-0-		-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	Y	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
TEXAS POWER & LIGHT			WELL #:	3	RRCID -> 182147	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	9399	PERF. 7818 - 8306
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-	Y	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
TEXAS POWER & LIGHT			WELL #:	4	RRCID -> 182383	COMPL. DATE	04/15/2001	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8242 - 8328
12	1	N	-0-	-0-	-1	-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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
ENSERCH PROCESSING, INC.			WELL #:	3	RRCID -> 183689	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	9382	PERF. 8274 - 8330
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HENDERSON				
OPTIMUM EXPLORATION LLC		//CONT.//		625161											
TEXAS POWER & LIGHT		WELL #:		6	RRCID -> 185476		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL	DEPTH	8510	PERF.	8224 -	8273	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-		1 2			Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TEXAS POWER & LIGHT CO.				WELL #:	5	RRCID -> 187256		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL	DEPTH	8501	PERF.	8213 -	8379
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-				-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-				-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-				-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
ARNOLD				WELL #:	3	RRCID -> 187687		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL	DEPTH	8876	PERF.	7978 -	8375
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
ENSERCH PROCESSING, INC.				WELL #:	4	RRCID -> 188569		COMPL. DATE 04/15/2002		TOTAL	DEPTH	9400	PERF.	8655 -	8819
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-				-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
02	56 N	20	-0-	-36	-0-	20	2			Y	-0-				-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
TXU-AIRHEART				WELL #:	1	RRCID -> 188998		COMPL. DATE 04/28/2002		TOTAL	DEPTH	8500	PERF.	7779 -	7939
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
ARNOLD				WELL #:	4	RRCID -> 190914		COMPL. DATE 08/26/2002		TOTAL	DEPTH	8500	PERF.	7769 -	8135
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
ENSERCH PROCESSING, INC.				WELL #:	8	RRCID -> 192975		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL	DEPTH	9400	PERF.	7734 -	8373
12	124 N	67	-0-	-57	-0-	67	2			Y	-0-				-0-
01	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2			Y	-0-				-0-
02	196 N	56	-0-	-140	-0-	56	2			Y	-0-				-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON															
OPTIMUM EXPLORATION LLC //CONT.// 625161															
ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 9 RRCID -> 199012 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7718 - 8287															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		248 N	84	-0-	-0-	-164	-0-	-0-		84	2		Y	-0-	-0-
01		205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		205	2		Y	-0-	-0-
02		205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		205	2		Y	-0-	-0-
03		290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		290	2		Y	-0-	-0-
04		210 N	-0-	-0-	-0-	-210	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		217 N	-0-	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 10 RRCID -> 204344 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8326 - 8480															
12		62 N	53	-0-	-0-	-9	-0-	-0-		53	2		Y	-0-	-0-
01		62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		56 N	19	-0-	-0-	-37	-0-	-0-		19	2		Y	-0-	-0-
03		75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		75	2		Y	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 206399 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7844 - 8212															
12		63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		63	2		Y	-0-	-0-
01		49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		49	2		Y	-0-	-0-
02		56 N	37	-0-	-0-	-19	-0-	-0-		37	2		Y	-0-	-0-
03		62 N	49	-0-	-0-	-13	-0-	-0-		49	2		Y	-0-	-0-
04		60 N	-0-	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

ENSERCH PROCESSING INC. WELL #: 11 RRCID -> 216553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7884 - 8012															
12		124 N	87	-0-	-0-	-37	-0-	-0-		87	2		Y	-0-	-0-
01		291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		291	2		Y	-0-	-0-
02		156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		156	2		Y	-0-	-0-
03		93 N	-0-	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		120 N	-0-	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		124 N	-0-	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WAREING WELL #: 4 RRCID -> 216555 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7744 - 8030															
12		1 N	-0-	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		264	2		Y	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 218870 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8209															
12		155 N	67	-0-	-0-	-88	-0-	-0-		67	2		Y	-0-	-0-
01		287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		287	2		Y	-0-	-0-
02		164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		164	2		Y	-0-	-0-
03		114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		114	2		Y	-0-	-0-
04		150 N	-0-	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		155 N	-0-	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 288534 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7842 - 7880															
12		685 N	685	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		685	2		Y	-0-	-0-
01		318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		318	2		Y	-0-	-0-
02		532 N	516	-0-	-0-	-16	-0-	-0-		516	2		Y	-0-	-0-
03		651 N	614	-0-	-0-	-37	-0-	-0-		614	2		Y	-0-	-0-
04		300 N	-0-	-0-	-0-	-300	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		558 N	-0-	-0-	-0-	-558	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	91237 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HENDERSON				
PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC					657295													
ZOLLER HEIRS				WELL #:	1	RRCID -> 216865		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 8174		PERF. 8086 - 8136						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

VAN BASA RESOURCES, INC.					93042 001	ASSOCIATED				49B				CNTY: VAN ZANDT				
SWAIN, O.L. 11B				WELL #:	053974 7	RRCID -> 128566		COMPL. DATE 08/06/1988		TOTAL DEPTH 2997		PERF. 2510 - 2540						
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

SWAIN, O.L. 109				WELL #:	4	RRCID -> 199679		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2752 - 2766						
12	82 R	82	-0-	-0-	-0-	31	2	51	9	Y	46	46	1					25
01	70 R	70	-0-	-0-	-0-	30	2	40	9	Y	36	36	1					25
02	106 R	106	-0-	-0-	-0-	27	2	79	9	Y	72	64	1					33
03	99 R	99	-0-	-0-	-0-	26	2	73	9	Y	66	75	1					24
04	134 R	134	-0-	-0-	-0-	45	2	89	9	Y	81	78	1					27
05	DLQ G-10	95	-0-	-0-	95	33	2	62	9	Y	56	58	1					25

THOMPSON, I. W. 401				WELL #:	24	RRCID -> 207359		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2446 - 2488						
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-

VAN (AUSTIN CHALK) BASA RESOURCES, INC.					93042 166	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: VAN ZANDT				
SWAIN, W. F. 9				WELL #:	053974 9	RRCID -> 199389		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 2932		PERF. 2450 - 2575						
12	155 N	112	-0-	-43	-0-	110	2	2	9	Y	2	2	1					1
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	74	2	2	9	Y	2	2	1					1
02	DLQ G-10	80	-0-	80	-0-	77	2	3	9	Y	3	3	1					1
03	DLQ G-10	104	-0-	104	-0-	103	2	1	9	Y	1	1	1					1
04	288 N	104	-0-	-184	-0-	103	2	1	9	Y	1	2	1					-0-
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	232	2	3	9	Y	3	2	1					1

SWAIN, W. F. 9				WELL #:	7	RRCID -> 199391		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2939		PERF. 2385 - 2575						
12	682 N	494	-0-	-188	-0-	485	2	9	9	Y	8	5	1					4
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	524	2	7	9	Y	6	5	1					5
02	DLQ G-10	487	-0-	487	-0-	472	2	15	9	Y	14	14	1					5
03	DLQ G-10	520	-0-	520	-0-	516	2	4	9	Y	4	6	1					3
04	1541 N	534	-0-	-1007	-0-	520	2	14	9	Y	13	13	1					3
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	483	2	13	9	Y	12	8	1					7

VAN, WEST (RODESSA -A-)			93049 585	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAN ZANDT		
S N D ENERGY COMPANY, INC.			741084					
BROWNING, L.P.			WELL #: 1	RRCID -> 188797	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7056 PERF. 6204 - 6300
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER			806415					
CLARK, J. B.			WELL #: 1	RRCID -> 103570	COMPL. DATE 11/01/1982		TOTAL DEPTH 11050	PERF. 6178 - 6208
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	39
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	39
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	39
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	39
VANDERBEEK (BOSSIER SAND)			93196 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
HAYNIE UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 189448	COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 15259	PERF.14514 - 15123
12	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723 2	N	-0-
01	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	2253 2	N	-0-
02	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	1995 2	N	-0-
03	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	1919 2	N	-0-
04	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046 2	N	-0-
05	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778 2	N	-0-
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC			712947					
VANDERBEEK, J. W.			WELL #: 1	RRCID -> 180707	COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH 17500	PERF.14950 - 14960
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
VANDERBEEK (COTTON VALLEY LIME)			93196 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LEON		
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC			712947					
VANDERBEEK, J. W. GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 170942	COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 17500	PERF.16448 - 17354
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
VANDERBEEK			WELL #: 2	RRCID -> 246645	COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 17762	PERF.16578 - 17156
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-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

INDICATOR (COTTON VALLEY LIME)					93868 100	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY					386310														
FROST					WELL #:	2	RRCID -> 162561	COMPL. DATE 01/14/1997	TOTAL DEPTH 16000	PERF.15187	-	15620							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	1984 N	1906	-0-	-78	-0-	-0-	1906	2				N	-0-					-0-	
01	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	-0-	1939	2				N	-0-					-0-	
02	1764 N	1640	-0-	-124	-0-	-0-	1640	2				N	-0-					-0-	
03	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	-0-	1969	2				N	-0-					-0-	
04	1890 N	1846	-0-	-44	-0-	-0-	1846	2				N	-0-					-0-	
05	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	-0-	1981	2				N	-0-					-0-	
WESSON (SMACKOVER)					96484 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VAN ZANDT							
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC					834365														
HOLLAND-BROWNING					WELL #:	1	RRCID -> 131905	COMPL. DATE 11/11/1998	TOTAL DEPTH 14660	PERF.13808	-	14164							
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GLOVER					WELL #:	1	RRCID -> 133889	COMPL. DATE 02/11/1990	TOTAL DEPTH 14765	PERF.14044	-	14330							
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 W	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-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SIMS					WELL #:	1	RRCID -> 136999	COMPL. DATE 08/25/1990	TOTAL DEPTH 14890	PERF.14372	-	14456							
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-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME)					98042 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC					220903														
FOREE					WELL #:	1	RRCID -> 241807	COMPL. DATE 08/15/2008	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10932	-	10949							
12	3224 X	3159	-0-	-65	-0-	-0-	3159	2				N	-0-					164	
01	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	3104	2		N	122					286	
							134	9											
02	3080 X	2944	-0-	-136	-0-	-0-	45	1	2841	2		N	53	192	1			147	
							58	9											
03	3410 X	3284	-0-	-126	-0-	-0-	1	1	3225	2		N	53					200	
							58	9											
04	3300 X	3075	-0-	-225	-0-	-0-	3073	2	2	9		N	2	2	8			200	
05	3286 X	3228	-0-	-58	-0-	-0-	3141	2	87	9		N	79					277	

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
FAULCONER ENERGY, LLC 263648												
NUMBERSON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133367 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10871 - 10893												
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 M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
*08	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	101 1	2474 2	N	2			141
						2 9						
*09	1890 N	1415	-0-	-475	-0-	1412 2	3 9	N	3			144
*10	2449 N	-0-	-0-	-2449	-0-			N	-0-			144
*11	2370 N	-0-	-0-	-2370	-0-			N	-0-			144
*12	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-			144
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144

NUMBERSON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 138285 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10940 - 10948												
*06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	123 1	711 2	N	-0-			38
*07	310 N	135	-0-	-175	-0-	19 1	116 2	N	-0-			38
*08	744 N	90	-0-	-654	-0-	4 1	86 2	N	-0-			38
*09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-			38
*10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			38
*11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			38
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764												
HILL, F. S. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 105232 COMPL. DATE 04/20/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10809 - 10843												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1		N	-0-			35
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	171 1	15 3	N	-0-			35
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	93 1	42 3	N	-0-			35
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	90 1	26 3	N	-0-			35
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			35

MINZE, EARL WELL #: 1 RRCID -> 113471 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10860												
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-			44
01	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 1		N	-0-			44
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	39 1	4 3	N	-0-			44
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	93 1	22 3	N	-0-			44
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	90 1	22 3	N	-0-			44
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			44

OLD UNION OPERATING COMPANY 621149												
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 139694 COMPL. DATE 09/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11036 - 11043												
12	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2364 2	22 9	N	20			60
01	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1787 2	10 9	N	9			69
02	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2600 2	29 9	N	26			95
03	3043 N	3043	-0-	-0-	-0-	3010 2	33 9	N	30			125
04	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2697 2	29 9	N	26			151
05	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1874 2	35 9	N	32			183

WINKLER, S. (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
OLD UNION OPERATING COMPANY //CONT.// 621149														
HOWELL-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	903 N	903	-0-	-0-	-0-	878	2	25	9	N	23			165
01	651 N	360	-0-	-291	-0-	349	2	11	9	N	10			175
02	812 N	691	-0-	-121	-0-	682	2	9	9	N	8			183
03	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	982	2	20	9	N	18			201
04	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	989	2	20	9	N	18			219
05	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1014	2	37	9	N	34			253
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101														
12	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-			59
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	740	2	4	9	N	4			63
02	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1017	2	12	9	N	11			74
03	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1111	2	14	9	N	13			87
04	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1055	2	11	9	N	10			97
05	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1098	2	19	9	N	17			114
WINKLER, S. (RODESSA) 98042 329 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE														
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764														
FERGUSON, J. R. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 177339 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6650 - 6660														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-			48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-			48
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-			48
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-			48
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-			48
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			48
WONDERLAND (BOSSIER SAND) 98452 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON														
BRG LONE STAR LTD. 090870														
ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 177853 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 15757 PERF.13870 - 13902														
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-			-0-
01	372 N	305	-0-	-67	-0-	305	3			N	-0-			-0-
02	336 N	298	-0-	-38	-0-	298	3			N	-0-			-0-
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-			-0-
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-			-0-
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-			-0-

(GWN415)

07/17/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS