

(GWN415)

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

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											
STUDDARD-STEWARD											WELL #:		2W		RRCID -> 230659		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 5508		PERF. 4566 - 4572	
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	BALANCE						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
STUDDARD-STEWARD											WELL #:		3W		RRCID -> 230696		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4864 - 4866	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
CARR RESOURCES, INC.											135180											
T-BAR-X CARRINGTON											WELL #:		1		RRCID -> 191476		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL DEPTH 15582		PERF. 11804 - 11829	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT					-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT					-0-						
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-						
COASTAL EXPANSE OIL & GAS											161634											
HAMILL FOUNDATION											WELL #:		1		RRCID -> 266267		COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 19021		PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC											220903											
SWANK "A"											WELL #:		2		RRCID -> 190310		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8675		PERF. 8433 - 8438	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
WIEBOLDT, ELIZABETH											WELL #:		3		RRCID -> 193029		COMPL. DATE 01/22/2003		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9950 - 9959	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						

WILDCAT		//CONT.//		00010 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HENDERSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903						
SWANK "A"		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 STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310	RRCID -> 171505	COMPL. DATE 08/13/1998	TOTAL DEPTH 10810	PERF. 7514	-	7593
OWENS "C"				3						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WILLIFORD, JEAN A. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 252903	COMPL. DATE 02/25/2009	TOTAL DEPTH 10908	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PALMER PETROLEUM INC.		WELL #:		636222	RRCID -> 282967	COMPL. DATE 01/20/2017	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 11002	-	11017
HIGHTOWER				1						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC		WELL #:		657295	RRCID -> 187842	COMPL. DATE 12/21/2001	TOTAL DEPTH 12240	PERF. N/A		
TRINITY MATERIALS				1						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/29/2025										
RANDALL EXPLORATION, LLC		WELL #:		690790	RRCID -> 232159	COMPL. DATE 12/09/2006	TOTAL DEPTH 14349	PERF. N/A		
STEPHENS				1						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	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								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	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						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
DESTEFANO, CATHERINE UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 237229	COMPL. DATE 03/31/2005	TOTAL DEPTH 14550	PERF. N/A								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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						
10	1860	#	1390	-0-	-470	-0-	1156	3	234	9	N	213	192	1			220	
11	1800	#	1329	-0-	-471	-0-	1222	3	107	9	N	97	168	1			149	
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	1395	#	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					327	

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1178 #	1177	-0-	-1	-0-	15	1	690	2	N	429	360	1		249
						472	9								
11	1228 R	1228	-0-	-0-	-0-	28	1	763	2	N	397	362	1	1 8	283
						437	9								
12	1209 #	1108	-0-	-101	-0-	21	1	665	2	N	384	563	1	1 8	103
						422	9								
01	1209 #	1015	-0-	-194	-0-	18	1	566	2	N	392	368	1		127
						431	9								
02	1276 R	1276	-0-	-0-	-0-	26	1	822	2	N	389	369	1	4 8	143
						428	9								
03	1271 #	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT				143
MACH A WELL #: 2H RRCID -> 291385 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 10971 - 17511															
10	2635 #	2329	-0-	-306	-0-	66	1	1773	2	N	445	361	1		259
						490	9								
11	2550 #	2389	-0-	-161	-0-	70	1	1805	2	N	467	538	1		188
						514	9								
12	2387 #	1029	-0-	-1358	-0-	31	1	679	2	N	290	188	1		290
						319	9								
01	2418 #	507	-0-	-1911	-0-	2	1	62	2	N	403	554	1		139
						443	9								
02	2184 #	1572	-0-	-612	-0-	46	1	1153	2	N	339	371	1		107
						373	9								
03	2480 #	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT				107
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															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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	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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				26
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				26
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				26
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				26
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				26
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				26
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														
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				123
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				123
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
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														
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
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
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														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	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-
ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 140154 COMPL. DATE 01/23/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9069 - 9074														
10	442 R	442	-0-	-0-	-0-	112	1	330	2	N	-0-			38
11	420 #	318	-0-	-102	-0-	94	1	224	2	N	-0-			38
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

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 M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
10	155 #	138 -0-	-17 -0-	35 1	103 2	N	-0-							34
11	170 R	170 -0-	-0- -0-	50 1	120 2	N	-0-							34
12	199 R	199 -0-	-0- -0-	60 1	139 2	N	-0-							34
01	195 R	195 -0-	-0- -0-	66 1	129 2	N	-0-							34
02	168 #	139 -0-	-29 -0-	64 1	75 2	N	-0-							34
03	186 #	142 -0-	-44 -0-	18 1	124 2	N	-0-							34
MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513														
TURNER-ROUGHTON WELL #: 1 RRCID -> 135820 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8776 - 8782														
10	P&A COND	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT							50
11	P&A COND	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT							50
12	P&A COND	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT							50
01	P&A COND	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT							50
02	P&A COND	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT							50
03	P&A COND	NO RPT -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														
10	329 N	329 -0-	-0- -0-	329 2		N	-0-							-0-
11	268 N	268 -0-	-0- -0-	268 2		N	-0-							-0-
12	310 N	2 -0-	-308 -0-	2 2		N	-0-							-0-
01	310 N	17 -0-	-293 -0-	17 2		N	-0-							-0-
*02	252 N	206 -0-	-46 -0-	206 2		N	-0-							-0-
*03	157 N	157 -0-	-0- -0-	157 2		N	-0-							-0-
MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 116357 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 3586 - 3693														
10	693 N	693 -0-	-0- -0-	693 2		N	-0-							-0-
11	604 N	604 -0-	-0- -0-	604 2		N	-0-							-0-
12	496 N	2 -0-	-494 -0-	2 2		N	-0-							-0-
01	496 N	14 -0-	-482 -0-	14 2		N	-0-							-0-
*02	448 N	259 -0-	-189 -0-	259 2		N	-0-							-0-
*03	518 N	518 -0-	-0- -0-	518 2		N	-0-							-0-
BAIN, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 118068 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 3712 PERF. 3581 - 3584														
10	0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-							-0-
11	0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-							-0-
12	2 N	2 -0-	-0- -0-	2 2		N	-0-							-0-
01	17 N	17 -0-	-0- -0-	17 2		N	-0-							-0-
*02	58 N	58 -0-	-0- -0-	58 2		N	-0-							-0-
*03	9 N	9 -0-	-0- -0-	9 2		N	-0-							-0-
BAIN, R. A. NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 118329 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 3552 - 3555														
10	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	2 -0-	2 -0-	2 2		N	-0-							-0-
01	14B2 EXT	17 -0-	17 -0-	19 2		N	-0-							-0-
*02	14B2 EXT	39 -0-	39 -0-	58 2		N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	157 -0-	157 -0-	215 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			-0-
11	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-			-0-
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-
CARPENTER WELL #: A 1 RRCID -> 192268 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3622 - 3632														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			80
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
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														
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462														
ATLAS, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 171877 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8140 - 8200														
10	186 N	122	-0-	-64	-0-	122	2			N	-0-			-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			-0-
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-
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														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
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-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
03	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														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

AUTREY (TRAVIS PEAK)			04488 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HENDERSON				
PALMER PETROLEUM INC.			636222										
HIGHTOWER			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 CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	186 N	156	-0-	-30	-0-	54	1	102	9	N	93	167 1	205
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	58	1	134	9	N	122		327
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
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)			05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
AETHON ENERGY OPERATING LLC			008555										
GOLF LAKE			WELL #: 1		RRCID -> 287759		COMPL. DATE 11/09/2018		TOTAL DEPTH 17082 PERF.16660 - 16951				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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				
10	5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2		N	-0-			-0-
11	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	2		N	-0-			-0-
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-
RIVER RANCH GAS UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 293853		COMPL. DATE 01/24/2023		TOTAL DEPTH 17547 PERF.16855 - 23276				
10	648427 X	450529	-0-	-197898	-0-	450529	2		N	-0-			-0-
11	627510 X	483866	-0-	-143644	-0-	483866	2		N	-0-			-0-
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-
KODA			WELL #: 1H		RRCID -> 294281		COMPL. DATE 05/04/2023		TOTAL DEPTH 16713 PERF.16165 - 24285				
10	603694 X	501907	-0-	-101787	-0-	501907	2		N	-0-			-0-
11	569490 X	503289	-0-	-66201	-0-	503289	2		N	-0-			-0-
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-
CURRIE			WELL #: 2HB		RRCID -> 294532		COMPL. DATE 09/29/2022		TOTAL DEPTH 15624 PERF.15470 - 22031				
10	676978 X	648449	-0-	-28529	-0-	648449	2		N	-0-			-0-
11	712710 X	633637	-0-	-79073	-0-	633637	2		N	-0-			-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555														
GOLF LAKE WELL #: 1HB RRCID -> 295435 COMPL. DATE 01/05/2024 TOTAL DEPTH 15810 PERF.15500 - 24486														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	736157 X	668408	-0-	-67749	-0-	668408	2			N	-0-			-0-
11	712410 X	704161	-0-	-8249	-0-	704161	2			N	-0-			-0-
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-
JOHNSON RANCH WELL #: 1HB RRCID -> 295744 COMPL. DATE 01/05/2024 TOTAL DEPTH 15748 PERF.15405 - 24391														
10	768770 X	768770	-0-	-0-	-0-	768770	2			N	-0-			-0-
11	808431 X	808431	-0-	-0-	-0-	808431	2			N	-0-			-0-
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-
VIVIAN WELL #: 1HB RRCID -> 295790 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 15091 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VIVIAN WELL #: 2HB RRCID -> 295798 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 15064 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOLMES A UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 297743 COMPL. DATE 08/21/2024 TOTAL DEPTH 14677 PERF.14140 - 23406														
10	552544 X	336985	-0-	-215559	-0-	336985	2			N	-0-			-0-
11	534720 X	267725	-0-	-266995	-0-	267725	2			N	-0-			-0-
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-
CAMP WELL #: 3HB RRCID -> 298434 COMPL. DATE 11/02/2024 TOTAL DEPTH 15234 PERF. N/A														
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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-
CAMP WELL #: 2HB RRCID -> 298535 COMPL. DATE 11/18/2024 TOTAL DEPTH 15183 PERF. N/A														
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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-

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 CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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															
10	279 N	2	-0-	-277	-0-	2	2			N	-0-				-0-
11	210 N	115	-0-	-95	-0-	115	2			N	-0-				-0-
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-
CARR RESOURCES, INC. 135180 T-BAR-X DAUNTLESS WELL #: 1 RRCID -> 192639 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.15742 - 16915															
10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-				-0-
11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	588 N	NO RPT	-0-	-588	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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															
10	40367 X	40367	-0-	-0-	-0-	40367	2			N	-0-				-0-
11	39028 X	39028	-0-	-0-	-0-	39028	2			N	-0-				-0-
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-
INGRAM, G. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 226896 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13438 - 14642															
10	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-				-0-
11	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-				-0-
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-

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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	6924	2			N	-0-			-0-
11	7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	2			N	-0-			-0-
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-
MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 230803 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 16660 PERF.14140 - 16234														
10	6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	6349	2			N	-0-			-0-
11	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	2			N	-0-			-0-
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-
MCCULLOUGH, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 232251 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12982 - 13276														
10	14315 X	14315	-0-	-0-	-0-	14315	2			N	-0-			-0-
11	16687 X	16687	-0-	-0-	-0-	16687	2			N	-0-			-0-
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-
MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 2 RRCID -> 241586 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13770 - 14801														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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														
10	2821 X	2121	-0-	-700	-0-	2121	2			N	-0-			-0-
11	2730 X	1182	-0-	-1548	-0-	1182	2			N	-0-			-0-
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-
MCCULLOUGH "B" WELL #: 3 RRCID -> 249793 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16049 - 16075														
10	28117 X	22771	-0-	-5346	-0-	22771	2			N	-0-			-0-
11	27180 X	22202	-0-	-4978	-0-	22202	2			N	-0-			-0-
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-
CAZEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257880 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15448 - 16700														
10	14618 X	14618	-0-	-0-	-0-	14618	2			N	-0-			-0-
11	14672 X	14672	-0-	-0-	-0-	14672	2			N	-0-			-0-
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-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	58524 X	58524	-0-	-0-	-0-	58524	2	N	-0-
11	56558 X	56558	-0-	-0-	-0-	56558	2	N	-0-
12	58035 X	58035	-0-	-0-	-0-	58035	2	N	-0-
01	56276 X	56276	-0-	-0-	-0-	56276	2	N	-0-
02	52111 X	52111	-0-	-0-	-0-	52111	2	N	-0-
03	54810 X	54810	-0-	-0-	-0-	54810	2	N	-0-
HOYT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260580 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15593 - 17435									
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2	N	-0-
02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2	N	-0-
03	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2	N	-0-
CAZEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260726 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16072 - 16446									
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	453 X	453	-0-	-0-	-0-	453	2	N	-0-
JAMES MCDONALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265618 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 17550 PERF.16043 - 16605									
10	174003 X	154193	-0-	-19810	-0-	154193	2	N	-0-
11	168390 X	109231	-0-	-59159	-0-	109231	2	N	-0-
12	171461 X	80416	-0-	-91045	-0-	80416	2	N	-0-
01	173184 X	173184	-0-	-0-	-0-	173184	2	N	-0-
02	154139 X	154139	-0-	-0-	-0-	154139	2	N	-0-
03	154194 X	136950	-0-	-17244	-0-	136950	2	N	-0-
VIOLA SIMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265633 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 16562 PERF.14946 - 16634									
10	5952 X	5407	-0-	-545	-0-	5407	2	N	-0-
11	5430 X	2399	-0-	-3031	-0-	2399	2	N	-0-
12	5611 X	2331	-0-	-3280	-0-	2331	2	N	-0-
01	5394 X	2186	-0-	-3208	-0-	2186	2	N	-0-
02	4872 X	2102	-0-	-2770	-0-	2102	2	N	-0-
03	5394 X	3876	-0-	-1518	-0-	3876	2	N	-0-
RONALD CORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265701 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 15686 PERF.15570 - 15719									
10	34472 X	33014	-0-	-1458	-0-	33014	2	N	-0-
11	33300 X	31979	-0-	-1321	-0-	31979	2	N	-0-
12	33759 X	32802	-0-	-957	-0-	32802	2	N	-0-
01	33449 X	32691	-0-	-758	-0-	32691	2	N	-0-
02	30016 X	28406	-0-	-1610	-0-	28406	2	N	-0-
03	33046 X	31546	-0-	-1500	-0-	31546	2	N	-0-
HOYT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266052 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 14980 PERF.15849 - 20584									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	744 X	-0-	-0-	-744	-0-						N	-0-		-0-
11	720 X	-0-	-0-	-720	-0-						N	-0-		-0-
12	527 X	-0-	-0-	-527	-0-						N	-0-		-0-
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-		-0-
02	171 N		-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	171	2				N	-0-		-0-
						307	2							
CIRCLE M ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 293250 COMPL. DATE 04/17/2022 TOTAL DEPTH 15981 PERF.15743 - 23604														
10	397885 X	258874	-0-	-139011	-0-	258874	2				N	-0-		-0-
11	366210 X	232705	-0-	-133505	-0-	232705	2				N	-0-		-0-
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-
CAZEY BLACK A WELL #: 1H RRCID -> 293751 COMPL. DATE 11/07/2022 TOTAL DEPTH 15927 PERF.16111 - 24023														
10	214272 X	157696	-0-	-56576	-0-	157696	2				N	-0-		-0-
11	206490 X	148055	-0-	-58435	-0-	148055	2				N	-0-		-0-
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-
MCCULLOUGH INGRAM C WELL #: 3H RRCID -> 294249 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 14555 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
CAMPBELL EO B WELL #: 2H RRCID -> 294766 COMPL. DATE 03/19/2023 TOTAL DEPTH 15701 PERF.15067 - 27830														
10	331297 X	252494	-0-	-78803	-0-	252494	2				N	-0-		-0-
11	300180 X	254094	-0-	-46086	-0-	254094	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	203053	-0-	-63268	-0-	202836	2	217	8		N	-0-		-0-
MCCULLOUGH INGRAM A WELL #: 1H RRCID -> 295778 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 17836 PERF.16417 - 24673														
10	712101 X	669829	-0-	-42272	-0-	669829	2				N	-0-		-0-
11	763440 X	588227	-0-	-175213	-0-	588227	2				N	-0-		-0-
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-
DINKINS JG WELL #: 1H RRCID -> 295789 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 17934 PERF.16363 - 25928														
10	458769 X	276631	-0-	-182138	-0-	276631	2				N	-0-		-0-
11	443970 X	239719	-0-	-204251	-0-	239719	2				N	-0-		-0-
12	316045 X	223844	-0-	-92201	-0-	223844	2				N	-0-		-0-
01	316045 X	207726	-0-	-108319	-0-	207726	2				N	-0-		-0-
02	285460 X	180954	-0-	-104506	-0-	179854	2	1100	8		N	-0-		-0-
03	276644 X	185401	-0-	-91243	-0-	179529	2	5872	8		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038															
LANIER CW WELL #: 1H RRCID -> 295907 COMPL. DATE 09/02/2023 TOTAL DEPTH 17309 PERF.16778 - 26355															
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
10	850826 X	518587	-0-	-332239	-0-	518587	2			N	-0-				-0-
11	822240 X	103283	-0-	-718957	-0-	103283	2			N	-0-				-0-
12	698244 X	535282	-0-	-162962	-0-	535282	2			N	-0-				-0-
01	698244 X	445545	-0-	-252699	-0-	445545	2			N	-0-				-0-
02	616560 X	367081	-0-	-249479	-0-	364830	2	2251	8	N	-0-				-0-
03	535277 X	389025	-0-	-146252	-0-	376697	2	12328	8	N	-0-				-0-
CAZEY MS WELL #: 1H RRCID -> 296008 COMPL. DATE 08/21/2023 TOTAL DEPTH 15986 PERF.15376 - 25404															
10	340690 X	271893	-0-	-68797	-0-	271893	2			N	-0-				-0-
11	326190 X	257408	-0-	-68782	-0-	257408	2			N	-0-				-0-
12	337063 X	256788	-0-	-80275	-0-	256788	2			N	-0-				-0-
01	337063 X	233127	-0-	-103936	-0-	233127	2			N	-0-				-0-
02	253736 X	195170	-0-	-58566	-0-	195170	2			N	-0-				-0-
03	271901 X	208092	-0-	-63809	-0-	208092	2			N	-0-				-0-
FARLEY GD WELL #: 1H RRCID -> 296836 COMPL. DATE 03/13/2024 TOTAL DEPTH 18956 PERF.17219 - 27056															
10	989092 X	989092	-0-	-0-	-0-	989092	2			N	-0-				-0-
11	992460 X	882675	-0-	-109785	-0-	882675	2			N	-0-				-0-
12	1031773 X	776512	-0-	-255261	-0-	776512	2			N	-0-				-0-
01	1031773 X	646660	-0-	-385113	-0-	646660	2			N	-0-				-0-
02	931924 X	551499	-0-	-380425	-0-	548107	2	3392	8	N	-0-				-0-
03	989086 X	516754	-0-	-472332	-0-	500271	2	16483	8	N	-0-				-0-
HARRISON WA WELL #: 1H RRCID -> 296837 COMPL. DATE 03/13/2024 TOTAL DEPTH 18863 PERF.17134 - 26000															
10	924017 X	676168	-0-	-247849	-0-	676168	2			N	-0-				-0-
11	894210 X	513754	-0-	-380456	-0-	513754	2			N	-0-				-0-
12	865272 X	409673	-0-	-455599	-0-	409673	2			N	-0-				-0-
01	865272 X	292037	-0-	-573235	-0-	292037	2			N	-0-				-0-
02	729148 X	135736	-0-	-593412	-0-	134829	2	907	8	N	-0-				-0-
03	676172 X	174088	-0-	-502084	-0-	168827	2	5261	8	N	-0-				-0-
NEYLAND MMM WELL #: 1H RRCID -> 296899 COMPL. DATE 01/08/2024 TOTAL DEPTH 16752 PERF.15951 - 26389															
10	711791 X	380382	-0-	-331409	-0-	380382	2			N	-0-				-0-
11	688830 X	562312	-0-	-126518	-0-	562312	2			N	-0-				-0-
12	680357 X	551475	-0-	-128882	-0-	551475	2			N	-0-				-0-
01	680357 X	498499	-0-	-181858	-0-	498499	2			N	-0-				-0-
02	526792 X	412468	-0-	-114324	-0-	412468	2			N	-0-				-0-
03	581064 X	409626	-0-	-171438	-0-	409626	2			N	-0-				-0-
GLASS RT WELL #: 1H RRCID -> 296928 COMPL. DATE 02/17/2024 TOTAL DEPTH 18419 PERF.16558 - 25850															
10	1001138 X	1001138	-0-	-0-	-0-	1001138	2			N	-0-				-0-
11	1023030 X	887345	-0-	-135685	-0-	887345	2			N	-0-				-0-
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	723455	-0-	-205809	-0-	2685	1	716349	2	N	-0-				-0-
						4421	8								
03	1001145 X	742434	-0-	-258711	-0-	523	1	718363	2	N	-0-				-0-
						23548	8								

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
INGRAM MARTIN A WELL #: 1H RRCID -> 297132 COMPL. DATE 04/18/2024 TOTAL DEPTH 17732 PERF.16903 - 24667														
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	944260 X	918522	-0-	-25738	-0-	918522	2			N	-0-			-0-
11	1006020 X	871801	-0-	-134219	-0-	871801	2			N	-0-			-0-
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-
POWELL BD WELL #: 1H RRCID -> 297833 COMPL. DATE 12/28/2024 TOTAL DEPTH 18080 PERF.17305 - 27063														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	37137	-0-	37137	37137	37137	2			N	-0-			-0-
01	SHUT IN	1073743	-0-	1073743	1110880	1073743	2			N	-0-			-0-
02	1906034 X	795154	-0-	-1110880	-0-	790346	2	4808	8	N	-0-			-0-
03	1287430 X	892564	-0-	-394866	-0-	864341	2	28223	8	N	-0-			-0-
HOGUE MMP WELL #: 1H RRCID -> 298319 COMPL. DATE 12/28/2024 TOTAL DEPTH 17872 PERF.16173 - 28228														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	51042	-0-	51042	51042	51042	2			N	-0-			-0-
01	SHUT IN	1147161	-0-	1147161	1198203	1147161	2			N	-0-			-0-
02	2019866 X	821663	-0-	-1198203	-0-	816695	2	4968	8	N	-0-			-0-
03	1375346 X	979483	-0-	-395863	-0-	948512	2	30971	8	N	-0-			-0-
DEORNELLAS PB A WELL #: 1H RRCID -> 298357 COMPL. DATE 12/22/2024 TOTAL DEPTH 18975 PERF.17399 - 28283														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	194573	-0-	194573	194573	194573	2			N	-0-			-0-
01	SHUT IN	1043582	-0-	1043582	1238155	1043582	2			N	-0-			-0-
02	2034116 X	795961	-0-	-1238155	-0-	791097	2	4864	8	N	-0-			-0-
03	1292142 X	824599	-0-	-467543	-0-	798546	2	26053	8	N	-0-			-0-
DEORNELLAS PB B WELL #: 2H RRCID -> 298358 COMPL. DATE 12/22/2024 TOTAL DEPTH 17552 PERF.16826 - 26299														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	195231	-0-	195231	195231	195231	2			N	-0-			-0-
01	SHUT IN	901393	-0-	901393	1096624	901393	2			N	-0-			-0-
02	1955662 X	859038	-0-	-1096624	-0-	853788	2	5250	8	N	-0-			-0-
03	1245797 X	963387	-0-	-282410	-0-	932948	2	30439	8	N	-0-			-0-
HODGES RLT WELL #: 1H RRCID -> 298431 COMPL. DATE 10/24/2024 TOTAL DEPTH 16705 PERF.15995 - 27400														
10	0	158857	-0-	158857	158857	158857	2			N	-0-			-0-
11	1089200 X	878244	-0-	-210956	-0-	878244	2			N	-0-			-0-
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	754409	-0-	-65291	-0-	749802	2	4607	8	N	-0-			-0-
03	907525 X	795791	-0-	-111734	-0-	770610	2	25181	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	793416 X	396759	-0-	-396657	-0-	394454	2	2305	8	N	-0-			-0-
03	1067423 X	385870	-0-	-681553	-0-	373571	2	12299	8	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038												
MCCULLOUGH GLR B WELL #: 2H RRCID -> 299059 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 14534 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
LEON CO ALLOC WELL #: 21H RRCID -> 299060 COMPL. DATE 11/19/2024 TOTAL DEPTH 16262 PERF. N/A												
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
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
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
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
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903 RRCID -> 095961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.10692 - 11699												
FISHER, ROY WELL #: 1												
10	465 N	439	-0-	-26	-0-	25	1	414	2	Y	-0-	-0-
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	35	1	432	2	Y	1	-0-
12	527 N	430	-0-	-97	-0-	31	1	397	2	Y	2	-0-
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	28	1	419	2	Y	1	-0-
02	448 N	425	-0-	-23	-0-	51	1	374	2	Y	-0-	-0-
03	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT	-0-
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096326 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11606 - 11712												
10	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	91	1	1500	2	Y	-0-	4
11	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	134	1	1676	2	Y	23	26
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	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT	26
ALEXANDER, K. V. WELL #: 1 RRCID -> 096664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.11003 - 11356												
10	713 N	477	-0-	-236	-0-	27	1	450	2	Y	-0-	1
11	630 N	468	-0-	-162	-0-	35	1	432	2	Y	1	1
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-	-0-
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
RAMBO, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 097180 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13200 PERF.10470 - 11186													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	35 1	578 2	Y	-0-				-0-
11	630 N	602	-0-	-28	-0-	45 1	556 2	Y	1		1 8		-0-
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	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT				-0-
MILLER-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 098885 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.12767 - 12945													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
WHALEY, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 102840 COMPL. DATE 09/05/1982 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11055 - 11354													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
FRIER, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 106293 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 13029 PERF.11316 - 11380													
10	992 N	612	-0-	-380	-0-	35 1	577 2	Y	-0-				4
11	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	100 1	1242 2	Y	1		1 8		4
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
02	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	156 1	1156 2	Y	1		6 1		2
03	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-	1 9		Y	NO RPT				2
LEAMON, NESTER L. WELL #: 1 RRCID -> 109260 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11584 - 11649													
10	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	123 1	2018 2	Y	-0-				7
11	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	162 1	2020 2	Y	1		1 8		7
12	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	175 1	2271 2	Y	2		1 8		8
01	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	127 1	1923 2	Y	6		1 8		13
02	1988 X	1606	-0-	-382	-0-	190 1	1407 2	Y	8		11 1	1 8	9
03	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-	9 9		Y	NO RPT				9

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
LOREANT, CLIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 111317 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11612 PERF.11436 - 11492														
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			
10	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	361	1	5934	2	Y	-0-			1
11	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	408	1	4705	2	Y	2	1	8	2
12	4309 X	1472	-0-	-2837	-0-	134	1	1336	2	Y	2	2	8	2
01	6293 X	3915	-0-	-2378	-0-	272	1	3640	2	Y	3			5
02	5684 X	2485	-0-	-3199	-0-	320	1	2159	2	Y	5	4	1	6
03	6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-	6	9			Y	NO RPT			6

WHALEY, T. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 116630 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12812 - 12902														
10	2232 X	1127	-0-	-1105	-0-	65	1	1062	2	Y	-0-			6
11	1950 X	1569	-0-	-381	-0-	117	1	1451	2	Y	1	1	8	6
12	2015 X	1389	-0-	-626	-0-	100	1	1288	2	Y	1	1	8	6
01	1488 X	1065	-0-	-423	-0-	66	1	995	2	Y	4	1	8	9
02	1400 N	1354	-0-	-46	-0-	161	1	1189	2	Y	4	7	1	5
03	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-	4	9			Y	NO RPT			5

FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 116842 COMPL. DATE 05/04/1985 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11415 - 11518														
10	341 N	248	-0-	-93	-0-	14	1	234	2	Y	-0-			1
11	360 N	250	-0-	-110	-0-	19	1	230	2	Y	1	1	8	1
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	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			-0-

REAGAN, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 170844 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 15380 PERF.13660 - 13858														
10	913 N	913	-0-	-0-	-0-	109	1	804	2	N	-0-			-0-
11	762 N	762	-0-	-0-	-0-	43	1	719	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			-0-

LOREANT, CLIFFORD WELL #: 2 RRCID -> 174251 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11285 - 11464														
10	2976 X	993	-0-	-1983	-0-	57	1	936	2	Y	-0-			6
11	2880 X	487	-0-	-2393	-0-	36	1	449	2	Y	2	1	8	7
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	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-	8	9			Y	NO RPT			9

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
RICE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 175189 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10568 - 11036														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1 8		-0-
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
REAGAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 181134 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12929 - 13687														
10	3224 X		2990	-0-	-234	-0-	358	1	2632 2	N	-0-			-0-
11	3195 X		3195	-0-	-0-	-0-	180	1	3014 2	N	1	1 8		-0-
							1	9						
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	NO RPT	-0-	-0-	-3317	-0-				N	NO RPT			-0-
MERRYMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 181372 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12854 - 12905														
10	186 N		128	-0-	-58	-0-	15	1	113 2	N	-0-			-0-
11	600 N		237	-0-	-363	-0-	13	1	224 2	N	-0-			-0-
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	155 N	NO RPT	-0-	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
REAGAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 182281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13630 PERF.11940 - 13134														
10	1642 N		1642	-0-	-0-	-0-	196	1	1445 2	N	1	1 8		-0-
							1	9						
11	1470 N		1190	-0-	-280	-0-	67	1	1121 2	N	2	2 8		-0-
							2	9						
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	1519 N	NO RPT	-0-	-0-	-1519	-0-				N	NO RPT			-0-
WHALEY, T.W. -A- WELL #: 2 RRCID -> 182330 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12712 - 12776														
10	1392 N		1392	-0-	-0-	-0-	80	1	1312 2	Y	-0-			7
11	1354 N		1354	-0-	-0-	-0-	101	1	1252 2	Y	1	1 8		7
							1	9						
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	NO RPT	-0-	-0-	-1364	-0-				Y	NO RPT			5
REAGAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 182895 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11770 - 12586														
10	341 N		341	-0-	-0-	-0-	41	1	300 2	N	-0-			-0-
11	420 N		253	-0-	-167	-0-	14	1	239 2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
MISCHER "A" WELL #: 1 RRCID -> 183635 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12450 - 13458														
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	137	1	1006	2	N	1	1	8	-0-
11	472 X	472	-0-	-0-	-0-	26	1	445	2	N	1	1	8	-0-
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	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
DUNCAN, J.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183886 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11654														
10	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	81	1	1331	2	Y	-0-			5
11	1770 N	1397	-0-	-373	-0-	104	1	1292	2	Y	1	1	8	5
12	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	108	1	1393	2	Y	1	1	8	5
01	1426 N	876	-0-	-550	-0-	54	1	816	2	Y	5	2	8	8
02	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	170	1	1262	2	Y	7	7	1	7
03	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT			7
REAGAN, CECIL "D" WELL #: 1 RRCID -> 183888 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13132 - 13182														
10	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	151	1	1108	2	N	-0-			-0-
11	1530 N	1011	-0-	-519	-0-	57	1	954	2	N	-0-			-0-
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	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT			-0-
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 184630 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11814 - 12403														
10	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-			-0-
11	1950 N	953	-0-	-997	-0-	54	1	898	2	N	1	1	8	-0-
12	1984 N	997	-0-	-987	-0-	53	1	943	2	N	1	1	8	-0-
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	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			-0-
REAGAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 184642 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12810 - 12844														
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	49	1	360	2	N	-0-			-0-
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	22	1	373	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
FRIER, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 184668 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11437 - 11493														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	3875 X	3505	-0-	-370	-0-	201	1	3304	2	Y	-0-			7
11	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	266	1	3314	2	Y	2	1 8		8
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
02	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	534	1	3949	2	Y	7	12 1		9
03	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-	8	9			Y	NO RPT			9
POLLARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 185045 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 14205 PERF.13765 - 13920														
10	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	351	1	2579	2	N	1	1 8		-0-
11	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	141	1	2374	2	N	2	2 8		-0-
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-
02	2352 N	1963	-0-	-389	-0-	109	1	1851	2	N	3	3 8		-0-
03	2759 N	NO RPT	-0-	-2759	-0-	3	9			N	NO RPT			-0-
MILLER-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 185201 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12860 - 12924														
10	496 N	482	-0-	-14	-0-	28	1	454	2	Y	-0-			-0-
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	39	1	484	2	Y	1	1 8		-0-
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	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			-0-
MERRYMAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 185635 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 13115 PERF.12756 - 12789														
10	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	427	1	3136	2	N	-0-			-0-
11	3540 X	2657	-0-	-883	-0-	149	1	2507	2	N	1	1 8		-0-
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	NO RPT	-0-	-3565	-0-	2	9			N	NO RPT			-0-
MERRYMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 186085 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13228 PERF.12964 - 13029														
10	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	268	1	1970	2	N	1	1 8		-0-
11	2490 N	2231	-0-	-259	-0-	125	1	2104	2	N	2	2 8		-0-
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	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-	1	9			N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
POLLARD, DOUGLAS F. WELL #: 1 RRCID -> 186139 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 15300 PERF.15004 - 15095												
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
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	109	1	803	2	N	-0-	-0-
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	45	1	747	2	N	-0-	-0-
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	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT	-0-

MISCHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 186420 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 13425 PERF.13218 - 13234												
10	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	177	1	1303	2	N	1	-0-
						1	9				8	
11	1590 N	1586	-0-	-4	-0-	89	1	1495	2	N	2	-0-
						2	9				8	
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	-0-
						2	9				8	
03	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT	-0-

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 186590 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11142 - 11568												
10	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	125	1	1555	2	N	-0-	-0-
11	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	264	1	1461	2	N	1	-0-
						1	9				8	
12	1767 N	1503	-0-	-264	-0-	148	1	1352	2	N	3	-0-
						3	9				8	
01	1674 N	1662	-0-	-12	-0-	189	1	1472	2	N	1	-0-
						1	9				8	
02	1624 N	1561	-0-	-63	-0-	172	1	1389	2	N	-0-	-0-
03	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT	-0-

REAGAN, CECIL "B" WELL #: 1 RRCID -> 186913 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12818 - 13194												
10	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	121	1	891	2	N	-0-	-0-
11	862 N	862	-0-	-0-	-0-	48	1	814	2	N	-0-	-0-
12	713 N	462	-0-	-251	-0-	25	1	437	2	N	-0-	-0-
01	713 N	302	-0-	-411	-0-	19	1	282	2	N	1	-0-
						1	9				8	
02	644 N	510	-0-	-134	-0-	28	1	479	2	N	3	-0-
						3	9				8	
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT	-0-

FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 3 RRCID -> 187253 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10916 - 11612												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 187286 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12610 - 12626													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-		-0-
11	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	54	1	898	2	N	223	1 8	222
						245	9						
12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	53	1	943	2	N	-0-		222
01	558 N	429	-0-	-129	-0-	46	1	383	2	N	-0-		222
02	924 N	291	-0-	-633	-0-	31	1	260	2	N	-0-		222
03	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT		222
SCHOOL LAND "A" WELL #: 1 RRCID -> 187321 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13224 - 13278													
10	961 N	800	-0-	-161	-0-	96	1	704	2	N	-0-		-0-
11	930 N	904	-0-	-26	-0-	51	1	853	2	N	-0-		-0-
12	821 N	821	-0-	-0-	-0-	44	1	777	2	N	-0-		-0-
01	806 N	736	-0-	-70	-0-	48	1	688	2	N	-0-		-0-
02	840 N	625	-0-	-215	-0-	35	1	590	2	N	-0-		-0-
03	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT		-0-
FRIER, R. H. WELL #: 3 RRCID -> 187322 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11269 - 11454													
10	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	141	1	2323	2	Y	-0-		6
11	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	191	1	2375	2	Y	2	1 8	7
						2	9						
12	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	194	1	2515	2	Y	1	1 8	7
						1	9						
01	2542 X	2366	-0-	-176	-0-	146	1	2212	2	Y	7	1 8	13
						8	9						
02	2800 N	2859	-0-	59	59	339	1	2512	2	Y	7	10 1 1 8	9
						8	9						
03	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT		9
WHALEY, T. W., JR. WELL #: 1 RRCID -> 187323 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10762 - 12756													
10	248 N	102	-0-	-146	-0-	6	1	96	2	Y	-0-		2
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	194	2	Y	1	1 8	2
						1	9						
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		4
MISCHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 187563 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13402 - 13417													
10	896 N	896	-0-	-0-	-0-	107	1	789	2	N	-0-		-0-
11	900 N	854	-0-	-46	-0-	48	1	806	2	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
REAGAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 187574 COMPL. DATE 03/25/2002 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 CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
10	3565 X	3455	-0-	-110	-0-	414	1	3040	2	N	1	1 8	-0-	
11	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	210	1	3524	2	N	2	2 8	-0-	
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-	
02	3500 X	2593	-0-	-907	-0-	145	1	2446	2	N	2	2 8	-0-	
03	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-	2	9			N	NO RPT		-0-	
BAXTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187656 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11368 - 11795														
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	60	1	476	2	N	-0-		-0-	
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	88	1	366	2	N	1	1 8	-0-	
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	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT		-0-	
REAGAN, CECIL WELL #: 2 RRCID -> 187686 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13346 - 13612														
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	56	1	411	2	N	-0-		-0-	
11	480 N	419	-0-	-61	-0-	24	1	395	2	N	-0-		-0-	
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	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT		-0-	
REAGAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 187922 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12945 - 13006														
10	3689 X	3402	-0-	-287	-0-	407	1	2995	2	N	-0-		-0-	
11	3690 X	2581	-0-	-1109	-0-	145	1	2435	2	N	1	1 8	-0-	
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-	
02	3472 X	3265	-0-	-207	-0-	182	1	3080	2	N	3	3 8	-0-	
03	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-	3	9			N	NO RPT		-0-	
REAGAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 187991 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 13155 PERF.12925 - 13000														
10	3131 X	3107	-0-	-24	-0-	372	1	2734	2	N	1	1 8	-0-	
11	3060 X	2886	-0-	-174	-0-	162	1	2723	2	N	1	1 8	-0-	
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-	
02	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	198	1	3347	2	N	3	3 8	-0-	
03	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-	3	9			N	NO RPT		-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 188084 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12048 - 12530														
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
10	837 N	785	-0-	-52	-0-	785	2			N	-0-			-0-
11	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	54	1	898	2	N	156	1 8		155
						172	9							
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	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			155
RAINBOLT RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 188289 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 17980 PERF.14186 - 15810														
10	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-			-0-
11	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-			-0-
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	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT			-0-
LOREANT, CLIFFORD WELL #: 3 RRCID -> 190008 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11084 - 11570														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
AUTREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190173 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11620 PERF.10868 - 11518														
10	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	121	1	1482	2	N	-0-			-0-
11	3000 N	7154	-0-	4154	4154	1011	1	6142	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
12	3100 N	1908	-0-	-1192	2962	180	1	1728	2	N	-0-			-0-
01	3100 N	1517	-0-	-1583	1379	175	1	1342	2	N	-0-			-0-
02	2641 X	1262	-0-	-1379	-0-	144	1	1118	2	N	-0-			-0-
03	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT			-0-
MISCHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 190311 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 14182 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAXTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190636 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11375 - 11800														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 8		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
MERRYMAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 191924 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12400 - 12770														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	157	1	1154	2	N	-0-		-0-	
11	749 N	749	-0-	-0-	-0-	42	1	706	2	N	1	1 8	-0-	
						1	9							
12	1116 N	186	-0-	-930	-0-	10	1	176	2	N	-0-		-0-	
01	1209 N	180	-0-	-1029	-0-	12	1	167	2	N	1	1 8	-0-	
						1	9							
02	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	66	1	1121	2	N	-0-		-0-	
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT		-0-	
MISCHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 192096 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12643 - 12996														
10	2325 N	1890	-0-	-435	-0-	226	1	1664	2	Y	-0-		-0-	
11	2250 N	1844	-0-	-406	-0-	104	1	1740	2	Y	-0-		-0-	
12	1953 N	1949	-0-	-4	-0-	104	1	1845	2	Y	-0-		-0-	
01	1891 N	1852	-0-	-39	-0-	120	1	1732	2	Y	-0-		-0-	
02	1708 N	1673	-0-	-35	-0-	93	1	1580	2	Y	-0-		-0-	
03	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT		-0-	
BAXTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192386 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11512 - 11589														
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	N	-0-		85	
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	24	1	151	2	N	1	1 8	85	
						1	9							
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	6	1	69	2	N	-0-		85	
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	17	1	161	2	N	-0-		85	
02	140 N	107	-0-	-33	-0-	10	1	97	2	N	-0-		85	
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT		85	
MISCHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 192727 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 13315 PERF.12778 - 13140														
10	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	137	1	1007	2	N	1	1 8	-0-	
						1	9							
11	1140 N	1012	-0-	-128	-0-	57	1	954	2	N	1	1 8	-0-	
						1	9							
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	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT		-0-	
REAGAN "G" WELL #: 1 RRCID -> 193033 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 13021 PERF.12088 - 12469														
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	75	1	552	2	N	-0-		-0-	
11	720 N	576	-0-	-144	-0-	32	1	544	2	N	-0-		-0-	
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	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT		-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903										
AUTREY UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	194371	COMPL. DATE	01/07/2003	TOTAL	DEPTH	11853	PERF.11378	- 11754	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-				20
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	N	1	1 8			20
						1	9								
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
REAGAN "A"				WELL #:	8	RRCID ->	194653	COMPL. DATE	04/15/2003	TOTAL	DEPTH	13225	PERF.12659	- 13018	
10	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	721	1	5300	2	N	-0-				-0-
11	3540 X	3191	-0-	-349	-0-	179	1	3011	2	N	1	1 8			-0-
						1	9								
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	1	1 8			-0-
						1	9								
02	3304 X	2490	-0-	-814	-0-	139	1	2350	2	N	1	1 8			-0-
						1	9								
03	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT				-0-
MERRYMAN "A"				WELL #:	5	RRCID ->	195857	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL	DEPTH	13037	PERF.12836	- 12888	
10	3069 X	3022	-0-	-47	-0-	362	1	2659	2	N	1	1 8			-0-
						1	9								
11	2970 X	2708	-0-	-262	-0-	152	1	2555	2	N	1	1 8			-0-
						1	9								
12	3038 X	2920	-0-	-118	-0-	156	1	2763	2	N	1	1 8			-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	1	1 8			-0-
						1	9								
03	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT				-0-
DUNCAN, J. J. GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	196230	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL	DEPTH	13400	PERF.11606	- 11747	
10	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	100	1	1645	2	Y	-0-				5
11	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	101	1	1258	2	Y	1	1 8			5
						1	9								
12	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	136	1	1753	2	Y	1	1 8			5
						1	9								
01	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	133	1	2013	2	Y	4	1 8			8
						4	9								
02	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	217	1	1604	2	Y	4	7 1			5
						4	9								
03	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT				5
REAGAN "A"				WELL #:	10	RRCID ->	196284	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL	DEPTH	13160	PERF.12938	- 12984	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON										
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903																	
REAGAN "A"				WELL #:		7	RRCID ->	196288	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL	DEPTH	13250	PERF.13024	-	13056						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		589 X		588	-0-		-1		-0-			70	1	518	2	N	-0-					-0-
11		570 X		523	-0-		-47		-0-			29	1	494	2	N	-0-					-0-
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		527 N	NO RPT		-0-		-527		-0-							N	NO RPT					-0-
REAGAN, CECIL "D"				WELL #:		2	RRCID ->	196331	COMPL. DATE	01/21/2003	TOTAL	DEPTH	13255	PERF.12677	-	13676						
10		1636 N		1636	-0-		-0-		-0-			196	1	1440	2	N	-0-					-0-
11		1659 N		1659	-0-		-0-		-0-			93	1	1566	2	N	-0-					-0-
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		1209 N	NO RPT		-0-		-1209		-0-							N	NO RPT					-0-
REAGAN "B"				WELL #:		4	RRCID ->	196332	COMPL. DATE	03/17/2003	TOTAL	DEPTH	13131	PERF.12574	-	12927						
10		0 N		-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-
11		0 N		-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-
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	NO RPT		-0-		-31		-0-							N	NO RPT					-0-
REAGAN "C"				WELL #:		4	RRCID ->	196335	COMPL. DATE	04/10/2003	TOTAL	DEPTH	13030	PERF.12482	-	12862						
10		155 N		45	-0-		-110		-0-			5	1	40	2	N	-0-					-0-
11		90 N		52	-0-		-38		-0-			3	1	49	2	N	-0-					-0-
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		62 N	NO RPT		-0-		-62		-0-							N	NO RPT					-0-
REAGAN "A"				WELL #:		9	RRCID ->	196398	COMPL. DATE	05/18/2003	TOTAL	DEPTH	13275	PERF.12124	-	13082						
10		2073 X		2073	-0-		-0-		-0-			248	1	1825	2	N	-0-					-0-
11		1830 X		1247	-0-		-583		-0-			70	1	1176	2	N	1		1	8		-0-
												1	9									
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		2077 X	NO RPT		-0-		-2077		-0-							N	NO RPT					-0-
MERRYMAN "A"				WELL #:		6	RRCID ->	196944	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL	DEPTH	13060	PERF.12830	-	12860						
10		3215 X		3215	-0-		-0-		-0-			385	1	2830	2	N	-0-					-0-
11		3030 X		2659	-0-		-371		-0-			149	1	2509	2	N	1		1	8		-0-
												1	9									
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	NO RPT		-0-		-3441		-0-							N	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
HONEA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197517 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 11224														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
10	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	64	1	1052	2	N	-0-		65	
11	900 N	618	-0-	-282	-0-	85	1	532	2	N	1	1 8	65	
						1	9							
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	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT		75	
SIMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197618 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11186 - 11544														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
REAGAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 197626 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11918 - 12320														
10	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	197	1	1451	2	N	-0-		-0-	
11	1500 N	1420	-0-	-80	-0-	80	1	1340	2	N	-0-		-0-	
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	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT		-0-	
REAGAN "C" WELL #: 7 RRCID -> 197891 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12945 PERF.12454 - 12800														
10	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	302	1	2222	2	N	-0-		-0-	
11	2550 X	2246	-0-	-304	-0-	126	1	2119	2	N	1	1 8	-0-	
						1	9							
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	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT		-0-	
MERRYMAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 197924 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11908 - 12770														
10	4526 X	4411	-0-	-115	-0-	528	1	3883	2	N	-0-		-0-	
11	4410 X	3491	-0-	-919	-0-	196	1	3295	2	N	-0-		-0-	
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	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT		-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
HONEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198195 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 11394 PERF.10996 - 11262																
M O	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	
10	1953 N	1693	-0-	-260	-0-	97	1	1596	2	N	-0-				123	
11	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	262	1	1642	2	N	12	1	8		134	
12	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	13	9	1756	2	N	16	3	8		147	
01	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	151	1	1648	2	N	2	85	1	1	8	63
02	1792 N	1680	-0-	-112	-0-	18	9	1522	2	N	-0-				63	
03	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-	177	1			N	NO RPT				63	
						2	9									
						158	1									
FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 2 RRCID -> 198615 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13305 PERF.10990 - 11919																
10	3255 X	3031	-0-	-224	-0-	174	1	2857	2	Y	-0-				8	
11	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	285	1	3175	2	Y	2	1	8		9	
12	3317 X	3162	-0-	-155	-0-	2	9	2905	2	Y	1	1	8		9	
01	3317 X	2804	-0-	-513	-0-	256	1	2600	2	Y	1	1	8		9	
02	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	1	9	2418	2	Y	7	7	1	1	8	8
03	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-	203	1			Y	NO RPT				8	
						1	9									
						355	1									
						8	9									
FISHER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 198617 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF.10586 - 11352																
10	2015 N	2012	-0-	-3	-0-	145	1	1867	2	Y	-0-				7	
11	2130 N	1824	-0-	-306	-0-	163	1	1660	2	Y	1	1	8		7	
12	2263 N	2106	-0-	-157	-0-	1	9	1925	2	Y	1	1	8		7	
01	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	180	1	1876	2	Y	4	1	8		10	
02	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	155	1	1511	2	Y	4	8	1	1	8	5
03	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-	4	9			Y	NO RPT				5	
						232	1									
						4	9									
SCHROEDER WELL #: 2 RRCID -> 200025 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11644 - 12060																
10	1674 N	1598	-0-	-76	-0-	91	1	1507	2	N	-0-				1	
11	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	237	1	1481	2	N	3	1	8		3	
12	1674 N	1672	-0-	-2	-0-	3	9	1539	2	N	-0-				3	
01	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	133	1	1589	2	N	-0-				3	
02	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	170	1	1467	2	N	-0-				3	
03	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-	152	1			N	NO RPT				3	
MISCHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 200061 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13460 PERF.12816 - 12960																
10	4185 X	3669	-0-	-516	-0-	439	1	3230	2	Y	-0-				-0-	
11	4050 X	3337	-0-	-713	-0-	188	1	3148	2	Y	1	1	8		-0-	
12	3813 X	3376	-0-	-437	-0-	1	9	3194	2	Y	1	1	8		-0-	
01	3813 X	3137	-0-	-676	-0-	181	1	2934	2	Y	-0-				-0-	
02	3304 X	2937	-0-	-367	-0-	1	9	2772	2	Y	1	1	8		-0-	
03	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-	203	1			Y	NO RPT				-0-	
						164	1									
						1	9									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
MISCHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 200197 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 13265 PERF.12196 - 13072															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. 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
10	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	-0-	173	1	1276	2	Y	-0-			-0-
11	1680 N	1497	-0-	-183	-0-	-0-	84	1	1413	2	Y	-0-			-0-
12	1550 N	1440	-0-	-110	-0-	-0-	77	1	1363	2	Y	-0-			-0-
01	1457 N	1441	-0-	-16	-0-	-0-	93	1	1348	2	Y	-0-			-0-
02	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1350	2	Y	-0-			-0-
03	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MISCHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 200270 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13355 PERF.12398 - 13164															
10	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	-0-	338	1	2485	2	N	-0-			-0-
11	2670 N	2563	-0-	-107	-0-	-0-	144	1	2419	2	N	-0-			-0-
12	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	2613	2	N	-0-			-0-
01	2759 N	2716	-0-	-43	-0-	-0-	176	1	2540	2	N	-0-			-0-
02	2380 N	2342	-0-	-38	-0-	-0-	131	1	2209	2	N	2	2 8		-0-
							2	9							
03	2759 N	NO RPT	-0-	-2759	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200674 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11605 - 11723															
10	1581 N	1515	-0-	-66	-0-	-0-	87	1	1428	2	Y	-0-			6
11	1710 N	1596	-0-	-114	-0-	-0-	119	1	1476	2	Y	1	1 8		6
							1	9							
12	1705 N	1573	-0-	-132	-0-	-0-	113	1	1460	2	Y	-0-			6
01	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	1530	2	Y	4	1 8		9
							4	9							
02	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	-0-	175	1	1299	2	Y	4	8 1		5
							4	9							
03	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
AUTREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200879 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11054 - 11524															
10	1240 N	1106	-0-	-134	-0-	-0-	63	1	1043	2	N	-0-			67
11	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	-0-	219	1	1367	2	N	1	1 8		67
							1	9							
12	3100 N	3728	-0-	628	-0-	628	296	1	3432	2	N	-0-			67
01	3100 N	2880	-0-	-220	-0-	408	279	1	2600	2	N	1	1 8		67
							1	9							
02	2154 N	1746	-0-	-408	-0-	-0-	164	1	1582	2	N	-0-			67
03	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-	-0-					N	NO RPT			67
HONEA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200938 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11233															
10	1488 N	177	-0-	-1311	-0-	-0-	10	1	167	2	N	-0-			73
11	1440 N	1406	-0-	-34	-0-	-0-	194	1	1211	2	N	1	1 8		73
							1	9							
12	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	1332	2	N	2			75
							2	9							
01	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	1346	2	N	2	2 8		75
							2	9							
02	1316 N	965	-0-	-351	-0-	-0-	90	1	874	2	N	1	1 8		75
							1	9							
03	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-	-0-					N	NO RPT			75

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200976 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11499 - 11815															
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
10	3038 X	2948	-0-	-90	-0-		169	1	2779	2	Y	-0-			6
11	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-		227	1	2834	2	Y	1	1 8		6
12	3193 X	2514	-0-	-679	-0-		180	1	2333	2	Y	1	1 8		6
01	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-		203	1	3076	2	Y	4	1 8		9
02	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-		271	1	2009	2	Y	4	7 1	1 8	5
03	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-		4	9			Y	NO RPT			5
MORGAN, HERSHEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201096 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10252 - 11343															
10	2759 X	2338	-0-	-421	-0-		134	1	2204	2	Y	-0-			5
11	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-		213	1	2283	2	Y	1	1 8		5
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
02	2324 N	2136	-0-	-188	-0-		279	1	1853	2	Y	4	7 1		5
03	2604 N	NO RPT	-0-	-2604	-0-		4	9			Y	NO RPT			5
SIMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201126 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11040 - 11078															
10	372 N	250	-0-	-122	-0-		14	1	236	2	N	-0-			-0-
11	420 N	317	-0-	-103	-0-		44	1	272	2	N	1	1 8		-0-
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	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-						N	NO RPT			-0-
REAGAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 201535 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.12916 - 13003															
10	2108 N	2056	-0-	-52	-0-		246	1	1810	2	N	-0-			-0-
11	2370 N	1337	-0-	-1033	-0-		75	1	1262	2	N	-0-			-0-
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-
03	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-		3	9			N	NO RPT			-0-
BONNER, BOBBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 201695 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 13098 PERF.12226 - 12892															
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-		23	1	170	2	N	-0-			-0-
11	240 N	153	-0-	-87	-0-		9	1	144	2	N	-0-			-0-
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	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-						N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
MERRYMAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 201697 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 13158 PERF.12970 - 12980														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	423 1	3113 2	N	1	1 8				-0-
11	3540 X	3035	-0-	-505	-0-	170 1	2863 2	N	2	2 8				-0-
12	3658 X	1401	-0-	-2257	-0-	75 1	1326 2	N	-0-	-0-				-0-
01	3658 X	2925	-0-	-733	-0-	189 1	2736 2	N	-0-	-0-				-0-
02	3248 X	2728	-0-	-520	-0-	152 1	2575 2	N	1	1 8				-0-
03	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-	1 9		N	NO RPT					-0-
REAGAN "C" WELL #: 8 RRCID -> 201828 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12951 PERF.11804 - 12764														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
HONEA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201832 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11178 - 11437														
10	1457 N	1337	-0-	-120	-0-	76 1	1261 2	N	-0-					129
11	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	194 1	1216 2	N	34	1 8				162
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
02	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	126 1	1218 2	N	2	2 8				162
03	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-	2 9		N	NO RPT					162
HONEA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202126 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10958 - 11198														
10	1395 N	1288	-0-	-107	-0-	74 1	1214 2	N	-0-					169
11	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	193 1	1205 2	N	22	1 8				190
12	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	112 1	1294 2	N	2	2 8				190
01	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	144 1	1341 2	N	1	1 8				190
02	1316 N	1291	-0-	-25	-0-	121 1	1169 2	N	1	1 8				190
03	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-	1 9		N	NO RPT					190
BONNER, BOBBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 202175 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 13001 PERF.12104 - 12775														
10	3999 X	3937	-0-	-62	-0-	471 1	3466 2	N	-0-					-0-
11	2970 X	1524	-0-	-1446	-0-	86 1	1437 2	N	1	1 8				-0-
12	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	183 1	3240 2	N	1	1 8				-0-
01	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	258 1	3721 2	N	1	1 8				-0-
02	3556 X	2863	-0-	-693	-0-	160 1	2702 2	N	1	1 8				-0-
03	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-	1 9		N	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
HONEA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202226 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11067 - 11346														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1798 N	1544	-0-	-254	-0-	88	1	1456	2	N	-0-			76
11	1440 N	1391	-0-	-49	-0-	190	1	1186	2	N	14	1 8		89
						15	9							
12	1674 N	1497	-0-	-177	-0-	119	1	1376	2	N	2	2 8		89
						2	9							
01	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	174	1	1619	2	N	-0-			89
02	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	165	1	1595	2	N	-0-			89
03	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT			89
MILLER-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 202355 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11752 - 12944														
10	3100 X	2512	-0-	-588	-0-	144	1	2368	2	Y	-0-			6
11	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	275	1	3428	2	Y	2	1 8		7
						2	9							
12	3100 X	2147	-0-	-953	-0-	154	1	1992	2	Y	1	1 8		7
						1	9							
01	2821 X	2248	-0-	-573	-0-	139	1	2105	2	Y	4			11
						4	9							
02	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	421	1	3111	2	Y	8	10 1		9
						9	9							
03	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT			9
MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 202390 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10906 - 10912														
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	52	1	347	2	N	-0-			150
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	74	1	298	2	N	1	1 8		150
						1	9							
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	54	1	265	2	N	-0-			150
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	69	1	351	2	N	-0-			150
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	65	1	354	2	N	-0-			150
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			150
MISCHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 202826 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 13578 PERF.12623 - 13520														
10	896 N	896	-0-	-0-	-0-	107	1	789	2	Y	-0-			-0-
11	870 N	690	-0-	-180	-0-	39	1	651	2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT			-0-
PEISKEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202832 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11750 - 12590														
10	713 X	508	-0-	-205	-0-	29	1	479	2	N	-0-			32
11	690 X	361	-0-	-329	-0-	42	1	263	2	N	51	1 8		82
						56	9							
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	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			82
HONEA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202843 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10871 - 10878														
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	2	N	-0-			80
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	1	1 8		80
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	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			80

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
HONEY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202852 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10874 - 11148																
M O	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	
10	1550 N	1446	-0-	-104	-0-	80	1	1316	2	N	45				239	
11	1410 N	1387	-0-	-23	-0-	50	9	1154	2	N	44	1	8		282	
12	1519 N	1436	-0-	-83	-0-	185	1	1311	2	N	11	193	1	1	8	99
01	1457 N	1380	-0-	-77	-0-	48	9	1244	2	N	3	3	8		99	
02	1288 N	1185	-0-	-103	-0-	113	1	1073	2	N	1	1	8		99	
03	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-	12	9			N	NO RPT				99	
PEISKEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202952 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13438 - 14228																
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-				-0-	
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-				-0-	
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	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT				-0-	
REAGAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 203008 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12119 - 13144																
10	3286 X	3180	-0-	-106	-0-	380	1	2798	2	N	2	2	8		-0-	
11	3240 X	3058	-0-	-182	-0-	2	9	2884	2	N	2	2	8		-0-	
12	3348 X	3071	-0-	-277	-0-	172	1	2907	2	N	-0-				-0-	
01	3348 X	3009	-0-	-339	-0-	2	9	2813	2	N	1	1	8		-0-	
02	2884 X	2650	-0-	-234	-0-	164	1	2498	2	N	4	4	8		-0-	
03	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-	195	1			N	NO RPT				-0-	
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203876 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11573 - 11694																
10	2976 X	1868	-0-	-1108	-0-	107	1	1761	2	Y	-0-				6	
11	3060 X	2338	-0-	-722	-0-	168	1	2090	2	Y	73	1	8		78	
12	3162 X	2138	-0-	-1024	-0-	80	9	1985	2	Y	-0-				78	
01	3162 X	1946	-0-	-1216	-0-	153	1	1824	2	Y	1	1	8		78	
02	1932 X	1623	-0-	-309	-0-	121	1	1430	2	Y	-0-				78	
03	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-	1	9			Y	NO RPT				78	
WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203902 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10730 - 10846																
10	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	111	1	1827	2	N	-0-				109	
11	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	300	1	1875	2	N	1	1	8		109	
12	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	1	9	2093	2	N	-0-				109	
01	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	181	1	1946	2	N	6	1	8		114	
02	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	209	1	1778	2	N	16				130	
03	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-	7	9			N	NO RPT				130	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
HONEA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203904 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11383 - 11476														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	115	1	1897	2	N	-0-			162
11	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	341	1	2133	2	N	1	1 8		162
						1	9							
12	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	187	1	2171	2	N	3	3 8		162
						3	9							
01	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	226	1	2107	2	N	1	1 8		162
						1	9							
02	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	191	1	1848	2	N	-0-			162
03	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT			162
MILLER-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 204027 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11366 - 13024														
10	1581 X	709	-0-	-872	-0-	41	1	668	2	Y	-0-			5
11	1530 X	828	-0-	-702	-0-	61	1	766	2	Y	1	1 8		5
						1	9							
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	7 1		4
						3	9							
03	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT			4
SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 204211 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11994 - 13364														
10	1860 X	1817	-0-	-43	-0-	104	1	1713	2	N	-0-			199
11	3180 X	2541	-0-	-639	-0-	336	1	2106	2	N	90	1 8		288
						99	9							
12	3286 X	2146	-0-	-1140	-0-	170	1	1976	2	N	-0-			288
01	3286 X	2170	-0-	-1116	-0-	210	1	1960	2	N	-0-			288
02	2380 X	1600	-0-	-780	-0-	150	1	1450	2	N	-0-			288
03	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT			288
WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204448 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10800 - 11042														
10	868 N	846	-0-	-22	-0-	78	1	768	2	N	-0-			32
11	809 N	809	-0-	-0-	-0-	137	1	671	2	N	1	1 8		32
						1	9							
12	961 N	819	-0-	-142	-0-	93	1	724	2	N	2	2 8		32
						2	9							
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	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			32
MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 204529 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11984 - 12390														
10	992 N	616	-0-	-376	-0-	31	1	585	2	N	-0-			-0-
11	1020 N	959	-0-	-61	-0-	60	1	898	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
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	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204923 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11160 - 11168													
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
10	744 N	529	-0-	-215	-0-	60	1	469	2	N	-0-		29
11	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	334	1	1905	2	N	10	1 8	38
12	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	11	9						
01	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	226	1	2257	2	N	-0-		38
						262	1	2150	2	N	1	1 8	38
02	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	1	9						
03	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-	226	1	1915	2	N	-0-		38
										N	NO RPT		38
FRIER, R. H. WELL #: 4 RRCID -> 205178 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11306 - 11584													
10	1612 N	1427	-0-	-185	-0-	82	1	1345	2	Y	-0-		5
11	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	135	1	1676	2	Y	1	1 8	5
12	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1	9						
01	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	130	1	1681	2	Y	-0-		5
						89	1	1340	2	Y	3		8
02	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	3	9						
						317	1	2344	2	Y	4	7 1	5
03	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-	4	9			Y	NO RPT		5
FRIER, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 205180 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11349 - 11473													
10	1953 N	1376	-0-	-577	-0-	79	1	1297	2	Y	-0-		7
11	2010 N	1865	-0-	-145	-0-	138	1	1725	2	Y	2	1 8	8
12	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	2	9						
01	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	135	1	1744	2	Y	-0-		8
						114	1	1716	2	Y	7	1 8	14
02	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	8	9						
						208	1	1539	2	Y	7	11 1	9
03	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-	8	9			Y	NO RPT	1 8	9
WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205515 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11212 - 11220													
10	1147 N	1000	-0-	-147	-0-	57	1	943	2	N	-0-		67
11	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	167	1	1046	2	N	21	1 8	87
12	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	23	9						
01	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	99	1	1151	2	N	-0-		87
02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	135	1	1259	2	N	-0-		87
03	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-	113	1	1088	2	N	-0-		87
										N	NO RPT		87
BONNER, BOBBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 205534 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12824 - 12868													
10	1581 N	713	-0-	-868	-0-	85	1	628	2	N	-0-		-0-
11	1890 N	1316	-0-	-574	-0-	74	1	1242	2	N	-0-		-0-
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	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
HONEA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205600 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10929 - 11074													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	775 N	529	-0-	-246	-0-	60	1	469	2	N	-0-		25
11	420 N	368	-0-	-52	-0-	56	1	311	2	N	1	1 8	25
						1	9						
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		25
PEISKEE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205603 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11662 - 12616													
10	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	139	1	1779	2	N	-0-		17
11	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	296	1	1667	2	N	1	1 8	17
						1	9						
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	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT		17
REAGAN "C" WELL #: 6 RRCID -> 206070 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 12951 PERF.11804 - 12764													
10	341 N	322	-0-	-19	-0-	38	1	283	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
11	450 N	300	-0-	-150	-0-	17	1	282	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
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	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT		-0-
BONNER, BOBBY "A" WELL #: 4 RRCID -> 206506 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12406 - 13304													
10	897 N	897	-0-	-0-	-0-	107	1	790	2	N	-0-		-0-
11	1500 N	748	-0-	-752	-0-	42	1	706	2	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT		-0-
REAGAN "C" WELL #: 11 RRCID -> 206933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12948 PERF.12208 - 12785													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HONEA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207183 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 11337 PERF.10922 - 10932													
10	465 N	432	-0-	-33	-0-	25	1	407	2	N	-0-		129
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	64	1	403	2	N	1	1 8	129
						1	9						
12	434 N	430	-0-	-4	-0-	34	1	396	2	N	-0-		129
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	46	1	429	2	N	1	1 8	129
						1	9						
02	448 N	408	-0-	-40	-0-	38	1	370	2	N	-0-		129
03	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT		129

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
BEAR CREEK WELL #: 1ST RRCID -> 210135 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 15263 PERF.15208 - 15372																
M	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	17422 X	13949	-0-	-0-	-3473	-0-	-0-	13949	2			N	-0-			-0-
11	16860 X	15258	-0-	-0-	-1602	-0-	-0-	15258	2			N	-0-			-0-
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-	-0-	-266	-0-	-0-	1371	1	12615	2	N	-0-			-0-
03	16709 X	NO RPT	-0-	-0-	-16709	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210225 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11774 - 12324																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53			90
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90

PEISKEE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 211280 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11578 - 12262																
10	961 N	922	-0-	-0-	-39	-0-	-0-	82	1	840	2	N	-0-			32
11	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	181	1	946	2	N	1	1 8		32
								1	9							
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	NO RPT	-0-	-0-	-992	-0-	-0-					N	NO RPT			32

PEISKEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211286 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11830 - 12317																
10	1426 N	909	-0-	-0-	-517	-0-	-0-	81	1	828	2	N	-0-			87
11	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	966	2	N	1	1 8		87
								1	9							
12	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	953	2	N	-0-			87
01	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	1038	2	N	27	2 8		112
								30	9							
02	1064 N	952	-0-	-0-	-112	-0-	-0-	115	1	836	2	N	1	1 8		112
								1	9							
03	1054 N	NO RPT	-0-	-0-	-1054	-0-	-0-					N	NO RPT			112

WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211401 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11153 - 11161																
10	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	918	2	N	-0-			45
11	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	968	2	N	1	1 8		45
								1	9							
12	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	1036	2	N	-0-			45
01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	951	2	N	1	1 8		45
								1	9							
02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	829	2	N	-0-			45
03	899 N	NO RPT	-0-	-0-	-899	-0-	-0-					N	NO RPT			45

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211863 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11112 - 11122												
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	PROD	AMT	BALANCE
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	14	1	233	2	N	-0-	27
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	67	1	416	2	N	1	27
						1	9				1 8	
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	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT	27
PEISKEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212507 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11940 - 12574												
10	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	158	1	2087	2	N	-0-	28
11	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	397	1	2293	2	N	1	28
						1	9				1 8	
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	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT	28
LAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212715 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11948 - 12330												
10	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	58	1	957	2	N	-0-	67
11	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	173	1	892	2	N	1	67
						1	9				1 8	
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				2 8	
02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	115	1	840	2	N	1	67
						1	9				1 8	
03	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT	67
FISHER, ROY WELL #: 3 RRCID -> 212899 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 13202 PERF.10623 - 12905												
10	1240 N	1203	-0-	-37	-0-	69	1	1134	2	Y	-0-	5
11	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	98	1	1215	2	Y	1	5
						1	9				1 8	
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	8
						4	9				1 8	
02	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	145	1	1070	2	Y	4	5
						4	9				7 1	
03	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT	5
ROY FISHER WELL #: 4 RRCID -> 212903 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10860 - 11350												
10	930 N	924	-0-	-6	-0-	82	1	842	2	Y	-0-	4
11	960 N	890	-0-	-70	-0-	94	1	795	2	Y	1	4
						1	9				1 8	
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-	1
03	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT	1
PEISKEE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213106 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13514 - 13984												
10	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	529	1	6218	2	N	-0-	-0-
11	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2			N	-0-	-0-
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	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903														
PEISKEE UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	213107	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL	DEPTH	12700	PERF.11915	- 12554					
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	
10	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-			284	1	4169	2	N	-0-					50	
11	3240 X	2813	-0-	-427	-0-			413	1	2397	2	N	3		1	8		52	
								3	9										
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	NO RPT	-0-	-3348	-0-							N	NO RPT					52	
LAW UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	214891	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL	DEPTH	14350	PERF.13607	- 13720					
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-			27	1	452	2	N	-0-					-0-	
11	390 N	123	-0-	-267	-0-			39	1	83	2	N	1		1	8		-0-	
								1	9										
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	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-							N	NO RPT					-0-	
PEISKEE UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	215548	COMPL. DATE	07/05/2005	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.11663	- 12672					
10	2015 N	1813	-0-	-202	-0-			104	1	1709	2	N	-0-					30	
11	1950 N	1889	-0-	-61	-0-			260	1	1628	2	N	1		1	8		30	
								1	9										
12	1953 N	1843	-0-	-110	-0-			146	1	1695	2	N	2		2	8		30	
								2	9										
01	1798 N	1795	-0-	-3	-0-			174	1	1619	2	N	2		2	8		30	
								2	9										
02	1764 N	1708	-0-	-56	-0-			160	1	1547	2	N	1		1	8		30	
								1	9										
03	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-							N	NO RPT					30	
MILLER-MARTIN				WELL #:	5	RRCID ->	215765	COMPL. DATE	07/11/2005	TOTAL	DEPTH	11950	PERF.10770	- 11783					
10	1178 X	1136	-0-	-42	-0-			65	1	1071	2	Y	-0-					6	
11	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-			85	1	1055	2	Y	2		1	8		7	
								2	9										
12	1302 X	1300	-0-	-2	-0-			93	1	1204	2	Y	3		3	8		7	
								3	9										
01	1302 X	1296	-0-	-6	-0-			80	1	1206	2	Y	9		3	8		13	
								10	9										
02	1064 N	1052	-0-	-12	-0-			124	1	918	2	Y	9		11	1	2 8	9	
								10	9										
03	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-							Y	NO RPT					9	
JOHNSON, PAULINE				WELL #:	1	RRCID ->	215776	COMPL. DATE	06/27/2005	TOTAL	DEPTH	12740	PERF.11685	- 12444					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	T. A.	247	-0-	247	247			247	1			N	-0-					-0-	
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	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-							N	NO RPT					-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)				//CONT.// 05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.// 220903									
PEISKEE UNIT				WELL #: 7		RRCID -> 216521		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 12760		PERF.11416 - 12414	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PEISKEE UNIT				WELL #: 15		RRCID -> 216522		COMPL. DATE 12/06/2005		TOTAL DEPTH 13972		PERF.11576 - 13717	
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	30	1	501	2	N	-0-		-0-
11	510 N	347	-0-	-163	-0-	48	1	298	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
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	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT		-0-
PEISKEE UNIT				WELL #: 14		RRCID -> 216670		COMPL. DATE 08/08/2005		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11534 - 12456	
10	992 N	403	-0-	-589	-0-	52	1	351	2	N	-0-		-0-
11	840 N	596	-0-	-244	-0-	108	1	487	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
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	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT		-0-
PEISKEE UNIT				WELL #: 11		RRCID -> 216755		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 15650		PERF.11706 - 12862	
10	1891 N	1784	-0-	-107	-0-	102	1	1682	2	N	-0-		-0-
11	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	254	1	1592	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
12	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	139	1	1615	2	N	2	2 8	-0-
						2	9						
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-
						2	9						
03	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT		-0-
RAMBO, C. C.				WELL #: 2		RRCID -> 216758		COMPL. DATE 06/17/2005		TOTAL DEPTH 11802		PERF.10650 - 11650	
10	1395 N	1356	-0-	-39	-0-	107	1	1249	2	Y	-0-		-0-
11	1500 N	1370	-0-	-130	-0-	130	1	1239	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
12	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	136	1	1359	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
01	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	128	1	1459	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
02	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	194	1	1230	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
03	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WILLIAMS "B" UNIT				//CONT.// //CONT.//	05189 550 220903 WELL #:	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON							
						RRCID ->	216762	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL	DEPTH	11300	PERF.11046	- 11051					
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
10	620	N	609	-0-	-0-	-11	-0-	-0-	35	1	574	2	N	-0-					-0-
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	660	2	N	1	1	8			-0-
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9									-0-
01	620	N	583	-0-	-0-	-37	-0-	-0-	49	1	568	2	N	-0-					-0-
02	728	N	456	-0-	-0-	-272	-0-	-0-	56	1	527	2	N	-0-					-0-
03	620	N	NO RPT	-0-	-0-	-620	-0-	-0-	43	1	413	2	N	-0-					-0-
													N	NO RPT					-0-
JOHNSON, PAULINE UNIT						WELL #:	2	RRCID ->	217388	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL	DEPTH	14302	PERF.13562	- 14088			
10	372	N	-0-	-0-	-0-	-372	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SCHROEDER, LELAND						WELL #:	1	RRCID ->	217582	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL	DEPTH	14300	PERF.11332	- 13093			
10	1612	N	1438	-0-	-0-	-174	-0-	-0-	112	1	1326	2	N	-0-					24
11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	231	1	1260	2	N	4	1	8			27
12	1674	N	1381	-0-	-0-	-293	-0-	-0-	138	1	1241	2	N	2	2	8			27
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9									
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	175	1	1344	2	N	1	1	8			27
03	1395	N	NO RPT	-0-	-0-	-1395	-0-	-0-	1	9	1261	2	N	1	1	8			27
													N	NO RPT					27
GRACE						WELL #:	1	RRCID ->	217768	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL	DEPTH	14900	PERF.11729	- 12478			
10	1891	N	1477	-0-	-0-	-414	-0-	-0-	84	1	1393	2	N	-0-					158
11	1710	N	1482	-0-	-0-	-228	-0-	-0-	218	1	1176	2	N	80	1	8			237
12	1829	N	1201	-0-	-0-	-628	-0-	-0-	88	9									
01	1488	N	1448	-0-	-0-	-40	-0-	-0-	122	1	1055	2	N	22					259
02	1372	N	1065	-0-	-0-	-307	-0-	-0-	24	9									
03	1209	N	NO RPT	-0-	-0-	-1209	-0-	-0-	166	1	1261	2	N	19	181	1	2	8	95
									21	9									
									124	1	929	2	N	11	1	8			105
									12	9									
LAW UNIT						WELL #:	4	RRCID ->	217773	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL	DEPTH	14367	PERF.13337	- 14041			
10	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	307	1	5488	2	N	-0-					-0-
11	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	5038	-0-	-0-	-77	-0-	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
01	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4530	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	NO RPT	-0-	-0-	-5115	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
RAMBO, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 217838 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10648 - 12650															
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
10	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	110	1	1290	2	Y	-0-				-0-
11	1410 N	1341	-0-	-69	-0-	127	1	1213	2	Y	1	1	8		-0-
						1	9								
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	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT				-0-
DICKENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217884 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12277 - 12877															
10	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	120	1	2022	2	N	-0-				-0-
11	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	257	1	1814	2	N	1	1	8		-0-
						1	9								
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	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT				-0-
REAGAN, CECIL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218076 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12788 - 13919															
10	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	222	1	1631	2	N	-0-				-0-
11	1860 N	1777	-0-	-83	-0-	100	1	1676	2	N	1	1	8		-0-
						1	9								
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	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT				-0-
GRACE WELL #: 2 RRCID -> 218155 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11389 - 12159															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218170 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 15443 PERF.11801 - 13164															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218228 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14725 - 15190															
10	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			Y	-0-				-0-
11	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-				-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
MILLER-MARTIN WELL #: 6 RRCID -> 218257 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11430 - 12952														
M O	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
10	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	116	1	1903	2	Y	-0-			-0-
11	2130 N	1980	-0-	-150	-0-	147	1	1832	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
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	1	1 8		-0-
						1	9							
02	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	222	1	1646	2	Y	-0-			-0-
03	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT			-0-
PEISKEE, A. WELL #: 1 RRCID -> 218401 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11938 - 12547														
10	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	143	1	1851	2	N	-0-			-0-
11	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	357	1	2043	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
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	1	1 8		-0-
						1	9							
02	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	236	1	2015	2	N	-0-			-0-
03	2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT			-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218655 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11966 - 12591														
10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	71	1	652	2	N	-0-			-0-
11	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	198	1	1052	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
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	2	2 8		-0-
						2	9							
02	856 N	856	-0-	-0-	-0-	106	1	749	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
03	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218931 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11928 - 12628														
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	39	1	635	2	N	-0-			-0-
11	805 N	805	-0-	-0-	-0-	111	1	693	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	68	1	785	2	N	-0-			-0-
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	74	1	691	2	N	-0-			-0-
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	71	1	689	2	N	-0-			-0-
03	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			-0-
TRIBBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220199 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15540 PERF.12720 - 14653														
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	30	1	499	2	N	-0-			-0-
11	420 N	394	-0-	-26	-0-	49	1	344	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	34	1	489	2	N	-0-			-0-
01	465 N	403	-0-	-62	-0-	90	1	313	2	N	-0-			-0-
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	62	1	371	2	N	-0-			-0-
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220464 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13342 - 13797														
10	6169 X	6002	-0-	-167	-0-	318	1	5684	2	N	-0-			-0-
11	5970 X	5786	-0-	-184	-0-	5786	2			N	-0-			-0-
12	6169 X	5963	-0-	-206	-0-	5963	2			N	-0-			-0-
01	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	2			N	-0-			-0-
02	5572 X	5446	-0-	-126	-0-	5446	2			N	-0-			-0-
03	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
LAW UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220612 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 14628 PERF.12130 - 13468																
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
10	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	-0-	253	1	3652	2	N	-0-				-0-
11	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	-0-	517	1	3048	2	N	1	1	8		-0-
							1	9								
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	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BAXTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220659 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11214 - 11902																
10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	907	2	N	-0-				-0-
11	990 N	797	-0-	-193	-0-	-0-	110	1	686	2	N	1	1	8		-0-
							1	9								
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	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220999 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11958 - 13752																
10	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	-0-	175	1	2381	2	N	-0-				-0-
11	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	-0-	379	1	2182	2	N	1	1	8		-0-
							1	9								
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	NO RPT	-0-	-2511	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221030 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15315 PERF.14912 - 15272																
10	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	-0-	2354	2			Y	-0-				-0-
11	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	1525	2	Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221095 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11910 - 12360																
10	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	1638	2	N	-0-				-0-
11	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	-0-	341	1	1944	2	N	1	1	8		-0-
							1	9								
12	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1	1819	2	N	-0-				-0-
01	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	1277	2	N	1	1	8		-0-
							1	9								
02	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	-0-	191	1	1580	2	N	-0-				-0-
03	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221098 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 13787 PERF.11450 - 11480														
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
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	235	2	N	-0-			7
11	870 N	677	-0-	-193	-0-	93	1	583	2	N	1	1 8		7
						1	9							
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	33	1	382	2	N	-0-			7
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	38	1	355	2	N	-0-			7
02	644 N	321	-0-	-323	-0-	30	1	291	2	N	-0-			7
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			7

LAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221447 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF.11614 - 12487														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221677 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11544 - 13258														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEAMON, NESTOR L. WELL #: 5 RRCID -> 221709 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12019 - 12259														
10	2697 X	2086	-0-	-611	-0-	120	1	1966	2	N	-0-			110
11	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	172	1	1768	2	N	88	1 8		197
						97	9							
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	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT			200

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222469 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11646 - 12176														
10	899 N	856	-0-	-43	-0-	78	1	778	2	N	-0-			-0-
11	780 N	506	-0-	-274	-0-	95	1	410	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
12	837 N	658	-0-	-179	-0-	81	1	576	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
01	884 N	884	-0-	-0-	-0-	114	1	769	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	113	1	820	2	N	-0-			-0-
03	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
GILLAM, RONALD WELL #: 1 RRCID -> 222534 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11468 - 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	* * EOM BALANCE
10	2480 N	1764	-0-	-716	-0-	101	1	1663	2	N	-0-		8
11	1980 N	1805	-0-	-175	-0-	243	1	1517	2	N	41	1 8	48
12	1829 N	1720	-0-	-109	-0-	45	9						
						137	1	1582	2	N	1	1 8	48
01	1767 N	1691	-0-	-76	-0-	1	9						
02	1680 N	1232	-0-	-448	-0-	164	1	1527	2	N	-0-		48
03	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-	116	1	1116	2	N	-0-		48
										N	NO RPT		48
BARTKOVAK WELL #: 1 RRCID -> 222589 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12453 - 13755													
10	893 N	893	-0-	-0-	-0-	51	1	842	2	N	-0-		-0-
11	840 N	776	-0-	-64	-0-	107	1	668	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
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	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT		-0-
WHALEY, T. W. JR. "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222718 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11393 - 12697													
10	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	121	1	1999	2	N	-0-		7
11	3000 N	3468	-0-	468	468	468	1	2932	2	N	62	1 8	68
						68	9						
12	3100 N	2836	-0-	-264	204	225	1	2607	2	N	4	4 8	68
						4	9						
01	2480 N	2276	-0-	-204	-0-	220	1	2055	2	N	1	1 8	68
						1	9						
02	1400 X	1188	-0-	-212	-0-	111	1	1077	2	N	-0-		68
03	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT		68
LAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223852 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13730 - 13846													
10	8314 X	8314	-0-	-0-	-0-	440	1	7874	2	N	-0-		-0-
11	7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	7544	2			N	-0-		-0-
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	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT		-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 224787 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12114 - 12728													
10	992 N	240	-0-	-752	-0-	14	1	226	2	N	-0-		-0-
11	540 N	165	-0-	-375	-0-	23	1	141	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
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	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT		-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 225546 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 13359 PERF.11592 - 11832													
10	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	76	1	2127	2	Y	-0-		-0-
11	1680 X	1587	-0-	-93	-0-	65	1	1522	2	Y	-0-		-0-
12	1798 X	1252	-0-	-546	-0-	50	1	1202	2	Y	-0-		-0-
01	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			Y	-0-		-0-
02	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	21	1	2031	2	Y	-0-		-0-
03	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903									
BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 225659 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15309 - 15750									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225691 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 14851 PERF.13609 - 14410									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 225705 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11315 - 13116									
10	2480 N	2393	-0-	-87	-0-	82	1	2311 2 Y	-0-
11	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	109	1	2573 2 Y	-0-
12	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	103	1	2472 2 Y	-0-
01	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2	Y	-0-
02	2492 N	2108	-0-	-384	-0-	22	1	2086 2 Y	-0-
03	2573 N	NO RPT	-0-	-2573	-0-			Y	-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 225715 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11214 - 13163									
10	1860 X	750	-0-	-1110	-0-	26	1	724 2 Y	-0-
11	750 X	444	-0-	-306	-0-	18	1	426 2 Y	-0-
12	775 X	502	-0-	-273	-0-	20	1	482 2 Y	-0-
01	744 X	594	-0-	-150	-0-	594	2	Y	-0-
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	5	1	509 2 Y	-0-
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	-0-
WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 226280 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11196 - 13026									
10	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	57	1	948 2 N	-0-
11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	153	1	960 2 N	62
12	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	68	9		1 8
01	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	98	1	1134 2 N	1 8
02	1092 N	851	-0-	-241	-0-	130	1	1209 2 N	-0-
03	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-	80	1	771 2 N	-0-
FULTON, REBA WELL #: 1 RRCID -> 226296 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11898 - 12399									
10	186 X	18	-0-	-168	-0-	18	1	N	-0-
11	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	472	1	2957 2 N	1 8
12	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	186	1	2156 2 N	2 8
01	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	193	1	1798 2 N	-0-
02	3192 X	1696	-0-	-1496	-0-	159	1	1537 2 N	-0-
03	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-			N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
REAGAN "C" WELL #: 9 RRCID -> 226297 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 13003 PERF.11707 - 12786														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	248 N	182	-0-	-66	-0-	22	1	160	2	N	-0-			-0-
11	240 N	153	-0-	-87	-0-	9	1	144	2	N	-0-			-0-
12	217 N	180	-0-	-37	-0-	10	1	170	2	N	-0-			-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	2	N	-0-			-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	2	N	-0-			-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226304 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11671 - 11681														
10	2077 N	1979	-0-	-98	-0-	114	1	1865	2	Y	-0-			5
11	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	158	1	1972	2	Y	1	1 8		5
						1	9							
12	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	148	1	1915	2	Y	-0-			5
01	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	126	1	1911	2	Y	4	1 8		8
						4	9							
02	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	227	1	1676	2	Y	4	7 1		5
						4	9							
03	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT			5
REAGAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 226902 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13056 PERF.12464 - 13662														
10	5239 X	4032	-0-	-1207	-0-	483	1	3548	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
11	4470 X	3878	-0-	-592	-0-	218	1	3659	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
12	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	264	1	4670	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
01	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	318	1	4599	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
02	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	267	1	4513	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
03	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT			-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 227147 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11342 - 13072														
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	7	1	208	2	Y	-0-			-0-
11	210 N	205	-0-	-5	-0-	8	1	197	2	Y	-0-			-0-
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	8	1	204	2	Y	-0-			-0-
01	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2			Y	-0-			-0-
02	196 N	184	-0-	-12	-0-	2	1	182	2	Y	-0-			-0-
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227308 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12866 PERF.12169 - 12706														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REID, KAREN WELL #: 1 RRCID -> 227313 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 16477 PERF.15574 - 16211														
10	17800 X	17800	-0-	-0-	-0-	17800	2			N	-0-			-0-
11	18540 X	18235	-0-	-305	-0-	18235	2			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-19096	-0-					N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																	
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228102 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11943 - 12416																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LEAMON, NESTOR WELL #: 7H RRCID -> 228171 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.12155 - 14170																	
10	4185 X	4044	-0-	-141	-0-	232	1	3812	2	N	-0-						73
11	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	307	1	3823	2	N	71		1	8			143
						78	9										
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	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT						158
BLAIR, JOHN WELL #: 18 RRCID -> 228607 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10984 - 13038																	
10	2573 X	1228	-0-	-1345	-0-	42	1	1186	2	Y	-0-						-0-
11	990 X	858	-0-	-132	-0-	35	1	823	2	Y	-0-						-0-
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	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT						-0-
FULTON, REBA WELL #: 3 RRCID -> 229229 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11910 - 12219																	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229939 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11852 - 12398																	
10	2046 N	1387	-0-	-659	-0-	109	1	1278	2	N	-0-						-0-
11	1830 N	6	-0-	-1824	-0-	5	1	1	9	N	1		1	8			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 25 RRCID -> 229991 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13661 PERF.11400 - 11870																	
10	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	57	1	1602	2	Y	-0-						-0-
11	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	56	1	1319	2	Y	-0-						-0-
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	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT						-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
WHALEY, T. W. "A" WELL #: 7 RRCID -> 230121 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 13381 PERF.11157 - 12946																
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
10	186 N	163	-0-	-0-	-23	-0-	-0-	9	1	154	2	Y	-0-			-0-
11	390 N	223	-0-	-0-	-167	-0-	-0-	16	1	206	2	Y	1	1 8		-0-
								1	9							
12	341 N	226	-0-	-0-	-115	-0-	-0-	16	1	210	2	Y	-0-			-0-
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	211	2	Y	-0-			-0-
02	196 N	183	-0-	-0-	-13	-0-	-0-	22	1	161	2	Y	-0-			-0-
03	217 N	NO RPT	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230332 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 14428 PERF.12060 - 13325																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230442 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12242 - 12686																
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	183	2	N	-0-			-0-
11	240 N	229	-0-	-0-	-11	-0-	-0-	31	1	197	2	N	1	1 8		-0-
								1	9							
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	177	2	N	-0-			-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	173	2	N	-0-			-0-
02	224 N	-0-	-0-	-0-	-224	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230824 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12574 - 12788																
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	1	1 8		-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	104	2	N	-0-			-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	186	2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHALEY, T. W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 233467 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11748 - 13120																
10	3131 X	1958	-0-	-0-	-1173	-0-	-0-	112	1	1846	2	N	-0-			-0-
11	3030 X	1873	-0-	-0-	-1157	-0-	-0-	139	1	1733	2	N	1	1 8		-0-
								1	9							
12	2325 X	1953	-0-	-0-	-372	-0-	-0-	140	1	1813	2	N	-0-			-0-
01	2232 X	2047	-0-	-0-	-185	-0-	-0-	127	1	1920	2	N	-0-			-0-
02	1764 X	1103	-0-	-0-	-661	-0-	-0-	131	1	972	2	N	-0-			-0-
03	1953 X	NO RPT	-0-	-0-	-1953	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234293 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 15242 PERF.14872 - 15350																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903									
BRINKS WELL #: 1 RRCID -> 234543 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15543 - 16095									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
10	186 N	128	-0-	-58	-0-	128	2		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97 2	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 235641 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13389 PERF.11328 - 13246									
10	2325 N	2299	-0-	-26	-0-	79	1	2220 2	-0-
11	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	105	1	2462 2	-0-
12	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	98	1	2360 2	-0-
01	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2		-0-
02	2324 N	2285	-0-	-39	-0-	24	1	2261 2	-0-
03	2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-				-0-
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235836 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11870 - 12664									
10	2573 N	2467	-0-	-106	-0-	141	1	2326 2	-0-
11	2490 N	650	-0-	-1840	-0-	89	1	560 2	-0-
						1	9		
12	2573 N	812	-0-	-1761	-0-	64	1	745 2	-0-
						3	9		
01	2480 N	627	-0-	-1853	-0-	60	1	563 2	-0-
						4	9		
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	59	1	570 2	-0-
						2	9		
03	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-				-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 27 RRCID -> 235860 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11421 - 12356									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 37 RRCID -> 236076 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11434 - 12192									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 15 RRCID -> 236622 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11422 - 12508									
10	3131 X	1830	-0-	-1301	-0-	63	1	1767 2	-0-
11	3030 X	2183	-0-	-847	-0-	89	1	2094 2	-0-
12	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	177	1	4257 2	-0-
01	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2		-0-
02	3976 X	3535	-0-	-441	-0-	37	1	3498 2	-0-
03	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BLAIR, JOHN WELL #: 26 RRCID -> 237274 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13334 PERF.11238 - 12284														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 16 RRCID -> 240312 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11360 - 12410														
10	2170 N	467	-0-	-1703	-0-	16	1	451	2	Y	-0-			-0-
11	1230 N	586	-0-	-644	-0-	24	1	562	2	Y	-0-			-0-
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	25	1	600	2	Y	-0-			-0-
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-			-0-
02	560 N	522	-0-	-38	-0-	5	1	517	2	Y	-0-			-0-
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT			-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241549 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11946 - 12553														
10	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	319	1	5261	2	N	-0-			-0-
11	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	830	1	5193	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
12	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	479	1	5547	2	N	19	19 8		-0-
						21	9							
01	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	575	1	5366	2	N	20	20 8		-0-
						22	9							
02	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	495	1	4786	2	N	12	12 8		-0-
						13	9							
03	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 11 RRCID -> 241793 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11920 - 12536														
10	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	101	1	2843	2	Y	-0-			-0-
11	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	109	1	2567	2	Y	-0-			-0-
12	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	102	1	2457	2	Y	-0-			-0-
01	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			Y	-0-			-0-
02	2800 N	3159	-0-	359	-0-	33	1	3126	2	Y	-0-			-0-
03	2573 N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT			-0-
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241800 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11842 - 12520														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241805 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13167 - 13176														
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1	1 8		-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241889 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 12808 PERF.11862 - 12560														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1457 X	1343	-0-	-114	-0-	77	1	1266	2	N	-0-			-0-
11	1410 X	1321	-0-	-89	-0-	182	1	1138	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
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	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT			-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 28 RRCID -> 241890 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11394 - 12470														
10	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	91	1	2547	2	Y	-0-			-0-
11	2640 X	2470	-0-	-170	-0-	101	1	2369	2	Y	-0-			-0-
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	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 9 RRCID -> 241891 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11362 - 12112														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 14 RRCID -> 243021 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11482 - 12586														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 12 RRCID -> 243463 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11438 - 12210														
10	3720 X	941	-0-	-2779	-0-	32	1	909	2	Y	-0-			-0-
11	2490 X	905	-0-	-1585	-0-	37	1	868	2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 13 RRCID -> 243465 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11558 - 12340														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	155	1	4360	2	Y	-0-			-0-	
11	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	193	1	4534	2	Y	-0-			-0-	
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	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT			-0-	
BLAIR, JOHN WELL #: 17 RRCID -> 244314 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 13465 PERF.11268 - 13093															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
BLAIR, JOHN "A" WELL #: 21 RRCID -> 244320 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11654 - 12615															
10	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	261	1	3496	2	Y	-0-			-0-	
11	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	288	1	3231	2	Y	-0-			-0-	
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	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT			-0-	
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244325 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12248 - 12775															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244877 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12220 - 12698															
10	1426 N	1362	-0-	-64	-0-	107	1	1255	2	N	-0-			-0-	
11	1290 N	1287	-0-	-3	-0-	203	1	1083	2	N	1	1 8		-0-	
						1	9								
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	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT			-0-	
BLAIR, JOHN "A" WELL #: 20 RRCID -> 247687 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12760 PERF.11598 - 12550															
10	961 N	519	-0-	-442	-0-	36	1	483	2	Y	-0-			-0-	
11	960 N	492	-0-	-468	-0-	40	1	452	2	Y	-0-			-0-	
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	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BLAIR, JOHN WELL #: 48 RRCID -> 247794 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11172 - 11956														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	713 N	701	-0-	-12	-0-	24	1	677	2	Y	-0-			-0-
11	720 N	674	-0-	-46	-0-	27	1	647	2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT			-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 247932 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11948 - 12577														
10	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	96	1	1077	2	N	-0-			-0-
11	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	190	1	1003	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
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	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			-0-
BLAIR, JOHN "A" WELL #: 24 RRCID -> 250587 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11464 - 12506														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 250789 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 16621 PERF.15690 - 16264														
10	9858 X	5656	-0-	-4202	-0-	31	1	5625	2	N	-0-			-0-
11	19712 X	19712	-0-	-0-	-0-	19712	2			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-20367	-0-					N	NO RPT			-0-
REEVES WELL #: 1 RRCID -> 250886 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14868 - 15360														
10	2728 X	2693	-0-	-35	-0-	154	1	2539	2	N	-0-			-0-
11	2640 X	2445	-0-	-195	-0-	337	1	2107	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
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	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT			-0-
HORSESHOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265622 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 16128 PERF.15006 - 15388														
10	6355 X	5973	-0-	-382	-0-	207	1	5766	2	N	-0-			-0-
11	6150 X	5836	-0-	-314	-0-	242	1	5594	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																				
BR/WHOHEB WELL #: 1 RRCID -> 282069 COMPL. DATE 02/27/2017 TOTAL DEPTH 14548 PERF.11680 - 12022																				
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1 N	-0-	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1 N	-0-	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1 N	-0-	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS															WELL #: 3 RRCID -> 282216 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11299 - 11436					
10	217 N	173	-0-	-44	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	N	-0-					-0-
11	240 N	150	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	146	2	N	-0-					-0-
12	217 N	49	-0-	-168	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	-0-					-0-
01	186 N	141	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	N	-0-					-0-
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	332	2	N	-0-					-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR X SMITHERMAN															WELL #: 1 RRCID -> 282968 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13315 - 13529					
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634																				
DESTEFANO															WELL #: 1 RRCID -> 220092 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 13192 PERF.10162 - 11902					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENTZEL GAS UNIT															WELL #: 1 RRCID -> 230650 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10739 - 11467					
10	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1169	3	N	-0-					22
11	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1220	3	N	-0-					22
12	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	996	3	N	-0-					22
01	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1138	3	N	-0-					22
02	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1331	3	N	-0-					22
03	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

DEVON FEE 6															WELL #: 1 RRCID -> 233107 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10110 - 11194					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634												
DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233692 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10177 - 11942												
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									
10	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	132	1	1758	3	N	-0-	143
11	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	126	1	1820	3	N	-0-	143
12	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	135	1	1786	3	N	4	147
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	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT	147
TXU NORTH WELL #: 1 RRCID -> 234739 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10052 - 11685												
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	268	3	N	-0-	-0-
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	40	1	584	3	N	-0-	-0-
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	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT	-0-
TULLOS WELL #: 1 RRCID -> 237233 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10208 - 11988												
10	868 N	322	-0-	-546	-0-	22	1	300	3	N	-0-	50
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	49	1	703	3	N	-0-	50
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	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT	50
TXU SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 240304 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12068 PERF.11737 - 11831												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TXU NORTH WELL #: 2 RRCID -> 241416 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12018 PERF.10020 - 11794												
10	538 X	538	-0-	-0-	-0-	37	1	501	3	N	-0-	-0-
11	527 X	527	-0-	-0-	-0-	34	1	493	3	N	-0-	-0-
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	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT	-0-
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 241481 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10249 - 12046												
10	2201 N	2173	-0-	-28	-0-	151	1	2022	3	N	-0-	53
11	2160 N	1960	-0-	-200	-0-	127	1	1833	3	N	-0-	53
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	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT	53

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634													
TROJACEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241582 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 12443 PERF.10488 - 12276													
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
10	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	120 1	1596 3	N	-0-		-0-		163
11	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	102 1	1482 3	N	-0-		-0-		163
12	1829 N	1208	-0-	-621	-0-	85 1	1123 3	N	-0-		-0-		163
01	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	117 1	1588 3	N	-0-		3		166
						3 9							
02	1484 N	1421	-0-	-63	-0-	99 1	1319 3	N	-0-		3		169
						3 9							
03	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			N	-0-		NO RPT		169
TXU SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 241607 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12412 PERF.10150 - 11954													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		NO RPT		-0-
REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241815 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10196 - 12135													
10	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-			N	-0-		-0-		-0-
11	1140 N	710	-0-	-430	-0-	46 1	664 3	N	-0-		-0-		-0-
12	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-		-0-		-0-
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	61 1	835 3	N	-0-		-0-		-0-
02	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	73 1	970 3	N	-0-		-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		NO RPT		-0-
KOEHLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241909 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10022 - 11706													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		NO RPT		-0-
DEVON FEE 2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243482 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10096 - 11986													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		NO RPT		-0-
TXU NORTH WELL #: 3 RRCID -> 243490 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12204 PERF.10106 - 11814													
10	14B2 EXT	1566	-0-	1566	5341	109 1	1457 3	N	-0-		-0-		-0-
11	14B2 EXT	1023	-0-	1023	6364	66 1	957 3	N	-0-		-0-		-0-
12	7424 X	1060	-0-	-6364	-0-	74 1	986 3	N	-0-		-0-		-0-
01	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	144 1	1958 3	N	-0-		-0-		-0-
02	952 N	461	-0-	-491	-0-	32 1	429 3	N	-0-		-0-		-0-
03	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	-0-		NO RPT		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634														
TXU 4 WELL #: 1 RRCID -> 244047 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9698 - 11734														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	113	1	1503	3	N	-0-			57
11	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	85	1	1228	3	N	-0-			57
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	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT			57
LONDON WELL #: 1 RRCID -> 244071 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10728 - 10914														
10	2387 N	2357	-0-	-30	-0-	164	1	2193	3	N	-0-			48
11	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	146	1	2115	3	N	-0-			48
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	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT			48
DEVON FEE 4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244966 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12297 PERF.10048 - 12135														
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-			-0-
11	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	144	1	2080	3	N	-0-			-0-
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	310 X	NO RPT	-0-	-310	2800					N	NO RPT			-0-
REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247690 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11752 - 11910														
10	2387 N	2184	-0-	-203	-0-	152	1	2032	3	N	-0-			72
11	2310 N	2268	-0-	-42	-0-	147	1	2121	3	N	-0-			72
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	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT			72
DEVON FEE 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247796 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11226 - 11915														
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	191	3	N	-0-			-0-
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	27	1	388	3	N	-0-			-0-
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	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-
DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247833 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12332 PERF.10938 - 11885														
10	6076 X	4886	-0-	-1190	-0-	340	1	4546	3	N	-0-			21
11	5370 X	4672	-0-	-698	-0-	302	1	4370	3	N	-0-			21
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	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT			21
DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249222 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10116 - 12004														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634																
WHITE WELL #: 2 RRCID -> 250634 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11738 - 11914																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				200
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				200
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				200
WALL WELL #: 1 RRCID -> 251740 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11816 - 11935																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				13
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				13
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				13
TXU 4 WELL #: 2 RRCID -> 252368 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 9940 - 11590																
10	2976 X	2828	-0-	-148	-0-	197	1	2631	3	N	-0-					-0-
11	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	194	1	2815	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3100	-0-						N	NO RPT				-0-
MOREHEAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253411 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12293 PERF.10714 - 10678																
10	465 N	464	-0-	-1	-0-	32	1	432	3	N	-0-					47
11	390 N	356	-0-	-34	-0-	23	1	333	3	N	-0-					47
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	NO RPT	-0-	-620	-0-						N	NO RPT				47
MENTZEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257671 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 13012 PERF.12346 - 12386																
10	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	220	1	2935	3	N	3					181
						3	9									
11	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	240	1	3475	3	N	16					197
						18	9									
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	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-						N	NO RPT				215
DEVON FEE 8 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10018 - 10196																
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					78
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					78
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634												
DEVON FEE 6 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259808 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10471 - 12110												
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									
10	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	167	1	2228	3	N	-0-	18
11	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	163	1	2368	3	N	-0-	18
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	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT	18
DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259900 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10887 - 10897												
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-	17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	17
TXU 8 WELL #: 1 RRCID -> 261872 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10983 - 10993												
10	20708 X	15277	-0-	-5431	-0-	1064	1	14213	3	N	-0-	42
11	19410 X	11403	-0-	-8007	-0-	737	1	10666	3	N	-0-	42
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	NO RPT	-0-	-15283	-0-					N	NO RPT	42
TXU 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261874 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10802 - 10878												
10	34286 X	31213	-0-	-3073	-0-	2174	1	29039	3	N	-0-	27
11	32670 X	28363	-0-	-4307	-0-	1832	1	26531	3	N	-0-	27
12	32705 X	30121	-0-	-2584	-0-	2116	1	28005	3	N	-0-	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
03	31217 X	NO RPT	-0-	-31217	-0-	21	9			N	NO RPT	27
TXU 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262609 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9846 - 11716												
10	1736 N	1733	-0-	-3	-0-	121	1	1612	3	N	-0-	23
11	1710 N	1699	-0-	-11	-0-	110	1	1589	3	N	-0-	23
12	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	118	1	1557	3	N	44	67
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	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT	67
TXU 9 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262637 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10772 - 10780												
10	26350 X	16177	-0-	-10173	-0-	1127	1	15050	3	N	-0-	23
11	24450 X	17690	-0-	-6760	-0-	1143	1	16547	3	N	-0-	23
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	NO RPT	-0-	-19871	-0-					N	NO RPT	23

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON		
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634															
KOEHLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262638 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11532 - 11707															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	56	1	745	3	N	-0-			-0-	
11	865 N	865	-0-	-0-	-0-	56	1	809	3	N	-0-			-0-	
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	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			-0-	

TXU 10 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264445 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11558 - 11990															
10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	65	1	868	3	N	-0-			6	
11	849 N	849	-0-	-0-	-0-	55	1	794	3	N	-0-			6	
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	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			6	

DUNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264761 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 12034 PERF. 9474 - 9495															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

TROJACEK DEVON FEE 246 WELL #: 1H RRCID -> 284107 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 12292 PERF.13193 - 21513															
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45	

DEVON FEE UNIT 46 WELL #: 1H RRCID -> 284861 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF.12260 - 20091															
10	11005 X	9111	-0-	-1894	-0-	635	1	8476	3	N	-0-			40	
11	10650 X	8858	-0-	-1792	-0-	572	1	8286	3	N	-0-			40	
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	9331 X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					N	NO RPT			40	

TNDN (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 285485 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 11824 PERF.11880 - 16973															
10	9641 X	8565	-0-	-1076	-0-	597	1	7968	3	N	-0-			15	
11	9330 X	8518	-0-	-812	-0-	550	1	7968	3	N	-0-			15	
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	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT			15	

DFW 53 WELL #: 1H RRCID -> 285746 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11320 PERF.11986 - 19486															
10	13826 X	12122	-0-	-1704	-0-	844	1	11278	3	N	-0-			35	
11	13020 X	11685	-0-	-1335	-0-	755	1	10930	3	N	-0-			35	
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	NO RPT	-0-	-12121	-0-					N	NO RPT			35	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634													
DEVON FEE 7 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 294013 COMPL. DATE 09/26/2022 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10868 - 10937													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(UNDERAGE) AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE	1	2	3	4	5	6	7	8
10	34410	X	29946	-0-	-4464	-0-	2086	1	27860	3	N	-0-	-0-
11	31680	X	25600	-0-	-6080	-0-	1654	1	23946	3	N	-0-	-0-
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	29946	X	NO RPT	-0-	-29946	-0-					N	NO RPT	-0-

FINALLY RESOURCES LLC 268323													
VARVEL WELL #: 1 RRCID -> 188965 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12544 - 12552													
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-	56
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-	56
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-	56
01	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	3			N	-0-	56
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	3			N	-0-	56
03	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-	56

VARVEL WELL #: 2 RRCID -> 190141 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 12633 PERF.11970 - 12048													
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-	28
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-	28
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-	28
01	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	3			N	-0-	28
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-	28
03	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-	28

FLETCHER OPERATING, LLC 273611													
MOORE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 191588 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.11433 - 11466													
10	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	151	1	1308	2	N	-0-	-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-	-0-
12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	21	1	933	2	N	-0-	-0-
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	11	1	908	2	N	-0-	-0-
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	33	1	707	2	N	-0-	-0-
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	33	1	698	2	N	-0-	-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													
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-	-0-
11	1260	N	570	-0-	-690	-0-	570	2			N	-0-	-0-
12	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-	-0-
01	1364	N	590	-0-	-774	-0-	590	2			N	-0-	-0-
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-	-0-
03	589	N	450	-0-	-139	-0-	450	2			N	-0-	-0-

MERRYMAN, JAMES L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074731 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 13265 PERF.11004 - 13034													
10	1984	N	1563	-0-	-421	-0-	1563	2			N	-0-	-0-
11	1920	N	1726	-0-	-194	-0-	1726	2			N	-0-	-0-
12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-	-0-
01	1550	N	1312	-0-	-238	-0-	1312	2			N	-0-	-0-
02	1624	N	1537	-0-	-87	-0-	1537	2			N	-0-	-0-
03	1581	N	1489	-0-	-92	-0-	1489	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 #: 1 RRCID -> 083410 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 13434 PERF.10998 - 12965												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2		N	-0-			-0-
11	690 N	638	-0-	-52	-0-	638 2		N	-0-			-0-
12	682 N	587	-0-	-95	-0-	587 2		N	-0-			-0-
01	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 2		N	-0-			-0-
02	588 N	570	-0-	-18	-0-	570 2		N	-0-			-0-
03	589 N	256	-0-	-333	-0-	256 2		N	-0-			-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 088712 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10880 - 12976												
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-			-0-
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-			-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-			-0-
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-			-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-			-0-
03	248 N	236	-0-	-12	-0-	236 2		N	-0-			-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093787 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10478 - 12852												
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	137 2		N	-0-			-0-
11	150 N	127	-0-	-23	-0-	127 2		N	-0-			-0-
12	186 N	143	-0-	-43	-0-	143 2		N	-0-			-0-
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-			-0-
02	112 N	69	-0-	-43	-0-	69 2		N	-0-			-0-
03	155 N	122	-0-	-33	-0-	122 2		N	-0-			-0-
MITCHELL, J. H. I WELL #: 1 RRCID -> 096327 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13196 PERF.10196 - 12735												
10	3627 X	2895	-0-	-732	-0-	2895 2		N	-0-			-0-
11	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731 2		N	-0-			-0-
12	3627 X	3373	-0-	-254	-0-	3373 2		N	-0-			-0-
01	3627 X	2550	-0-	-1077	-0-	2550 2		N	-0-			-0-
02	3276 X	2921	-0-	-355	-0-	2921 2		N	-0-			-0-
03	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3802 2		N	-0-			-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113466 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10629 - 12721												
10	1116 N	1037	-0-	-79	-0-	1037 2		N	-0-			-0-
11	1110 N	1082	-0-	-28	-0-	1082 2		N	-0-			-0-
12	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2		N	-0-			-0-
01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2		N	-0-			-0-
02	1008 N	986	-0-	-22	-0-	986 2		N	-0-			-0-
03	1116 N	1092	-0-	-24	-0-	1092 2		N	-0-			-0-
MITCHELL UNIT IIII WELL #: 1 RRCID -> 114946 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13148 PERF.10420 - 10658												
10	124 N	48	-0-	-76	-0-	48 2		N	-0-			-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			-0-
12	124 N	89	-0-	-35	-0-	89 2		N	-0-			-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-	-0- 2		N	-0-			-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 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												
10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2		N	-0-			-0-
11	720 N	594	-0-	-126	-0-	594 2		N	-0-			-0-
12	620 N	484	-0-	-136	-0-	484 2		N	-0-			-0-
01	682 N	521	-0-	-161	-0-	521 2		N	-0-			-0-
02	560 N	501	-0-	-59	-0-	501 2		N	-0-			-0-
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
MITCHELL, J. H. I WELL #: 2 RRCID -> 120795 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 12734															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	2263 N	1984	-0-	-279	-0-	1984	2			N	-0-				-0-
11	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-				-0-
12	2015 N	1912	-0-	-103	-0-	1912	2			N	-0-				-0-
01	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-				-0-
02	1820 N	1687	-0-	-133	-0-	1687	2			N	-0-				-0-
03	1922 N	1777	-0-	-145	-0-	1777	2			N	-0-				-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121819 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10902 - 12790															
10	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-				-0-
11	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-				-0-
12	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-				-0-
01	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-				-0-
02	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-				-0-
03	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	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															
10	248 N	171	-0-	-77	-0-	171	2			N	-0-				-0-
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-				-0-
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-				-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-				-0-
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-				-0-
03	341 N	152	-0-	-189	-0-	152	2			N	-0-				-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 126862 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10240 - 12704															
10	3100 N	5560	-0-	2460	2460	5560	2			N	-0-				-0-
11	3000 N	5808	-0-	2808	5268	5808	2			N	-0-				-0-
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-
MITCHELL UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 129029 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13023 PERF.10361 - 12754															
10	3689 X	1697	-0-	-1992	-0-	1697	2			N	-0-				-0-
11	3570 X	3042	-0-	-528	-0-	3042	2			N	-0-				-0-
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-
MITCHELL UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 133578 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10565 - 12888															
10	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-				-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				-0-
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-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135768 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10960 - 12804															
10	1426 N	1327	-0-	-99	-0-	1327	2			N	-0-				-0-
11	1350 N	1271	-0-	-79	-0-	1271	2			N	-0-				-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MITCHELL I WELL #: 3 RRCID -> 135815 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11085 - 13061														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-			-0-
11	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-			-0-
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-
MITCHELL I WELL #: 4 RRCID -> 136004 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10948 - 12786														
10	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-			-0-
11	3780 X	3162	-0-	-618	-0-	3162	2			N	-0-			-0-
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-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139844 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10902 - 12968														
10	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-			-0-
11	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-			-0-
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-
MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 140088 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11079 - 12888														
10	3131 X	2938	-0-	-193	-0-	2938	2			N	-0-			-0-
11	3030 X	2461	-0-	-569	-0-	2461	2			N	-0-			-0-
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-
MITCHELL UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 140752 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10340 - 12670														
10	2790 X	1867	-0-	-923	-0-	1867	2			N	-0-			-0-
11	3030 X	1602	-0-	-1428	-0-	1602	2			N	-0-			-0-
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-
BEAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 141093 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10789 - 13005														
10	1302 N	1242	-0-	-60	-0-	1242	2			N	-0-			-0-
11	1230 N	1091	-0-	-139	-0-	1091	2			N	-0-			-0-
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-
MITCHELL UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 141427 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10342 - 12883														
10	23852 X	6082	-0-	-17770	-0-	6082	2			N	-0-			-0-
11	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			N	-0-			-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY BEAL ESTATE										CNTY: ROBERTSON					
//CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED										CAPACITY					
//CONT.// 386310															
WELL #: 3										RRCID -> 142835					
COMPL. DATE 10/18/2002										TOTAL DEPTH 13200					
PERF.11165 - 12078															
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
10		899 N	481	-0-	-418	-0-	481	2			N	-0-			-0-
11		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-			-0-
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-
MITCHELL UNIT II					WELL #:	5	RRCID -> 142939		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 13200		PERF.10617 - 13034		
10		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			-0-
11		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			-0-
12		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-			-0-
01		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			-0-
02		196 N	171	-0-	-25	-0-	171	2			N	-0-			-0-
03		217 N	194	-0-	-23	-0-	194	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		
10		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-			-0-
11		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-			-0-
12		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-			-0-
01		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-			-0-
02		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-			-0-
03		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-			-0-
MITCHELL I					WELL #:	5	RRCID -> 143038		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11022 - 12838		
10		3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-			-0-
11		1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MITCHELL I					WELL #:	6	RRCID -> 143932		COMPL. DATE 11/11/2000		TOTAL DEPTH 13400		PERF.11004 - 13202		
10		3100 X	2704	-0-	-396	-0-	2704	2			N	-0-			-0-
11		3000 X	1990	-0-	-1010	-0-	1990	2			N	-0-			-0-
12		2821 X	1517	-0-	-1304	-0-	1517	2			N	-0-			-0-
01		2821 X	1843	-0-	-978	-0-	1843	2			N	-0-			-0-
02		2436 X	1664	-0-	-772	-0-	1664	2			N	-0-			-0-
03		2697 X	2596	-0-	-101	-0-	2596	2			N	-0-			-0-
MITCHELL II					WELL #:	6	RRCID -> 144576		COMPL. DATE 01/28/2013		TOTAL DEPTH 12950		PERF.10276 - 12708		
10		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-			-0-
11		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-			-0-
12		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-			-0-
01		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			-0-
02		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			-0-
03		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-			-0-
BEAL ESTATE					WELL #:	4	RRCID -> 146460		COMPL. DATE 09/15/2002		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11067 - 13014		
10		93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-			-0-
11		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-
12		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
01		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			-0-
02		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
03		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
MITCHELL I WELL #: 8 RRCID -> 146947 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10938 - 12754													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1457 N	1409	-0-	-48	-0-	1409	2			N	-0-		-0-
11	1380 N	1345	-0-	-35	-0-	1345	2			N	-0-		-0-
12	1426 N	1393	-0-	-33	-0-	1393	2			N	-0-		-0-
01	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-		-0-
02	1260 N	1233	-0-	-27	-0-	1233	2			N	-0-		-0-
03	1395 N	1377	-0-	-18	-0-	1377	2			N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT I WELL #: 9 RRCID -> 158680 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10214 - 10578													
10	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-		-0-
11	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			N	-0-		-0-
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-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163730 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 13221 PERF.11023 - 12004													
10	496 N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-		-0-
11	480 N	461	-0-	-19	-0-	461	2			N	-0-		-0-
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-

CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 167421 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 13061 PERF.10464 - 11798													
10	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-		-0-
11	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-		-0-
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-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 172762 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 13106 PERF.10310 - 12884													
10	3100 N	3904	-0-	804	804	3904	2			N	-0-		-0-
11	3000 N	3927	-0-	927	1731	3927	2			N	-0-		-0-
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-

REAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 175553 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11667 PERF.10558 - 11549													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-

ROLKE, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 177322 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 17440 PERF.13421 - 13757													
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-		-0-
11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-		-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MITCHELL II WELL #: 4 RRCID -> 179061 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10682 - 12118														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1023 N	968	-0-	-55	-0-	968	2			N	-0-			-0-
11	990 N	846	-0-	-144	-0-	846	2			N	-0-			-0-
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-
KELLOGG WELL #: 1 RRCID -> 181963 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12850 - 13466														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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														
10	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-			-0-
11	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-			-0-
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-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 184245 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10486 - 12924														
10	5270 X	4889	-0-	-381	-0-	4889	2			N	-0-			-0-
11	5100 X	4452	-0-	-648	-0-	4452	2			N	-0-			-0-
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-
MITCHELL I WELL #: 10 RRCID -> 184518 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10454 - 13030														
10	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-			-0-
11	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2			N	-0-			-0-
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-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 185462 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10993 - 12958														
10	3534 X	2807	-0-	-727	-0-	2807	2			N	-0-			-0-
11	3420 X	2599	-0-	-821	-0-	2599	2			N	-0-			-0-
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-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 185517 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 13217 PERF.10346 - 13060														
10	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-			-0-
11	1620 X	1240	-0-	-380	-0-	1240	2			N	-0-			-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 186075 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10357 - 12785														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-			-0-
11	3360 X	2974	-0-	-386	-0-	2974	2			N	-0-			-0-
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-
CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 186098 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10493 - 12978														
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-			-0-
11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-			-0-
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-
ZIEGLSCHMID WELL #: 2 RRCID -> 186106 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10588 - 12827														
10	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-			-0-
11	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-			-0-
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-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 186424 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11047 - 13075														
10	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-			-0-
11	1860 N	1133	-0-	-727	-0-	1133	2			N	-0-			-0-
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-
BEAL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 186591 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11065 - 12970														
10	3038 X	1798	-0-	-1240	-0-	1798	2			N	-0-			-0-
11	2190 X	1597	-0-	-593	-0-	1597	2			N	-0-			-0-
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-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 186622 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10809 - 12943														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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														
10	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-			-0-
11	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-			-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
MITCHELL UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 187173 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10590 - 12264													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1240 X	1107	-0-	-133	-0-	1107	2	N	-0-			-0-	
11	1200 X	1059	-0-	-141	-0-	1059	2	N	-0-			-0-	
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-	
BEAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 187177 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11062 - 12903													
10	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2	N	-0-			-0-	
11	2160 X	1844	-0-	-316	-0-	1844	2	N	-0-			-0-	
12	2232 N	2058	-0-	-174	-0-	2058	2	N	-0-			-0-	
01	2232 N	1728	-0-	-504	-0-	1728	2	N	-0-			-0-	
02	1708 N	1458	-0-	-250	-0-	1458	2	N	-0-			-0-	
03	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2	N	-0-			-0-	
BAULCH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187567 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 13038 PERF.10443 - 11501													
10	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2	N	-0-			-0-	
11	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2	N	-0-			-0-	
12	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2	N	-0-			-0-	
01	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2	N	-0-			-0-	
02	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2	N	-0-			-0-	
03	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2	N	-0-			-0-	
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 187683 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10404 - 12980													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187951 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11109 - 13059													
10	3007 X	1469	-0-	-1538	-0-	1469	2	N	-0-			-0-	
11	2850 X	2077	-0-	-773	-0-	2077	2	N	-0-			-0-	
12	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2	N	-0-			-0-	
01	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2	N	-0-			-0-	
02	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2	N	-0-			-0-	
03	3379 X	2605	-0-	-774	-0-	2605	2	N	-0-			-0-	
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 187952 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10336 - 12916													
10	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2	N	-0-			-0-	
11	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2	N	-0-			-0-	
12	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2	N	-0-			-0-	
01	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2	N	-0-			-0-	
02	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2	N	-0-			-0-	
03	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2	N	-0-			-0-	
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 188036 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10588 - 13080													
10	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2	N	-0-			-0-	
11	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2	N	-0-			-0-	
12	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2	N	-0-			-0-	
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2	N	-0-			-0-	
02	672 N	643	-0-	-29	-0-	643	2	N	-0-			-0-	
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	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 #: 5 RRCID -> 188151 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10470 - 12971														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
10	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098 2	N	-0-			-0-			
11	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716 2	N	-0-			-0-			
12	3100 X	3074	-0-	-26	-0-	3074 2	N	-0-			-0-			
01	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119 2	N	-0-			-0-			
02	2800 X	1053	-0-	-1747	-0-	1053 2	N	-0-			-0-			
03	3100 X	1524	-0-	-1576	-0-	1524 2	N	-0-			-0-			
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188338 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10332 - 12776														
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2	N	-0-			-0-			
11	120 N	76	-0-	-44	-0-	76 2	N	-0-			-0-			
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-			-0-			
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	N	-0-			-0-			
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2	N	-0-			-0-			
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2	N	-0-			-0-			
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188477 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10512 - 10876														
10	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625 2	N	-0-			-0-			
11	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856 2	N	-0-			-0-			
12	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010 2	N	-0-			-0-			
01	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110 2	N	-0-			-0-			
02	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810 2	N	-0-			-0-			
03	1612 N	1125	-0-	-487	-0-	1125 2	N	-0-			-0-			
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188481 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10080 - 12673														
10	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4494 2	N	-0-			-0-			
11	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4558 2	N	-0-			-0-			
12	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589 2	N	-0-			-0-			
01	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	4548 2	N	-0-			-0-			
02	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833 2	N	-0-			-0-			
03	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3988 2	N	-0-	9 9	8 8	-0-			
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 188574 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10951 - 13021														
10	620 N	422	-0-	-198	-0-	422 2	N	-0-			-0-			
11	600 N	512	-0-	-88	-0-	512 2	N	-0-			-0-			
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2	N	-0-			-0-			
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2	N	-0-			-0-			
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2	N	-0-			-0-			
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2	N	-0-			-0-			
MITCHELL UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 188768 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10310 - 12773														
10	5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	5607 2	N	-0-			-0-			
11	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4029 2	N	-0-			-0-			
12	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	5864 2	N	-0-			-0-			
01	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	6187 2	N	-0-			-0-			
02	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4537 2	N	-0-			-0-			
03	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	6312 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														
10	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 2	N	-0-			-0-			
11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2	N	-0-			-0-			
12	1023 N	917	-0-	-106	-0-	917 2	N	-0-			-0-			
01	961 N	858	-0-	-103	-0-	858 2	N	-0-			-0-			
02	812 N	810	-0-	-2	-0-	810 2	N	-0-			-0-			
03	930 N	850	-0-	-80	-0-	850 2	N	-0-			-0-			

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 188999 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10856 - 13046												
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	BALANCE
10	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2		N	-0-		-0-
11	3000 N	3269	-0-	269	269	3269	2		N	-0-		-0-
12	2095 N	1826	-0-	-269	-0-	1826	2		N	-0-		-0-
01	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2		N	-0-		-0-
02	907 X	907	-0-	-0-	-0-	907	2		N	-0-		-0-
03	915 X	915	-0-	-0-	-0-	915	2		N	-0-		-0-
REAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 189027 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10893 - 12860												
10	2511 X	1755	-0-	-756	-0-	1755	2		N	-0-		-0-
11	2430 X	1357	-0-	-1073	-0-	1357	2		N	-0-		-0-
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-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 189288 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 12724 PERF.10536 - 12724												
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-		-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-		-0-
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-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189501 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 13105 PERF.10826 - 12956												
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-		-0-
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-		-0-
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-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 189589 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10284 - 12903												
10	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	2		N	-0-		-0-
11	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2		N	-0-		-0-
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-
BEAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 189700 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11100 - 12997												
10	837 N	412	-0-	-425	-0-	412	2		N	-0-		-0-
11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-		-0-
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-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189859 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10518 - 12894												
10	279 X	267	-0-	-12	-0-	267	2		N	-0-		-0-
11	7499 X	7499	-0-	-0-	-0-	7499	2		N	-0-		-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 190085 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 13245 PERF.10384 - 13145														
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
10	4433 X	4409	-0-	-24	-0-	4409	2			N	-0-			-0-
11	4290 X	4238	-0-	-52	-0-	4238	2			N	-0-			-0-
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-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190086 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10467 - 13006														
10	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			N	-0-			-0-
11	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	2			N	-0-			-0-
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-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 190546 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10437 - 12938														
10	2697 X	2607	-0-	-90	-0-	2607	2			N	-0-			-0-
11	2880 X	2396	-0-	-484	-0-	2396	2			N	-0-			-0-
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-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190547 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10406 - 13056														
10	4433 X	4087	-0-	-346	-0-	4087	2			N	-0-			-0-
11	4290 X	3891	-0-	-399	-0-	3891	2			N	-0-			-0-
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-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190552 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11025 - 12884														
10	1209 N	1146	-0-	-63	-0-	1146	2			N	-0-			-0-
11	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-			-0-
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-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190620 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11322 - 13186														
10	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-			-0-
11	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-			-0-
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-
MITCHELL UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 190639 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10836 - 12754														
10	1581 X	1110	-0-	-471	-0-	1110	2			N	-0-			-0-
11	1530 X	1224	-0-	-306	-0-	1224	2			N	-0-			-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
MITCHELL UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 190772 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10465 - 12834												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2	N	-0-			-0-
11	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2	N	-0-			-0-
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-
BEAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 191262 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10456 - 13078												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-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												
10	4557 X	4486	-0-	-71	-0-	4486	2	N	-0-			-0-
11	6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2	N	-0-			-0-
12	7210 X	7210	-0-	-0-	-0-	7210	2	N	-0-			-0-
01	6524 X	6524	-0-	-0-	-0-	6524	2	N	-0-			-0-
02	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	2	N	-0-			-0-
03	5332 X	5254	-0-	-78	-0-	5254	2	N	-0-			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 191491 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11075 - 13031												
10	2976 N	2530	-0-	-446	-0-	2530	2	N	-0-			-0-
11	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2	N	-0-			-0-
12	3100 N	3153	-0-	53	53	3153	2	N	-0-			-0-
01	3100 N	3078	-0-	-22	31	3078	2	N	-0-			-0-
02	2735 N	2704	-0-	-31	-0-	2704	2	N	-0-			-0-
03	3038 X	2948	-0-	-90	-0-	2948	2	N	-0-			-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 191496 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10668 - 12962												
10	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2	N	-0-			-0-
11	2190 N	2130	-0-	-60	-0-	2130	2	N	-0-			-0-
12	1643 N	1548	-0-	-95	-0-	1548	2	N	-0-			-0-
01	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2	N	-0-			-0-
02	1988 N	1150	-0-	-838	-0-	1150	2	N	-0-			-0-
03	1550 N	1508	-0-	-42	-0-	1508	2	N	-0-			-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 192337 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10273 - 12656												
10	1364 N	1300	-0-	-64	-0-	1300	2	N	-0-			-0-
11	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2	N	-0-			-0-
12	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2	N	-0-			-0-
01	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2	N	-0-			-0-
02	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2	N	-0-			-0-
03	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2	N	-0-			-0-
BEAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 192429 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11197 - 13070												
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2	N	-0-			-0-
11	390 N	62	-0-	-328	-0-	62	2	N	-0-			-0-
12	403 N	2	-0-	-401	-0-	2	2	N	-0-			-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192498 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10763 - 12940												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE EOM BALANCE
10	2542 N	2410	-0-	-132	-0-	2410	2			N	-0-	-0-
11	2670 N	1578	-0-	-1092	-0-	1578	2			N	-0-	-0-
12	2759 X	2544	-0-	-215	-0-	2544	2			N	-0-	-0-
01	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-	-0-
02	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-	-0-
03	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-	-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 11 RRCID -> 192524 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10221 - 12657												
10	10250 X	5890	-0-	-4360	-0-	5890	2			N	-0-	-0-
11	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2			N	-0-	-0-
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-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 12 RRCID -> 193307 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12984 PERF.10455 - 12866												
10	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-	-0-
11	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-	-0-
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-
BILLY TURNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193332 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10520 - 12892												
10	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-	-0-
11	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-	-0-
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	10	9	N	9	9 8 -0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 193469 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10708 - 13025												
10	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-	42
11	2580 N	2250	-0-	-330	-0-	2250	2			N	-0-	42
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	66	9	N	60	60 8 42
REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193647 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 13062 PERF.10755 - 12994												
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-	-0-
11	3000 N	4482	-0-	1482	-0-	4482	2			N	-0-	-0-
12	3100 N	4586	-0-	1486	-0-	2968	2			N	-0-	-0-
01	3100 N	4482	-0-	1382	-0-	4350	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-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193656 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10382 - 12907												
10	5332 X	5319	-0-	-13	-0-	5319	2			N	-0-	-0-
11	4530 X	2802	-0-	-1728	-0-	2802	2			N	-0-	-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 14 RRCID -> 193806 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10368 - 12787														
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
10	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2		N	-0-				-0-
11	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2		N	-0-				-0-
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-
MITCHELL I WELL #: 13 RRCID -> 194087 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10641 - 12984														
10	8833 X	8833	-0-	-0-	-0-	8833	2		N	-0-				-0-
11	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2		N	-0-				-0-
12	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	2		N	-0-				-0-
01	9970 X	9970	-0-	-0-	-0-	9970	2		N	-0-				-0-
02	8761 X	8761	-0-	-0-	-0-	8761	2		N	-0-				-0-
03	9754 X	9754	-0-	-0-	-0-	9754	2		N	-0-				-0-
BEAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 194598 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10535 - 12953														
10	682 N	246	-0-	-436	-0-	246	2		N	-0-				-0-
11	3000 N	9047	-0-	6047	-0-	9047	2		N	-0-				-0-
12	3100 N	8088	-0-	4988	11035	8088	2		N	-0-				-0-
01	3100 N	5959	-0-	2859	13894	5959	2		N	-0-				-0-
02	18531 X	4637	-0-	-13894	-0-	4637	2		N	-0-				-0-
03	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2		N	-0-				-0-
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194758 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13248 PERF.10486 - 13068														
10	1271 N	1196	-0-	-75	-0-	1196	2		N	-0-				-0-
11	1380 N	1219	-0-	-161	-0-	1219	2		N	-0-				-0-
12	1240 N	1167	-0-	-73	-0-	1167	2		N	-0-				-0-
01	1209 N	558	-0-	-651	-0-	558	2		N	-0-				-0-
02	1148 N	941	-0-	-207	-0-	941	2		N	-0-				-0-
03	1178 N	1127	-0-	-51	-0-	1126	2	1 9	N	1	1 8			-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 194918 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10533 - 12998														
10	372 N	216	-0-	-156	-0-	216	2		N	-0-				-0-
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-				-0-
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-				-0-
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-				-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-				-0-
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-				-0-
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195983 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11065 - 13106														
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2		N	-0-				-0-
11	810 N	726	-0-	-84	-0-	726	2		N	-0-				-0-
12	930 N	766	-0-	-164	-0-	766	2		N	-0-				-0-
01	837 N	726	-0-	-111	-0-	726	2		N	-0-				-0-
02	672 N	661	-0-	-11	-0-	661	2		N	-0-				-0-
03	775 N	707	-0-	-68	-0-	707	2		N	-0-				-0-
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 196054 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10299 - 11658														
10	3100 N	4980	-0-	1880	2218	4980	2		N	-0-				-0-
11	3000 N	4358	-0-	1358	3576	4358	2		N	-0-				-0-
12	7593 X	4017	-0-	-3576	-0-	4017	2		N	-0-				-0-
01	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2		N	-0-				-0-
02	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2		N	-0-				-0-
03	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	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 #: 5 RRCID -> 196065 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13049 PERF.10787 - 12890														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	992 N	644	-0-	-348	-0-	644	2		N	-0-				-0-
11	870 N	788	-0-	-82	-0-	788	2		N	-0-				-0-
12	1178 N	857	-0-	-321	-0-	857	2		N	-0-				-0-
01	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2		N	-0-				-0-
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2		N	-0-				-0-
03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2		N	-0-				-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196276 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.10462 - 13051														
10	2790 X	2711	-0-	-79	-0-	2711	2		N	-0-				-0-
11	2700 X	2699	-0-	-1	-0-	2699	2		N	-0-				-0-
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-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196278 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10801 - 12925														
10	992 N	701	-0-	-291	-0-	701	2		N	-0-				-0-
11	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2		N	-0-				-0-
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-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196421 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.10845 - 12758														
10	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2		N	-0-				-0-
11	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-				-0-
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-
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196471 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10401 - 12981														
10	3317 X	2481	-0-	-836	-0-	2481	2		N	-0-				-0-
11	3210 X	1851	-0-	-1359	-0-	1851	2		N	-0-				-0-
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	6 9	N	5	5 8			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196472 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10458 - 11806														
10	2976 X	2927	-0-	-49	-0-	2927	2		N	-0-				64
11	2880 X	2848	-0-	-32	-0-	2848	2		N	-0-				64
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
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 196597 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12988 PERF.10250 - 12833														
10	4247 X	3601	-0-	-646	-0-	3601	2		N	-0-				-0-
11	4110 X	3469	-0-	-641	-0-	3469	2		N	-0-				-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 196605 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10815 - 12878														
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
10	372 N	215	-0-	-157	-0-	215	2				N	-0-		-0-
11	330 N	251	-0-	-79	-0-	251	2				N	-0-		-0-
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-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196630 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10666 - 12954														
10	2790 X	2477	-0-	-313	-0-	2477	2				N	-0-		-0-
11	2700 X	2025	-0-	-675	-0-	2025	2				N	-0-		-0-
12	2573 X	2445	-0-	-128	-0-	2445	2				N	-0-		-0-
01	2573 X	2383	-0-	-190	-0-	2383	2				N	-0-		-0-
02	2324 X	1432	-0-	-892	-0-	1432	2				N	-0-		-0-
03	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2				N	-0-		-0-
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196952 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10999 - 12922														
10	2046 N	1564	-0-	-482	-0-	1564	2				N	-0-		-0-
11	1740 N	1272	-0-	-468	-0-	1272	2				N	-0-		-0-
12	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2				N	-0-		-0-
01	1550 N	1480	-0-	-70	-0-	1480	2				N	-0-		-0-
02	1176 N	1071	-0-	-105	-0-	1071	2				N	-0-		-0-
03	1736 N	1483	-0-	-253	-0-	1482	2	1	9		N	1	1 8	-0-
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196991 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11408 - 11832														
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2				N	-0-		-0-
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2				N	-0-		-0-
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2				N	-0-		-0-
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2				N	-0-		-0-
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2				N	-0-		-0-
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2				N	-0-		-0-
LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197951 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10861 - 11624														
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2				N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-		-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2				N	-0-		-0-
01	15 N	13	-0-	-2	-0-	13	2				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2				N	-0-		-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 197953 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11064 - 13054														
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2				N	-0-		-0-
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2				N	-0-		-0-
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2				N	-0-		-0-
01	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	2				N	-0-		-0-
02	252 N	216	-0-	-36	-0-	216	2				N	-0-		-0-
03	279 N	218	-0-	-61	-0-	218	2				N	-0-		-0-
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198111 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 13278 PERF.10913 - 13098														
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2				N	-0-		-0-
11	960 N	470	-0-	-490	-0-	470	2				N	-0-		-0-
12	1023 N	424	-0-	-599	-0-	424	2				N	-0-		-0-
01	589 N	316	-0-	-273	-0-	316	2				N	-0-		-0-
02	448 N	266	-0-	-182	-0-	266	2				N	-0-		-0-
03	434 N	350	-0-	-84	-0-	350	2				N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198790 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10823 - 12937												
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							
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198794 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 13019 PERF.10886 - 12909												
10	403	N	110	-0-	-293	-0-	110	2		N	-0-	-0-
11	480	N	120	-0-	-360	-0-	120	2		N	-0-	-0-
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-
BALDWIN, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199203 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10656 - 11591												
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-	-0-
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-
ZIEGLSCHMID WELL #: 4 RRCID -> 199263 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10640 - 12696												
10	589	N	510	-0-	-79	-0-	510	2		N	-0-	-0-
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2		N	-0-	-0-
12	3100	N	4439	-0-	1339	-0-	1339	4439	2		N	-0-
01	3100	N	4904	-0-	1804	-0-	3143	4904	2		N	-0-
02	2800	N	4109	-0-	1309	-0-	4452	4109	2		N	-0-
03	8812	X	4360	-0-	-4452	-0-	4359	2	1 9	N	1 8	-0-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199267 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10711 - 12939												
10	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2		N	-0-	-0-
11	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2		N	-0-	-0-
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-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 199617 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10737 - 12740												
10	899	N	839	-0-	-60	-0-	839	2		N	-0-	-0-
11	750	N	727	-0-	-23	-0-	727	2		N	-0-	-0-
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-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199622 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11147 - 12975												
10	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2		N	-0-	-0-
11	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2		N	-0-	-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199724 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11201 - 12785														
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
10	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-			-0-
11	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-			-0-
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-
LINDLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199840 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13790 PERF.10473 - 11320														
10	217 N	161	-0-	-56	-0-	161	2			N	-0-			-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			-0-
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-
LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199841 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11036 - 11900														
10	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-			-0-
11	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-			-0-
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-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200028 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10769 - 12716														
10	1209 N	970	-0-	-239	-0-	970	2			N	-0-			-0-
11	1140 N	930	-0-	-210	-0-	930	2			N	-0-			-0-
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-
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200212 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10931 - 12843														
10	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-			-0-
11	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-			-0-
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-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200634 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 13027 PERF.10734 - 12717														
10	1023 N	785	-0-	-238	-0-	785	2			N	-0-			-0-
11	870 N	802	-0-	-68	-0-	802	2			N	-0-			-0-
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-
BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200855 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF.10219 - 12392														
10	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-			-0-
11	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-			-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
REAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 200862 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10355 - 12884															
M O	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
10	1488 X	391	-0-	-1097	-0-	391	2			N	-0-				-0-
11	1440 X	402	-0-	-1038	-0-	402	2			N	-0-				-0-
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	2	9	N	2	2	8		-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 200988 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10962 - 11677															
10	2945 X	2457	-0-	-488	-0-	2457	2			N	-0-				-0-
11	2490 X	2209	-0-	-281	-0-	2209	2			N	-0-				-0-
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-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 200989 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11000 - 11719															
10	1550 N	1299	-0-	-251	-0-	1299	2			N	-0-				-0-
11	1320 N	1257	-0-	-63	-0-	1257	2			N	-0-				-0-
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-
PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201147 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10806 - 11813															
10	217 N	130	-0-	-87	-0-	130	2			N	-0-				-0-
11	210 N	81	-0-	-129	-0-	81	2			N	-0-				-0-
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-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 201148 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10824 - 12931															
10	465 N	370	-0-	-95	-0-	370	2			N	-0-				-0-
11	510 N	440	-0-	-70	-0-	440	2			N	-0-				-0-
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-
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 201563 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13203 PERF.10241 - 11468															
10	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-				-0-
11	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-				-0-
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-
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 201726 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10347 - 11573															
10	3100 N	4419	-0-	1319	1319	4419	2			N	-0-				-0-
11	3000 N	4249	-0-	1249	2568	4249	2			N	-0-				-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
MARTIN/MITCHELL I GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202066 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12982 PERF.11025 - 12928															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	310 N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-				-0-
11	300 N	255	-0-	-45	-0-	255	2			N	-0-				-0-
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-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202101 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10999 - 12937															
10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-				-0-
11	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-				-0-
12	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-				-0-
01	589 N	484	-0-	-105	-0-	484	2			N	-0-				-0-
02	700 N	460	-0-	-240	-0-	460	2			N	-0-				-0-
03	775 N	709	-0-	-66	-0-	709	2			N	-0-				-0-
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202102 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10810 - 12744															
10	403 N	362	-0-	-41	-0-	362	2			N	-0-				-0-
11	390 N	337	-0-	-53	-0-	337	2			N	-0-				-0-
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-				-0-
01	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-				-0-
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-				-0-
03	465 N	353	-0-	-112	-0-	353	2			N	-0-				-0-
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202109 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10892 - 11920															
10	682 N	540	-0-	-142	-0-	540	2			N	-0-				-0-
11	660 N	460	-0-	-200	-0-	460	2			N	-0-				-0-
12	682 N	528	-0-	-154	-0-	528	2			N	-0-				-0-
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-				-0-
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-				-0-
03	527 N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-				-0-
LINCCEUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 202260 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 12844															
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-				-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-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															
10	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			N	-0-				-0-
11	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	2			N	-0-				-0-
12	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	2			N	-0-				-0-
01	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	2			N	-0-				-0-
02	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2			N	-0-				-0-
03	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	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															
10	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-				-0-
11	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-				-0-
12	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-				-0-
01	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-				-0-
02	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-				-0-
03	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	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 #: 9 RRCID -> 202634 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10388 - 12925														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2		N	-0-				-0-
11	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2		N	-0-				-0-
12	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2		N	-0-				-0-
01	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2		N	-0-				-0-
02	2800 N	4208	-0-	1408	1408	4208	2		N	-0-				-0-
03	3100 N	2533	-0-	-567	841	2532	2	1 9	N	1	1 8			-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202830 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 12743														
10	1643 N	1491	-0-	-152	-0-	1491	2		N	-0-				-0-
11	1710 N	1439	-0-	-271	-0-	1439	2		N	-0-				-0-
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-
BLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203149 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10595 - 11597														
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-				-0-
11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2		N	-0-				-0-
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-
ZIEGLSCHMID WELL #: 3 RRCID -> 203151 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10616 - 12836														
10	3100 N	4986	-0-	1886	8950	4986	2		N	-0-				-0-
11	13376 X	4426	-0-	-8950	-0-	4426	2		N	-0-				-0-
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-
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203154 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10622 - 13065														
10	2945 X	2320	-0-	-625	-0-	2320	2		N	-0-				-0-
11	2850 X	2169	-0-	-681	-0-	2169	2		N	-0-				-0-
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-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203208 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10918 - 12836														
10	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2		N	-0-				-0-
11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2		N	-0-				-0-
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-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 16 RRCID -> 203897 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10652 - 12045														
10	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2		N	-0-				-0-
11	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2		N	-0-				-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 203899 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10508 - 10754														
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
10	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-			-0-
11	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-			-0-
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-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 12936														
10	1116 N	1053	-0-	-63	-0-	1053	2			N	-0-			-0-
11	1050 N	1034	-0-	-16	-0-	1034	2			N	-0-			-0-
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-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204379 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10671 - 12906														
10	2976 X	2654	-0-	-322	-0-	2654	2			N	-0-			-0-
11	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-			-0-
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-
REAGAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 204534 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10801 - 12847														
10	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-			-0-
11	1920 N	1841	-0-	-79	-0-	1841	2			N	-0-			-0-
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-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204827 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11570 - 13792														
10	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-			-0-
11	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-			-0-
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-
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204828 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10594 - 13043														
10	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-			-0-
11	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-			-0-
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	6	9	N	5	5	8	-0-
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 205151 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13365 PERF.10901 - 11755														
10	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-			-0-
11	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-			-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205506 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11081 - 13034														
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
10	1178 N	975	-0-	-203	-0-	975 2				N	-0-			-0-
11	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342 2				N	-0-			-0-
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-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205507 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 12947 PERF.10775 - 12724														
10	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516 2				N	-0-			-0-
11	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436 2				N	-0-			-0-
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-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205562 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13264 PERF.10948 - 11742														
10	2015 X	1376	-0-	-639	-0-	1376 2				N	-0-			97
11	1470 X	1350	-0-	-120	-0-	1350 2				N	-0-			97
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
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 12716														
10	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2				N	-0-			-0-
11	1320 N	1179	-0-	-141	-0-	1179 2				N	-0-			-0-
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-
WHALEY, T.W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 206795 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11080 - 13131														
10	6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	6224 2				N	-0-			-0-
11	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	5198 2				N	-0-			-0-
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-
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207041 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11073 - 12999														
10	1767 X	1288	-0-	-479	-0-	1288 2				N	-0-			-0-
11	1710 X	946	-0-	-764	-0-	946 2				N	-0-			-0-
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-
PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646														
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2				N	-0-			-0-
11	270 N	170	-0-	-100	-0-	170 2				N	-0-			-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 13019														
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
10	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 2				N	-0-			-0-
11	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626 2				N	-0-			-0-
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-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207182 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 12843														
10	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844 2				N	-0-			-0-
11	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748 2				N	-0-			-0-
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-
ZIEGLSCHMID WELL #: 5 RRCID -> 207353 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13085 PERF.10504 - 11537														
10	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449 2				N	-0-			-0-
11	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 2				N	-0-			-0-
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-
LINDLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207362 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11635 PERF.10546 - 11374														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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														
10	992 N	907	-0-	-85	-0-	907 2				N	-0-			-0-
11	1140 N	675	-0-	-465	-0-	675 2				N	-0-			-0-
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-
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207459 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10835 - 12760														
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2				N	-0-			-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2				N	-0-			-0-
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-
MITCHELL I WELL #: 11 RRCID -> 208054 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10916 - 12787														
10	1798 N	1634	-0-	-164	-0-	1634 2				N	-0-			-0-
11	1770 N	1600	-0-	-170	-0-	1600 2				N	-0-			-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
TC & C REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 208092 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 13485 PERF.11012 - 13453														
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
10	217 N	179	-0-	-38	-0-	179 2								-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2								-0-
12	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523 2								-0-
01	3100 N	5223	-0-	2123	2123	5223 2								-0-
02	2800 N	3814	-0-	1014	3137	3814 2								-0-
03	3100 N	4059	-0-	959	4096	4057 2	2 9	N	2			2 8		-0-
BAULCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208096 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10618 - 12820														
10	2139 N	2007	-0-	-132	-0-	2007 2		N	-0-					-0-
11	2070 N	2060	-0-	-10	-0-	2060 2		N	-0-					-0-
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-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208097 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14342 PERF.11315 - 14218														
10	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2		N	-0-					-0-
11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2		N	-0-					-0-
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-
REAGAN HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 208098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10728 - 12601														
10	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2		N	-0-					-0-
11	1530 N	1344	-0-	-186	-0-	1344 2		N	-0-					-0-
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-
LINCCEUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 208668 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10953 - 12964														
10	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227 2		N	-0-					-0-
11	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311 2		N	-0-					-0-
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-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 13 RRCID -> 209021 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12824 PERF.10280 - 12630														
10	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595 2		N	-0-					-0-
11	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3953 2		N	-0-					-0-
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-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 209595 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11430 - 13802														
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-					-0-
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2		N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 209927 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 13249 PERF.10120 - 12744																
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
10	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
11	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
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-

REAGAN, GENEVA WELL #: 2 RRCID -> 210124 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11966 - 11976																
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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																
10	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
11	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
12	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
01	1116 N	1003	-0-	-113	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
02	1036 N	803	-0-	-233	-0-	803	2			N	-0-					-0-
03	1209 N	1054	-0-	-155	-0-	1054	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10790 - 10962																
10	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
11	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
12	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
01	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
02	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
03	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-

HEAD, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 211429 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10866 - 14426																
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	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																
10	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
11	1950 X	1748	-0-	-202	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
12	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
01	2015 X	1039	-0-	-976	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
02	1820 X	997	-0-	-823	-0-	997	2			N	-0-					-0-
03	2015 X	562	-0-	-1453	-0-	562	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 211761 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10910 - 11770																
10	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
11	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
12	4185 X	2487	-0-	-1698	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
01	4185 X	1567	-0-	-2618	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
02	3780 X	945	-0-	-2835	-0-	945	2			N	-0-					-0-
03	4185 X	901	-0-	-3284	-0-	901	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 12960														
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
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2				N	-0-			-0-
11	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 2				N	-0-			-0-
12	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2				N	-0-			-0-
01	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2				N	-0-			-0-
02	1204 N	1116	-0-	-88	-0-	1116 2				N	-0-			-0-
03	1085 N	1070	-0-	-15	-0-	1070 2				N	-0-			-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211775 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 12770														
10	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 2				N	-0-			-0-
11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2				N	-0-			-0-
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-
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727														
10	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	2173 2				N	-0-			-0-
11	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563 2				N	-0-			-0-
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-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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														
10	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2450 2				N	-0-			-0-
11	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2374 2				N	-0-			-0-
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-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 215162 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11114 - 13092														
10	434 N	323	-0-	-111	-0-	323 2				N	-0-			-0-
11	420 N	394	-0-	-26	-0-	394 2				N	-0-			-0-
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	1	1 8		-0-
JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215527 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 13084														
10	1829 N	1827	-0-	-2	-0-	1827 2				N	-0-			-0-
11	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863 2				N	-0-			-0-
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	1	1 8		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792												
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
10	1116 N	1003	-0-	-113	-0-	1003	2		N	-0-		-0-
11	1110 N	1015	-0-	-95	-0-	1015	2		N	-0-		-0-
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-
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 215789 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 13140 PERF.11002 - 12950												
10	589 N	505	-0-	-84	-0-	505	2		N	-0-		-0-
11	540 N	513	-0-	-27	-0-	513	2		N	-0-		-0-
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-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 216689 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652												
10	3100 N	3844	-0-	744	1626	3844	2		N	-0-		-0-
11	3000 N	4294	-0-	1294	2920	4294	2		N	-0-		-0-
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-
ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650												
10	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2		N	-0-		-0-
11	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2		N	-0-		-0-
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-
LINCECUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888												
10	3627 X	3398	-0-	-229	-0-	3398	2		N	-0-		-0-
11	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2		N	-0-		-0-
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-
BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050												
10	868 N	845	-0-	-23	-0-	845	2		N	-0-		-0-
11	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2		N	-0-		-0-
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-
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504												
10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-		-0-
11	630 N	462	-0-	-168	-0-	462	2		N	-0-		-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
FRAZIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217100 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204												
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									
10	1085 N	1047	-0-	-38	-0-	1047	2	N	-0-			-0-
11	1080 N	901	-0-	-179	-0-	901	2	N	-0-			-0-
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-
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184												
10	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2	N	-0-			-0-
11	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2	N	-0-			-0-
12	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2	N	-0-			-0-
01	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2	N	-0-			-0-
02	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2	N	-0-			-0-
03	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2	N	-0-			-0-
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217559 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 13314 PERF.10628 - 13070												
10	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2	N	-0-			-0-
11	2490 N	2367	-0-	-123	-0-	2367	2	N	-0-			-0-
12	2759 N	2354	-0-	-405	-0-	2354	2	N	-0-			-0-
01	2666 N	2018	-0-	-648	-0-	2018	2	N	-0-			-0-
02	2212 N	1623	-0-	-589	-0-	1623	2	N	-0-			-0-
03	2356 N	1921	-0-	-435	-0-	1921	2	N	-0-			-0-
FRAZIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550												
10	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2	N	-0-			-0-
11	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	2	N	-0-			-0-
12	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2	N	-0-			-0-
01	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2	N	-0-			-0-
02	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2	N	-0-			-0-
03	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4155	2	11 9 N	10	10 8		-0-
FRAZIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180												
10	1116 N	985	-0-	-131	-0-	985	2	N	-0-			-0-
11	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2	N	-0-			-0-
12	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2	N	-0-			-0-
01	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2	N	-0-			-0-
02	1092 N	912	-0-	-180	-0-	912	2	N	-0-			-0-
03	1116 N	994	-0-	-122	-0-	994	2	N	-0-			-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036												
10	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2	N	-0-			-0-
11	2340 N	1799	-0-	-541	-0-	1799	2	N	-0-			-0-
12	2418 N	1685	-0-	-733	-0-	1685	2	N	-0-			-0-
01	2201 N	1358	-0-	-843	-0-	1358	2	N	-0-			-0-
02	1680 N	1067	-0-	-613	-0-	1067	2	N	-0-			-0-
03	1674 N	1453	-0-	-221	-0-	1453	2	N	-0-			-0-
PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072												
10	372 N	71	-0-	-301	-0-	71	2	N	-0-			-0-
11	240 N	27	-0-	-213	-0-	27	2	N	-0-			-0-
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-			-0-
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-			-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-			-0-
03	279 N	86	-0-	-193	-0-	85	2	1 9 N	1	1 8		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310									
PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217649 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10630 - 11844									
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
10	1525 N	1525 -0-	-0-	-0-	1525 2		N	-0-	-0-
11	1430 N	1430 -0-	-0-	-0-	1430 2		N	-0-	-0-
12	1550 N	1408 -0-	-142	-0-	1408 2		N	-0-	-0-
01	1519 N	1276 -0-	-243	-0-	1276 2		N	-0-	-0-
02	1344 N	996 -0-	-348	-0-	996 2		N	-0-	-0-
03	1395 N	1355 -0-	-40	-0-	1355 2		N	-0-	-0-
LINCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814									
10	1211 N	1211 -0-	-0-	-0-	1211 2		N	-0-	-0-
11	1196 N	1196 -0-	-0-	-0-	1196 2		N	-0-	-0-
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-
MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130									
10	5177 X	4745 -0-	-432	-0-	4745 2		N	-0-	-0-
11	5010 X	3164 -0-	-1846	-0-	3164 2		N	-0-	-0-
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-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002									
10	1333 N	1303 -0-	-30	-0-	1303 2		N	-0-	-0-
11	1295 N	1295 -0-	-0-	-0-	1295 2		N	-0-	-0-
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-
THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 13160									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
STEELE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218097 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12140 - 15116									
10	6814 X	6814 -0-	-0-	-0-	6814 2		N	-0-	-0-
11	4725 X	4725 -0-	-0-	-0-	4725 2		N	-0-	-0-
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-
NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200									
10	1557 N	1557 -0-	-0-	-0-	1557 2		N	-0-	-0-
11	1260 N	1003 -0-	-257	-0-	1003 2		N	-0-	-0-
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	2 9	N	2	2 8

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344													
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	* * EOM BALANCE
10	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-		-0-
11	780 N	454	-0-	-326	-0-	454	2			N	-0-		-0-
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-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590													
10	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-		-0-
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-		-0-
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-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926													
10	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-		-0-
11	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-		-0-
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-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987													
10	1767 N	1055	-0-	-712	-0-	1055	2			N	-0-		-0-
11	2040 N	852	-0-	-1188	-0-	852	2			N	-0-		-0-
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-

ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926													
10	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-		-0-
11	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-		-0-
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-

PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613													
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-		-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-		-0-
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-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089													
10	1860 N	1632	-0-	-228	-0-	1632	2			N	-0-		-0-
11	1740 N	1609	-0-	-131	-0-	1609	2			N	-0-		-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220089 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 13916 PERF.11372 - 13736														
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									
10	837 N	711	-0-	-126	-0-	711	2	N	-0-					-0-
11	930 N	668	-0-	-262	-0-	668	2	N	-0-					-0-
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-
CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 220198 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9718 - 10457														
10	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2	N	-0-					-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-					-0-
12	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2	N	-0-					-0-
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-					-0-
02	224 N	193	-0-	-31	-0-	193	2	N	-0-					-0-
03	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2	N	-0-					-0-
REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10934 - 13156														
10	1023 N	906	-0-	-117	-0-	906	2	N	-0-					-0-
11	960 N	318	-0-	-642	-0-	318	2	N	-0-					-0-
12	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2	N	-0-					-0-
01	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2	N	-0-					-0-
02	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2	N	-0-					-0-
03	1178 N	986	-0-	-192	-0-	986	2	N	-0-					-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 13187														
10	3162 X	2616	-0-	-546	-0-	2616	2	N	-0-					-0-
11	3060 X	2444	-0-	-616	-0-	2444	2	N	-0-					-0-
12	3162 X	1724	-0-	-1438	-0-	1724	2	N	-0-					-0-
01	2759 X	2592	-0-	-167	-0-	2592	2	N	-0-					-0-
02	2492 X	1961	-0-	-531	-0-	1961	2	N	-0-					-0-
03	2604 X	2602	-0-	-2	-0-	2602	2	N	-0-					-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 12730														
10	1860 X	1834	-0-	-26	-0-	1834	2	N	-0-					-0-
11	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2	N	-0-					-0-
12	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2	N	-0-					-0-
01	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2	N	-0-					-0-
02	1764 N	1527	-0-	-237	-0-	1527	2	N	-0-					-0-
03	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1966	2	1 9 N	1	1 8				-0-
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 222622 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10934 - 12940														
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2	N	-0-					-0-
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2	N	-0-					-0-
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2	N	-0-					-0-
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2	N	-0-					-0-
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2	N	-0-					-0-
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2	N	-0-					-0-
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 13010														
10	1209 N	1207	-0-	-2	-0-	1207	2	N	-0-					-0-
11	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2	N	-0-					-0-
12	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2	N	-0-					-0-
01	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2	N	-0-					-0-
02	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2	N	-0-					-0-
03	1302 N	1198	-0-	-104	-0-	1198	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 #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835														
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	
10	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2	N	-0-				-0-	
11	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2	N	-0-				-0-	
12	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2	N	-0-				-0-	
01	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2	N	-0-				-0-	
02	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2	N	-0-				-0-	
03	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2	N	-0-				-0-	
BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001														
10	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2	N	-0-				-0-	
11	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2	N	-0-				-0-	
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-	
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510														
10	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2	N	-0-				-0-	
11	1410 N	803	-0-	-607	-0-	803	2	N	-0-				-0-	
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-	
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928														
10	744 N	716	-0-	-28	-0-	716	2	N	-0-				-0-	
11	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2	N	-0-				-0-	
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-	
THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126														
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2	N	-0-				-0-	
11	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2	N	-0-				-0-	
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-	816	2	1 9 N	1	1 8			-0-	
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074														
10	3162 X	2375	-0-	-787	-0-	2375	2	N	-0-				-0-	
11	2820 X	2175	-0-	-645	-0-	2175	2	N	-0-				-0-	
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-	
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 225645 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13216 PERF.11014 - 12986														
10	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2	N	-0-				-0-	
11	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2	N	-0-				-0-	
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-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
PYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226287 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15059 PERF.11684 - 14107														
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
SANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226512 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15530 PERF.11450 - 11834														
10	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2				N	-0-		-0-
11	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2				N	-0-		-0-
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-
TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 14502														
10	775 N	59	-0-	-716	-0-	59	2				N	-0-		-0-
11	660 N	265	-0-	-395	-0-	265	2				N	-0-		-0-
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-
CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028														
10	899 N	446	-0-	-453	-0-	446	2				N	-0-		-0-
11	570 N	396	-0-	-174	-0-	396	2				N	-0-		-0-
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-
CONNELL, F.D. GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 227298 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 11934 PERF. 9716 - 10446														
10	8590 X	8590	-0-	-0-	-0-	8590	2				N	-0-		-0-
11	8442 X	8442	-0-	-0-	-0-	8442	2				N	-0-		-0-
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-
WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916														
10	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2				N	-0-		-0-
11	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2				N	-0-		-0-
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-
HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10344 - 12850														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-		-0-
01	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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: ROBERTSON				
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228129 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11750 - 14966															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-				-0-
11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-				-0-
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-
MITCHELL UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 12732															
10	1519 N	1291	-0-	-228	-0-	1291	2			N	-0-				-0-
11	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-				-0-
12	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-				-0-
01	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-				-0-
02	1820 N	1157	-0-	-663	-0-	1157	2			N	-0-				-0-
03	1581 N	1316	-0-	-265	-0-	1316	2			N	-0-				-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229194 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 13362 PERF.11078 - 12978															
10	1488 N	1418	-0-	-70	-0-	1418	2			N	-0-				-0-
11	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-				-0-
12	1488 N	1447	-0-	-41	-0-	1447	2			N	-0-				-0-
01	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-				-0-
02	1316 N	1213	-0-	-103	-0-	1213	2			N	-0-				-0-
03	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-				-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 229722 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10610 - 10955															
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-				-0-
11	60 N	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-				-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-				-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-				-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-				-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-				-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17 RRCID -> 229838 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10904 - 13260															
10	4774 X	3705	-0-	-1069	-0-	3705	2			N	-0-				-0-
11	3450 X	3334	-0-	-116	-0-	3334	2			N	-0-				-0-
12	4123 X	3359	-0-	-764	-0-	3359	2			N	-0-				-0-
01	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	-0-				-0-
02	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-				-0-
03	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			N	-0-				-0-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710															
10	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-				-0-
11	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-				-0-
12	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-				-0-
01	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-				-0-
02	1344 N	1259	-0-	-85	-0-	1259	2			N	-0-				-0-
03	1457 N	1310	-0-	-147	-0-	1310	2			N	-0-				-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742															
10	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-				-0-
11	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-				-0-
12	1333 N	1250	-0-	-83	-0-	1250	2			N	-0-				-0-
01	1116 N	1055	-0-	-61	-0-	1055	2			N	-0-				-0-
02	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-				-0-
03	1240 N	1123	-0-	-117	-0-	1123	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10866 - 12830																	
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
10	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-						-0-
11	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-						-0-
12	1147 N	1008	-0-	-139	-0-	1008	2			N	-0-						-0-
01	1147 N	766	-0-	-381	-0-	766	2			N	-0-						-0-
02	1036 N	730	-0-	-306	-0-	730	2			N	-0-						-0-
03	1023 N	997	-0-	-26	-0-	997	2			N	-0-						-0-
PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10272 - 11336																	
10	3100 N	2106	-0-	-994	-155	2106	2			N	-0-						-0-
11	2258 N	2103	-0-	-155	-0-	2103	2			N	-0-						-0-
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	-0-	2	2	8			-0-
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822																	
10	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-						-0-
11	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-						-0-
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-
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500																	
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-						-0-
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-						-0-
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-
CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230027 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10196 - 11834																	
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-						-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-						-0-
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-
JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497																	
10	558 N	355	-0-	-203	-0-	355	2			N	-0-						-0-
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-						-0-
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-
STEELE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798																	
10	3100 N	8343	-0-	5243	25016	8343	2			N	-0-						-0-
11	33102 X	8086	-0-	-25016	-0-	8086	2			N	-0-						-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14874 PERF.13626 - 14475														
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
10	8000 X	8000	-0-	-0-	-0-	8000	2			N	-0-			-0-
11	8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	8021	2			N	-0-			-0-
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-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726														
10	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-			-0-
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-			-0-
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-
KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792														
10	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-			-0-
11	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-			-0-
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-
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709														
10	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-			-0-
11	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-			-0-
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-
REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 233480 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12096 - 14832														
10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-			-0-
11	810 N	629	-0-	-181	-0-	629	2			N	-0-			-0-
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-
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802														
10	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-			-0-
11	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-			-0-
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-
MORGAN CREEK VILLAGE INC. #1 GU WELL #: 1 RRCID -> 233716 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 15208 PERF.11848 - 14274														
10	6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	6853	2			N	-0-			-0-
11	20659 X	20659	-0-	-0-	-0-	20659	2			N	-0-			-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
REAGAN, OLENE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 233793 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 14135 PERF.11506 - 12410														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1116 N	1071	-0-	-45	-0-	1071	2			N	-0-			-0-
11	1080 N	958	-0-	-122	-0-	958	2			N	-0-			-0-
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-
KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982														
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-			-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
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-
TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410														
10	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-			-0-
11	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-			-0-
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-
DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914														
10	341 N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-			-0-
11	300 N	274	-0-	-26	-0-	274	2			N	-0-			-0-
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-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892														
10	1488 N	1359	-0-	-129	-0-	1359	2			N	-0-			-0-
11	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-			-0-
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-
SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432														
10	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-			-0-
11	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-			-0-
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-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 12770														
10	1271 N	1088	-0-	-183	-0-	1088	2			N	-0-			-0-
11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-			-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2		N	-0-			-0-
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-			-0-
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-
HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064												
10	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2714 2		N	-0-			-0-
11	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055 2		N	-0-			-0-
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-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064												
10	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533 2		N	-0-			-0-
11	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477 2		N	-0-			-0-
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	1 9	N	-0-	1 8		-0-
BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020												
10	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 2		N	-0-			-0-
11	1650 N	1180	-0-	-470	-0-	1180 2		N	-0-			-0-
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-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730												
10	4092 X	3531	-0-	-561	-0-	3531 2		N	-0-			-0-
11	3960 X	3389	-0-	-571	-0-	3389 2		N	-0-			-0-
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-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180												
10	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263 2		N	-0-			-0-
11	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744 2		N	-0-			-0-
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-
LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 12972												
10	496 N	406	-0-	-90	-0-	406 2		N	-0-			-0-
11	480 N	369	-0-	-111	-0-	369 2		N	-0-			-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310									
BUMPURS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
10	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2		N	-0-
11	1080 N	1036	-0-	-44	-0-	1036 2		N	-0-
12	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 2		N	-0-
01	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2		N	-0-
02	980 N	973	-0-	-7	-0-	973 2		N	-0-
03	1085 N	1007	-0-	-78	-0-	1007 2		N	-0-
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 241169 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13380 PERF.11062 - 13068									
10	1364 N	1362	-0-	-2	-0-	1362 2		N	-0-
11	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642 2		N	-0-
12	1426 N	1355	-0-	-71	-0-	1355 2		N	-0-
01	1364 N	1350	-0-	-14	-0-	1350 2		N	-0-
02	1400 N	1092	-0-	-308	-0-	1092 2		N	-0-
03	1364 N	1306	-0-	-58	-0-	1306 2		N	-0-
GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 241171 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9790 - 12544									
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810									
10	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2685 2		N	-0-
11	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434 2		N	-0-
12	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677 2		N	-0-
01	589 X	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-
02	532 N	-0-	-0-	-532	-0-			N	-0-
03	589 N	187	-0-	-402	-0-	187 2		N	-0-
GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194									
10	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041 2		N	-0-
11	240 X	187	-0-	-53	-0-	187 2		N	-0-
*12	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-
*01	535 X	535	-0-	-0-	-0-	535 2		N	-0-
*02	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-
03	248 X	94	-0-	-154	-0-	94 2		N	-0-
BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556									
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-
12	93 N	53	-0-	-40	-0-	53 2		N	-0-
01	93 N	18	-0-	-75	-0-	18 2		N	-0-
02	84 N	10	-0-	-74	-0-	10 2		N	-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2		N	-0-
CORY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11748 - 14088									
10	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074 2		N	-0-
11	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256 2		N	-0-
12	2976 X	2924	-0-	-52	-0-	2924 2		N	-0-
01	3069 X	2798	-0-	-271	-0-	2798 2		N	-0-
02	3052 X	2563	-0-	-489	-0-	2563 2		N	-0-
03	3379 X	3030	-0-	-349	-0-	3030 2		N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
STEGALL GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241651 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10736 - 12610															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458															
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-				-0-
11	330 N	242	-0-	-88	-0-	242	2			N	-0-				-0-
12	527 N	347	-0-	-180	-0-	347	2			N	-0-				-0-
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-				-0-
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-				-0-
03	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-				-0-
STEGALL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241663 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10310 - 12506															
10	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-				-0-
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-				-0-
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-				-0-
01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-				-0-
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-				-0-
03	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-				-0-
STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11272 - 12830															
10	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-				-0-
11	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-				-0-
12	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-				-0-
01	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-				-0-
02	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-				-0-
03	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-				-0-
BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664															
10	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-				-0-
11	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-				-0-
12	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-				-0-
01	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-				-0-
02	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-				-0-
03	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-				-0-
MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824															
10	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-				-0-
11	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-				-0-
12	2232 N	1928	-0-	-304	-0-	1928	2			N	-0-				-0-
01	2046 N	1659	-0-	-387	-0-	1659	2			N	-0-				-0-
02	2156 N	1535	-0-	-621	-0-	1535	2			N	-0-				-0-
03	1922 N	1601	-0-	-321	-0-	1601	2			N	-0-				-0-
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241782 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 15683 PERF.12026 - 12959															
10	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			N	-0-				-0-
11	4230 X	1278	-0-	-2952	-0-	1278	2			N	-0-				-0-
12	4371 X	506	-0-	-3865	-0-	506	2			N	-0-				-0-
01	4371 X	440	-0-	-3931	-0-	440	2			N	-0-				-0-
02	3948 X	639	-0-	-3309	-0-	639	2			N	-0-				-0-
03	4371 X	1924	-0-	-2447	-0-	1924	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 #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10216 - 11634												
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	PROD	AMT	BALANCE
10	527 X	382	-0-	-145	-0-	382	2		N	-0-		-0-
11	7256 X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	2		N	-0-		-0-
12	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2		N	-0-		-0-
01	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2		N	-0-		-0-
02	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2		N	-0-		-0-
03	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2		N	-0-		-0-
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241823 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11221 - 13322												
10	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2		N	-0-		-0-
11	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2		N	-0-		-0-
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-
STEELE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241824 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 15249 PERF.12140 - 14654												
10	3100 N	3396	-0-	296	706	3396	2		N	-0-		-0-
11	3000 N	3344	-0-	344	1050	3344	2		N	-0-		-0-
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-
BILSING GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241895 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10500 - 11776												
10	3348 X	3330	-0-	-18	-0-	3330	2		N	-0-		-0-
11	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2		N	-0-		-0-
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-
JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242949 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10446 - 13171												
10	3565 X	3395	-0-	-170	-0-	3395	2		N	-0-		-0-
11	3450 X	2997	-0-	-453	-0-	2997	2		N	-0-		-0-
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	N	5	5 8	-0-
REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 243022 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 14839 PERF.11124 - 12754												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 15 RRCID -> 243425 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.10936 - 12849												
10	186 N	86	-0-	-100	-0-	86	2		N	-0-		-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2		N	-0-		-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
FRIER, R. H. GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 243438 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11262 - 13126															
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
10	3689 X	2943	-0-	-746	-0-	2943	2			N	-0-				35
11	3300 X	3039	-0-	-261	-0-	3039	2			N	-0-				35
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	2	8		50
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243524 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722															
10	3658 X	2789	-0-	-869	-0-	2789	2			N	-0-				-0-
11	2940 X	2233	-0-	-707	-0-	2233	2			N	-0-				-0-
12	3255 X	2300	-0-	-955	-0-	2300	2			N	-0-				-0-
01	3255 X	2001	-0-	-1254	-0-	2001	2			N	-0-				-0-
02	2940 X	1737	-0-	-1203	-0-	1737	2			N	-0-				-0-
03	2790 X	1998	-0-	-792	-0-	1998	2			N	-0-				-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243525 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10806 - 12754															
10	2821 X	2252	-0-	-569	-0-	2252	2			N	-0-				-0-
11	2550 X	2207	-0-	-343	-0-	2207	2			N	-0-				-0-
12	2635 X	2363	-0-	-272	-0-	2363	2			N	-0-				-0-
01	2635 X	2329	-0-	-306	-0-	2329	2			N	-0-				-0-
02	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-				-0-
03	2356 N	2320	-0-	-36	-0-	2320	2			N	-0-				-0-
INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 243526 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11344 - 13860															
10	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-				-0-
11	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-				-0-
12	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-				-0-
01	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-				-0-
02	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-				-0-
03	2046 N	1934	-0-	-112	-0-	1934	2			N	-0-				-0-
GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760															
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-				-0-
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-				-0-
12	155 N	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-				-0-
01	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-				-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-				-0-
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-				-0-
YOUNG GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 12878															
10	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-				-0-
11	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-				-0-
12	3100 N	3258	-0-	158	158	3258	2			N	-0-				-0-
01	3100 N	4845	-0-	1745	1903	4845	2			N	-0-				-0-
02	2800 N	5107	-0-	2307	4210	5107	2			N	-0-				-0-
03	9997 X	5787	-0-	-4210	-0-	5787	2			N	-0-				-0-
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244053 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11022 - 12990															
10	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-				-0-
11	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-				-0-
12	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-				-0-
01	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-				-0-
02	1820 N	1569	-0-	-251	-0-	1569	2			N	-0-				-0-
03	2015 N	1676	-0-	-339	-0-	1676	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 #: 2A RRCID -> 244063 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11052 - 13034												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	558 N	364	-0-	-194	-0-	364 2						-0-
11	450 N	360	-0-	-90	-0-	360 2						-0-
12	403 N	314	-0-	-89	-0-	314 2						-0-
01	372 N	247	-0-	-125	-0-	247 2						-0-
02	336 N	236	-0-	-100	-0-	236 2						-0-
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2						-0-
BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882												
10	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2787 2						-0-
11	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636 2						-0-
12	2759 N	2710	-0-	-49	-0-	2710 2						-0-
01	2790 N	2720	-0-	-70	-0-	2720 2						-0-
02	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2658 2						-0-
03	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768 2						-0-
WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750												
10	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534 2						-0-
11	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3368 2						-0-
12	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439 2						-0-
01	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3581 2						-0-
02	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302 2						-0-
03	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319 2						-0-
REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453												
10	248 N	57	-0-	-191	-0-	57 2						-0-
11	150 N	93	-0-	-57	-0-	93 2						-0-
12	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223 2						-0-
01	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406 2						-0-
02	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2						-0-
03	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 2						-0-
BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998												
10	3224 X	2866	-0-	-358	-0-	2866 2						-0-
11	3120 X	2569	-0-	-551	-0-	2569 2						-0-
12	3007 X	1871	-0-	-1136	-0-	1871 2						-0-
01	3007 X	2502	-0-	-505	-0-	2502 2						-0-
02	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2637 2						-0-
03	2852 X	2677	-0-	-175	-0-	2677 2						-0-
SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799												
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2						-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2						-0-
12	341 N	311	-0-	-30	-0-	311 2						-0-
01	279 N	249	-0-	-30	-0-	249 2						-0-
02	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 2						-0-
03	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2						-0-
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246802 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128												
10	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	5095 2						-0-
11	4530 X	4221	-0-	-309	-0-	4221 2						-0-
12	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789 2						-0-
01	4681 X	4382	-0-	-299	-0-	4382 2						-0-
02	4228 X	4071	-0-	-157	-0-	4071 2						-0-
03	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5103 2						-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	589 N	302	-0-	-287	-0-	302	2			N	-0-				-0-
11	630 N	438	-0-	-192	-0-	438	2			N	-0-				-0-
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-	365	2	1	9	N	-0-	1	8		-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908															
10	2108 N	1803	-0-	-305	-0-	1803	2			N	-0-				-0-
11	1770 N	1721	-0-	-49	-0-	1721	2			N	-0-				-0-
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-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247410 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090															
10	2821 X	2172	-0-	-649	-0-	2172	2			N	-0-				-0-
11	2730 X	2242	-0-	-488	-0-	2242	2			N	-0-				-0-
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-
TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450															
10	217 N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-				-0-
11	210 N	92	-0-	-118	-0-	92	2			N	-0-				-0-
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-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084															
10	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-				-0-
11	1980 N	1922	-0-	-58	-0-	1922	2			N	-0-				-0-
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-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692															
10	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-				-0-
11	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-				-0-
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-
WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773															
10	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-				-0-
11	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-				-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247843 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 12450														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-			-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			-0-
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-
BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990														
10	3100 N	10594	-0-	7494	9941	10594	2			N	-0-			-0-
11	3000 N	7675	-0-	4675	14616	7675	2			N	-0-			-0-
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-
HILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12065														
10	3348 X	2927	-0-	-421	-0-	2927	2			N	-0-			-0-
11	3240 X	2754	-0-	-486	-0-	2754	2			N	-0-			-0-
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-
TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238														
10	1581 N	828	-0-	-753	-0-	828	2			N	-0-			-0-
11	1590 N	1215	-0-	-375	-0-	1215	2			N	-0-			-0-
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-
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858														
10	899 N	604	-0-	-295	-0-	604	2			N	-0-			-0-
11	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-			-0-
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-
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482														
10	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-			-0-
11	120 N	55	-0-	-65	-0-	55	2			N	-0-			-0-
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-
MITCHELL I WELL #: 15 RRCID -> 248191 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 13429 PERF.11286 - 11988														
10	2139 N	1113	-0-	-1026	-0-	1113	2			N	-0-			-0-
11	1560 N	988	-0-	-572	-0-	988	2			N	-0-			-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GRIFFIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248215 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 14734														
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	
10	2962 X	2921	-0-	-41	-0-	2921	2	N	-0-				-0-	
11	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2	N	-0-				-0-	
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-	
CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090														
10	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857	2	N	-0-				-0-	
11	609 X	609	-0-	-0-	-0-	609	2	N	-0-				-0-	
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-	
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250763 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062														
10	1736 N	617	-0-	-1119	-0-	617	2	N	-0-				-0-	
11	1170 N	528	-0-	-642	-0-	528	2	N	-0-				-0-	
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-	
REAGAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 250764 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858														
10	2790 X	2292	-0-	-498	-0-	2292	2	N	-0-				-0-	
11	2490 X	1966	-0-	-524	-0-	1966	2	N	-0-				-0-	
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-	
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250765 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530														
10	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2	N	-0-				-0-	
11	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2	N	-0-				-0-	
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-	
GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250795 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513														
10	7843 X	7627	-0-	-216	-0-	7627	2	N	-0-				-0-	
11	7590 X	6832	-0-	-758	-0-	6832	2	N	-0-				-0-	
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-	
DRUERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250822 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.10480 - 10814														
10	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2	N	-0-				-0-	
11	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2	N	-0-				-0-	
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-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
H. M. JONES GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250823 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11068 - 13006														
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
10	806 N	704	-0-	-102	-0-	704	2			N	-0-			-0-
11	870 N	635	-0-	-235	-0-	635	2			N	-0-			-0-
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-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816														
10	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-			-0-
11	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-			-0-
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-

LUTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 250883 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10890 - 13252														
10	3720 X	2512	-0-	-1208	-0-	2512	2			N	-0-			-0-
11	3000 X	2602	-0-	-398	-0-	2602	2			N	-0-			-0-
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-

STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965														
10	30355 X	30355	-0-	-0-	-0-	30355	2			N	-0-			-0-
11	29880 X	27951	-0-	-1929	-0-	27951	2			N	-0-			-0-
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-

LEE MARTIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 250895 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10968 - 12994														
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-			-0-
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-			-0-
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-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404														
10	3100 N	4358	-0-	1258	2559	4358	2			N	-0-			-0-
11	3000 N	3242	-0-	242	2801	3242	2			N	-0-			-0-
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-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981														
10	3348 X	2761	-0-	-587	-0-	2761	2			N	-0-			-0-
11	3240 X	2751	-0-	-489	-0-	2751	2			N	-0-			-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY MILSTEAD GAS UNIT										//CONT.// 05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
										//CONT.// 386310		WELL #: 6		RRCID -> 251023		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 13444		PERF.10716 - 13202	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
KENNEDY, J.C. GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 251026		COMPL. DATE 05/24/2013		TOTAL DEPTH 13303		PERF.10620 - 13050			
10	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-				
11	1560	N	1548	-0-	-12	-0-	1548	2			N	-0-					-0-				
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-				
MITCHELL UNIT NO. II										WELL #: 14		RRCID -> 251251		COMPL. DATE 03/01/2014		TOTAL DEPTH 13425		PERF.10656 - 12200			
10	3100	N	3217	-0-	117	117	3217	2			N	-0-					-0-				
11	3000	N	5233	-0-	2233	2350	5233	2			N	-0-					-0-				
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-				
KARRAKER GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 251269		COMPL. DATE 01/29/2013		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 9168 - 11786			
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-				
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-				
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-				
JACKSON GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 251271		COMPL. DATE 07/26/2010		TOTAL DEPTH 13205		PERF.10878 - 10934			
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-				
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-				
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-				
MITCHELL UNIT NO. II										WELL #: 16		RRCID -> 251304		COMPL. DATE 04/25/2009		TOTAL DEPTH 13470		PERF.11384 - 12334			
10	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6849	2			N	-0-					-0-				
11	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2			N	-0-					-0-				
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-				
STEAKLEY GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 251305		COMPL. DATE 05/13/2009		TOTAL DEPTH 14900		PERF.11776 - 14180			
10	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-				
11	2190	N	1723	-0-	-467	-0-	1723	2			N	-0-					-0-				
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-				

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086														
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	M	COND	PROD	AMT
														BALANCE
10	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	2			N		-0-		-0-
11	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2			N		-0-		-0-
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	8	-0-
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394														
10	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N		-0-		-0-
11	1140 N	1069	-0-	-71	-0-	1069	2			N		-0-		-0-
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-
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940														
10	1426 N	1341	-0-	-85	-0-	1341	2			N		-0-		-0-
11	1350 N	1233	-0-	-117	-0-	1233	2			N		-0-		-0-
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-
PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510														
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N		-0-		-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N		-0-		-0-
12	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-
WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380														
10	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N		-0-		-0-
11	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N		-0-		-0-
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-
CORYY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727														
10	3813 X	3226	-0-	-587	-0-	3226	2			N		-0-		-0-
11	3690 X	3573	-0-	-117	-0-	3573	2			N		-0-		-0-
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-
BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252360 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12050 - 13938														
10	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-					N		-0-		-0-
11	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					N		-0-		-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 252361 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11056 - 13066														
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
10	1860 N	1666	-0-	-194	-0-	1666	2			N	-0-			-0-
11	1890 N	1802	-0-	-88	-0-	1802	2			N	-0-			-0-
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-
TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252411 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11830 - 12482														
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			-0-
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-			-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-			-0-
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-			-0-
02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-			-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-			-0-
GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656														
10	8819 X	8819	-0-	-0-	-0-	8819	2			N	-0-			-0-
11	7938 X	7938	-0-	-0-	-0-	7938	2			N	-0-			-0-
*12	8078 X	8078	-0-	-0-	-0-	8078	2			N	-0-			-0-
*01	7967 X	6874	-0-	-1093	-0-	6874	2			N	-0-			-0-
*02	7196 X	4427	-0-	-2769	-0-	4427	2			N	-0-			-0-
03	7967 X	3443	-0-	-4524	-0-	3443	2			N	-0-			-0-
TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177														
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			-0-
11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-			-0-
12	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-			-0-
01	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-			-0-
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068														
10	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-			-0-
11	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-			-0-
12	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-			-0-
01	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-			-0-
02	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-			-0-
03	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-			-0-
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006														
10	15693 X	5852	-0-	-9841	-0-	5852	2			N	-0-			-0-
11	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	2			N	-0-			-0-
12	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2			N	-0-			-0-
01	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	2			N	-0-			-0-
02	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2			N	-0-			-0-
03	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2			N	-0-			-0-
MCGREW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298														
10	4619 X	3587	-0-	-1032	-0-	3587	2			N	-0-			-0-
11	4080 X	2877	-0-	-1203	-0-	2877	2			N	-0-			-0-
12	3782 X	2421	-0-	-1361	-0-	2421	2			N	-0-			-0-
01	3689 X	950	-0-	-2739	-0-	950	2			N	-0-			-0-
02	3304 X	1342	-0-	-1962	-0-	1342	2			N	-0-			-0-
03	3596 X	618	-0-	-2978	-0-	618	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640												
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 CODE	BALANCE
10	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	2		N	-0-		-0-
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-		-0-
12	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-		-0-
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-		-0-
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-		-0-
03	744 N	480	-0-	-264	-0-	480	2		N	-0-		-0-
HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396												
10	1767 N	1450	-0-	-317	-0-	1450	2		N	-0-		-0-
11	1890 N	1156	-0-	-734	-0-	1156	2		N	-0-		-0-
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-
JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10536 - 13070												
10	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2		N	-0-		-0-
11	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2		N	-0-		-0-
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-
SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278												
10	310 N	230	-0-	-80	-0-	230	2		N	-0-		-0-
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-		-0-
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-
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
KENNEDY, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253242 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11260 - 13072												
10	3255 X	2061	-0-	-1194	-0-	2061	2		N	-0-		-0-
11	3150 X	2833	-0-	-317	-0-	2833	2		N	-0-		-0-
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-
STEELE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 15592 PERF.11706 - 15496												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	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													
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 253278 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13374 PERF.10478 - 11750													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0					AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2		N	-0-			-0-
11	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2		N	-0-			-0-
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-
HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176													
10	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	2		N	-0-			-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
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-
REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726													
10	1705 N	1221	-0-	-484	-0-	1221	2		N	-0-			-0-
11	1320 N	1044	-0-	-276	-0-	1044	2		N	-0-			-0-
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-
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312													
10	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2		N	-0-			-0-
11	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2		N	-0-			-0-
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-
R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334													
10	1581 N	1535	-0-	-46	-0-	1535	2		N	-0-			-0-
11	1680 N	1181	-0-	-499	-0-	1181	2		N	-0-			-0-
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-
STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256													
10	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2		N	-0-			-0-
11	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2		N	-0-			-0-
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-
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254360 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 14518 PERF.11850 - 13614													
10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2		N	-0-			-0-
11	1140 N	1043	-0-	-97	-0-	1043	2		N	-0-			-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254489 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3472 X	3335	-0-	-137	-0-	3335	2			N	-0-			-0-
11	3360 X	2986	-0-	-374	-0-	2986	2			N	-0-			-0-
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-
WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102														
10	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-			-0-
11	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-			-0-
12	992 N	372	-0-	-620	-0-	372	2			N	-0-			-0-
01	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-			-0-
02	1008 N	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-			-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255907 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 14770 PERF.10795 - 11198														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255912 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10534 - 11770														
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255931 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492														
10	3131 X	2710	-0-	-421	-0-	2710	2			N	-0-			-0-
11	3000 X	2428	-0-	-572	-0-	2428	2			N	-0-			-0-
12	2883 X	2772	-0-	-111	-0-	2772	2			N	-0-			-0-
01	2728 X	2603	-0-	-125	-0-	2603	2			N	-0-			-0-
02	2436 X	1985	-0-	-451	-0-	1985	2			N	-0-			-0-
03	2759 X	2747	-0-	-12	-0-	2747	2			N	-0-			-0-
HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488														
10	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2			N	-0-			-0-
11	4650 X	3197	-0-	-1453	-0-	3197	2			N	-0-			-0-
12	4805 X	4075	-0-	-730	-0-	4075	2			N	-0-			-0-
01	4805 X	4769	-0-	-36	-0-	4769	2			N	-0-			-0-
02	4340 X	4222	-0-	-118	-0-	4222	2			N	-0-			-0-
03	4805 X	4473	-0-	-332	-0-	4473	2			N	-0-			-0-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 13258 PERF.10524 - 13021														
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-			-0-
11	540 N	475	-0-	-65	-0-	475	2			N	-0-			-0-
12	682 N	408	-0-	-274	-0-	408	2			N	-0-			-0-
01	651 N	379	-0-	-272	-0-	379	2			N	-0-			-0-
02	448 N	383	-0-	-65	-0-	383	2			N	-0-			-0-
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255938 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11290 - 11510														
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	
10	589 N	420	-0-	-169	-0-	420	2	N	-0-				-0-	
11	510 N	376	-0-	-134	-0-	376	2	N	-0-				-0-	
12	434 N	282	-0-	-152	-0-	282	2	N	-0-				-0-	
01	434 N	253	-0-	-181	-0-	253	2	N	-0-				-0-	
02	364 N	175	-0-	-189	-0-	175	2	N	-0-				-0-	
03	279 N	171	-0-	-108	-0-	171	2	N	-0-				-0-	
TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282														
10	7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	7568	2	N	-0-				-0-	
11	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	2	N	-0-				-0-	
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-	
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876														
10	2976 X	2890	-0-	-86	-0-	2890	2	N	-0-				-0-	
11	2970 X	2791	-0-	-179	-0-	2791	2	N	-0-				-0-	
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-	
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10184 - 12818														
10	3596 X	2945	-0-	-651	-0-	2945	2	N	-0-				-0-	
11	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2	N	-0-				-0-	
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-	
YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442														
10	3100 N	3404	-0-	304	3330	3404	2	N	-0-				-0-	
11	6873 X	3543	-0-	-3330	-0-	3543	2	N	-0-				-0-	
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-	
WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312														
10	1364 N	1181	-0-	-183	-0-	1181	2	N	-0-				-0-	
11	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2	N	-0-				-0-	
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-	
JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11176 - 12519														
10	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2	N	-0-				-0-	
11	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2	N	-0-				-0-	
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-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10838 - 12792												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	3782 X	3119	-0-	-663	-0-	3119 2	N	-0-			-0-	
11	3390 X	3207	-0-	-183	-0-	3207 2	N	-0-			-0-	
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-	
WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11504 - 11937												
10	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855 2	N	-0-			-0-	
11	1800 N	1768	-0-	-32	-0-	1768 2	N	-0-			-0-	
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-	
WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10828 - 11522												
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
YOUNG GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257023 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11048 - 12202												
10	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176 2	N	-0-			-0-	
11	1260 N	1015	-0-	-245	-0-	1015 2	N	-0-			-0-	
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-	
INGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290												
10	4650 X	4167	-0-	-483	-0-	4167 2	N	-0-			-0-	
11	4350 X	4057	-0-	-293	-0-	4057 2	N	-0-			-0-	
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-	
STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080												
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2	N	-0-			-0-	
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2	N	-0-			-0-	
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-	
DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 15741 PERF.11984 - 15654												
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2	N	-0-			-0-	
11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 2	N	-0-			-0-	
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-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 12/15/2024 TOTAL DEPTH 14925 PERF.11752 - 11860															
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
10	775 N	438	-0-	-337	-0-	438	2			N	-0-				-0-
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-				-0-
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-
R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257466 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11157 - 13135															
10	3100 X	2490	-0-	-610	-0-	2490	2			N	-0-				27
11	3000 X	2263	-0-	-737	-0-	2263	2			N	-0-				27
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
R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 257470 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10988 - 11784															
10	465 N	197	-0-	-268	-0-	197	2			N	-0-				-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-				-0-
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-
DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11680 - 13298															
10	558 N	232	-0-	-326	-0-	232	2			N	-0-				-0-
11	390 N	187	-0-	-203	-0-	187	2			N	-0-				-0-
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-
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 12624															
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-				-0-
11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-				-0-
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-
MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 7 RRCID -> 257752 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14374 PERF.14160 - 14320															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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															
10	5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	2			N	-0-				-0-
11	5910 X	5797	-0-	-113	-0-	5797	2			N	-0-				-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2		N	-0-			-0-
11	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2		N	-0-			-0-
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-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 12978													
10	2077 N	898	-0-	-1179	-0-	898	2		N	-0-			-0-
11	1230 N	751	-0-	-479	-0-	751	2		N	-0-			-0-
12	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2		N	-0-			-0-
01	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2		N	-0-			-0-
02	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2		N	-0-			-0-
03	1798 N	1515	-0-	-283	-0-	1515	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259813 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10970 - 12998													
10	2666 X	1126	-0-	-1540	-0-	1126	2		N	-0-			-0-
11	2130 X	672	-0-	-1458	-0-	672	2		N	-0-			-0-
12	1674 X	941	-0-	-733	-0-	941	2		N	-0-			-0-
01	1674 X	809	-0-	-865	-0-	809	2		N	-0-			-0-
02	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2		N	-0-			-0-
03	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2		N	-0-			-0-

CORY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618													
10	3410 X	415	-0-	-2995	-0-	415	2		N	-0-			-0-
11	1650 X	492	-0-	-1158	-0-	492	2		N	-0-			-0-
12	930 X	752	-0-	-178	-0-	752	2		N	-0-			-0-
01	930 X	634	-0-	-296	-0-	634	2		N	-0-			-0-
02	840 X	556	-0-	-284	-0-	556	2		N	-0-			-0-
03	815 X	815	-0-	-0-	-0-	815	2		N	-0-			-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445													
10	930 X	660	-0-	-270	-0-	660	2		N	-0-			-0-
11	900 X	-0-	-0-	-900	-0-				N	-0-			-0-
12	930 X	699	-0-	-231	-0-	699	2		N	-0-			-0-
01	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	713 N	-0-	-0-	-713	-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													
10	3317 X	2846	-0-	-471	-0-	2846	2		N	-0-			-0-
11	2940 X	2634	-0-	-306	-0-	2634	2		N	-0-			-0-
12	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2		N	-0-			-0-
01	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2		N	-0-			-0-
02	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2		N	-0-			-0-
03	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008													
10	1364 N	1291	-0-	-73	-0-	1291	2		N	-0-			-0-
11	1290 N	1067	-0-	-223	-0-	1067	2		N	-0-			-0-
12	1271 N	1112	-0-	-159	-0-	1112	2		N	-0-			-0-
01	1302 N	1029	-0-	-273	-0-	1029	2		N	-0-			-0-
02	1008 N	801	-0-	-207	-0-	801	2		N	-0-			-0-
03	1116 N	986	-0-	-130	-0-	986	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 12772													
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
10	1395 N	1231	-0-	-164	-0-	1231	2		N	-0-			-0-
11	1350 N	1340	-0-	-10	-0-	1340	2		N	-0-			-0-
12	1302 N	1253	-0-	-49	-0-	1253	2		N	-0-			-0-
01	1240 N	1136	-0-	-104	-0-	1136	2		N	-0-			-0-
02	1260 N	1078	-0-	-182	-0-	1078	2		N	-0-			-0-
03	1240 N	1039	-0-	-201	-0-	1039	2		N	-0-			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 260768 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11466 - 11787													
10	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2		N	-0-			-0-
11	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2		N	-0-			-0-
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-
WILLIAMS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 260952 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 12950													
10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2		N	-0-			-0-
11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2		N	-0-			-0-
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-
BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774													
10	1798 N	1101	-0-	-697	-0-	1101	2		N	-0-			-0-
11	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2		N	-0-			-0-
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-
J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124													
10	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2		N	-0-			-0-
11	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2		N	-0-			-0-
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-
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793													
10	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2		N	-0-			-0-
11	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2		N	-0-			-0-
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	343	3143	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	2758	-0-	-342	1	2758	2		N	-0-			-0-
BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818													
10	7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	7124	2		N	-0-			-0-
11	5910 X	5669	-0-	-241	-0-	5669	2		N	-0-			-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	05189 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
TEMPLETON GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	261552	COMPL. DATE	07/29/2011	TOTAL	DEPTH	14030	PERF.13068	-	13344		
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			
10	9424 X	9282	-0-	-142	-0-	9282	2			N	-0-			-0-			
11	9120 X	8501	-0-	-619	-0-	8501	2			N	-0-			-0-			
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-			

ELY GAS UNIT NO. 2				WELL #:	1	RRCID ->	261554	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL	DEPTH	13520	PERF.11114	-	12862		
10	2666 X	2118	-0-	-548	-0-	2118	2			N	-0-			-0-			
11	2550 X	1792	-0-	-758	-0-	1792	2			N	-0-			-0-			
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-			

PYE GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	261925	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL	DEPTH	14600	PERF.11897	-	14093		
10	930 N	879	-0-	-51	-0-	879	2			N	-0-			-0-			
11	930 N	822	-0-	-108	-0-	822	2			N	-0-			-0-			
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-			

DUNCAN GAS UNIT NO. 2				WELL #:	18	RRCID ->	262317	COMPL. DATE	02/03/2011	TOTAL	DEPTH	13087	PERF.10934	-	12798		
10	2666 X	2599	-0-	-67	-0-	2599	2			N	-0-			-0-			
11	2820 X	2577	-0-	-243	-0-	2577	2			N	-0-			-0-			
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-			

HART GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	262694	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL	DEPTH	13875	PERF.11370	-	13484		
10	1302 N	1259	-0-	-43	-0-	1259	2			N	-0-			-0-			
11	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-			-0-			
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-			

MITCHELL GAS UNIT III				WELL #:	35	RRCID ->	262736	COMPL. DATE	11/01/2011	TOTAL	DEPTH	13008	PERF.11630	-	12844		
10	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-			-0-			
11	1470 N	1189	-0-	-281	-0-	1189	2			N	-0-			-0-			
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-			

STEAKLEY GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	262868	COMPL. DATE	11/03/2010	TOTAL	DEPTH	14856	PERF.12204	-	14403		
10	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			N	-0-			-0-			
11	7851 X	7851	-0-	-0-	-0-	7851	2			N	-0-			-0-			
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-			

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON								
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																		
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881																		
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
10	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
11	2940 X	2437	-0-	-503	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
12	3596 X	2506	-0-	-1090	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
01	3596 X	2558	-0-	-1038	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
02	3248 X	2422	-0-	-826	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
03	3348 X	2442	-0-	-906	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 12760																		
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
INGLISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344																		
10	3379 X	3306	-0-	-73	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
11	3390 X	3139	-0-	-251	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
12	3503 X	3408	-0-	-95	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
01	3503 X	3400	-0-	-103	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
02	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
03	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
CORYY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642																		
10	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
11	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
12	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
01	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
02	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
03	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2233	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																		
10	5394 X	4581	-0-	-813	-0-	-0-	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
11	5130 X	4021	-0-	-1109	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
12	5239 X	3113	-0-	-2126	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
01	4867 X	2996	-0-	-1871	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
02	4200 X	3133	-0-	-1067	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
03	4588 X	3652	-0-	-936	-0-	-0-	-0-	3646	2	6	9	N	5	5	8			-0-
BEAL ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 266196 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.11230 - 13136																		
10	1953 X	1742	-0-	-211	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
11	1860 X	1658	-0-	-202	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
12	1922 X	1759	-0-	-163	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
01	1922 X	1631	-0-	-291	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
02	1596 X	1480	-0-	-116	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
03	1767 X	1524	-0-	-243	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 266210 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12931 PERF.10816 - 12774																		
10	1860 X	1672	-0-	-188	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
11	1800 X	1785	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
12	1860 X	1736	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
01	1860 X	1706	-0-	-154	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
02	1680 X	1531	-0-	-149	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
03	1736 N	1690	-0-	-46	-0-	-0-	-0-	1690	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 #: 18 RRCID -> 266244 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718									
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
10	1829 N	1596	-0-	-233	-0-	1596 2			-0-
11	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582 2			-0-
12	1736 N	1633	-0-	-103	-0-	1633 2			-0-
01	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733 2			-0-
02	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 2			-0-
03	1643 N	1540	-0-	-103	-0-	1540 2			-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 266253 COMPL. DATE 01/25/2017 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11340 - 13160									
10	5859 X	4320	-0-	-1539	-0-	4320 2			-0-
11	5220 X	3354	-0-	-1866	-0-	3354 2			-0-
12	4743 X	3397	-0-	-1346	-0-	3397 2			-0-
01	4650 X	2868	-0-	-1782	-0-	2868 2			-0-
02	4200 X	3317	-0-	-883	-0-	3317 2			-0-
03	4309 X	4105	-0-	-204	-0-	4105 2			-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266317 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 11956									
10	2821 X	2527	-0-	-294	-0-	2527 2			-0-
11	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2433 2			-0-
12	2666 X	2370	-0-	-296	-0-	2370 2			-0-
01	2666 X	2313	-0-	-353	-0-	2313 2			-0-
02	2268 N	1698	-0-	-570	-0-	1698 2			-0-
03	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2589 2			-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 28 RRCID -> 266344 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700									
10	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109 2			-0-
11	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983 2			-0-
12	2015 N	1987	-0-	-28	-0-	1987 2			-0-
01	2108 N	2068	-0-	-40	-0-	2068 2			-0-
02	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976 2			-0-
03	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216 2			-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266345 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.11306 - 13214									
10	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	5284 2			-0-
11	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022 2			-0-
12	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	4614 2			-0-
01	3999 X	3785	-0-	-214	-0-	3785 2			-0-
02	3612 X	3084	-0-	-528	-0-	3084 2			-0-
03	3999 X	2895	-0-	-1104	-0-	2895 2			-0-
CORY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266436 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11684 - 12690									
10	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	5170 2			-0-
11	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	5208 2			-0-
12	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	5359 2			-0-
01	5053 X	4134	-0-	-919	-0-	4134 2			-0-
02	4564 X	3469	-0-	-1095	-0-	3469 2			-0-
03	5053 X	4273	-0-	-780	-0-	4273 2			-0-
BYRD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266982 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10320 - 11514									
10	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 2			-0-
11	1290 N	1028	-0-	-262	-0-	1028 2			-0-
12	1364 N	787	-0-	-577	-0-	787 2			-0-
01	1488 N	1072	-0-	-416	-0-	1072 2			-0-
02	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 2			-0-
03	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1280 2	1 9	N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																				
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																				
MITCHELL I WELL #: 14 RRCID -> 267597 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10736 - 12152																				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4677	2				N	-0-					-0-	
11	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4585	2				N	-0-					-0-	
12	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4779	2				N	-0-					-0-	
01	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4673	2				N	-0-					-0-	
02	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4303	2				N	-0-					-0-	
03	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4686	2				N	-0-					-0-	

ELY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 270550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13533 PERF.11168 - 12488																				
10	2108 N	1995	-0-	-113	-0-	-0-	-0-	1995	2				N	-0-					-0-	
11	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1895	2				N	-0-					-0-	
12	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1967	2				N	-0-					-0-	
01	1984 N	1960	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	1960	2				N	-0-					-0-	
02	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1765	2				N	-0-					-0-	
03	1953 N	1941	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	1941	2				N	-0-					-0-	

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282933 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11297 - 15289																				
10	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2250	2				N	-0-					-0-	
11	2190 X	1878	-0-	-312	-0-	-0-	-0-	1878	2				N	-0-					-0-	
12	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2492	2				N	-0-					-0-	
01	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2563	2				N	-0-					-0-	
02	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1803	2				N	-0-					-0-	
03	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2664	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																				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

OVINTIV USA INC. 628658 REAGAN, GENEVA WELL #: 3 RRCID -> 209015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12312 PERF.11574 - 11832																				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

REAGAN, GENEVA WELL #: 1 RRCID -> 210276 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11048 - 12105																				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.//										05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
SDG OPERATING COMPANY, INC										740176								
WILLIAMS, LLOYD										WELL #:	1	RRCID ->	102841	COMPL. DATE	09/29/1982	TOTAL DEPTH	12319	PERF. 9889 - 10004
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	M	COND	PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
SAXET OPERATING CO., INC.										749525								
SIMMONS UNIT										WELL #:	6	RRCID ->	209283	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH	11705	PERF. 5508 - 5554
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC										773665								
BOSWELL										WELL #:	1	RRCID ->	243496	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	16473	PERF.15850 - 15876
10	145265	X	145265	-0-	-0-	-0-	145265	2			N	-0-					-0-	
11	144038	X	144038	-0-	-0-	-0-	144038	2			N	-0-					-0-	
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-	
VALENCE OPERATING COMPANY										881167								
VARNER										WELL #:	1	RRCID ->	216564	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	13370	PERF. N/A
10	992	N	925	-0-	-67	-0-	925	2			Y	-0-					25	
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					25	
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	
ZARVONA ENERGY LLC										950523								
TXU MINING CO.										WELL #:	2	RRCID ->	233724	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	12117	PERF. 9736 - 10478
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TXU MINING COMPANY UNIT "A"										WELL #:	1	RRCID ->	237250	COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL DEPTH	11755	PERF.11256 - 11536
10	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-	
11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-	
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-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 2 RRCID -> 237727 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 12008 PERF. 9674 - 11534														
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
0														
10	899 N	-0-	-0-	-899	-0-						N	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 3 RRCID -> 241908 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 11370 - 11685														
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	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														
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3				N	-0-		-0-
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3				N	-0-		-0-
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-
TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 244652 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11310 - 11437														
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
TXU MINING COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 245130 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9947 - 11510														
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3				N	-0-		-0-
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3				N	-0-		-0-
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-
TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 247921 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12007 PERF. 10220 - 11664														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	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														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-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 UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 251054 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 11530 - 11802												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3	N	-0-			-0-	
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3	N	-0-			-0-	
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-	
BALD PRAIRIE (PETTIT) 05190 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903												
SMITH, C C WELL #: 1 RRCID -> 261555 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8455 - 8464												
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	35 1	570 2	Y	-0-		-0-	
11	510 N	237	-0-	-273	-0-	18 1	218 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
12	744 N	103	-0-	-641	-0-	7 1	96 2	Y	-0-		-0-	
01	620 N	244	-0-	-376	-0-	15 1	229 2	Y	-0-		-0-	
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-		-0-	
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		-0-	
MORGAN, HERCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267795 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8598 - 8626												
10	978 N	978	-0-	-0-	-0-	56 1	922 2	N	-0-		1	
11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	52 1	646 2	N	1	1 8	1	
						1 9						
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	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		1	
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 238293 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 8230												
10	620 N	66	-0-	-554	-0-	66 2		N	-0-		-0-	
11	150 N	108	-0-	-42	-0-	108 2		N	-0-		-0-	
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2		N	-0-		-0-	
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-		-0-	
02	112 N	99	-0-	-13	-0-	99 2		N	-0-		-0-	
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2		N	-0-		-0-	
BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
MITCHELL UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 158556 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8525 - 9420												
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
BUCHANAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 199581 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 6667 - 7473												
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 05190 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
FRANKLIN SWD		WELL #: 1		RRCID -> 245333		COMPL. DATE 11/24/2021		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5866 - 5930					
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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALSTON GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 252363		COMPL. DATE 06/17/2009		TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 9724			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-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			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANHART GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 255177		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 10198			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-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			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KARRAKER GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 267640		COMPL. DATE 01/29/2013		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 9854			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	05190 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ROBERTSON					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310														
WIESE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	276308	COMPL. DATE	02/18/2015	TOTAL	DEPTH	13902	PERF.	8597 - 9774					
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	
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	2			N	-0-					-0-	
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	2			N	-0-					-0-	
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-	
BANKS STOP (BOSSIER SAND)					05499 175	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC					220903														
BONNER, BOBBY				WELL #:	1	RRCID ->	179347	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL	DEPTH	11944	PERF.	10665 - 10780					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77	7				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
J. HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	182351	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL	DEPTH	11758	PERF.	10627 - 10769					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						60	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						60	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						60	
BONNER, BOBBY				WELL #:	2	RRCID ->	187282	COMPL. DATE	12/13/2001	TOTAL	DEPTH	10860	PERF.	10555 - 10622					
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	349	2	N	-0-						70	
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	463	2	N	-0-						70	
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	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-					N	NO RPT						70	
J. HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	190541	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL	DEPTH	11840	PERF.	10718 - 10848					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
BONNER, BOBBY				WELL #:	6	RRCID ->	192490	COMPL. DATE	10/08/2002	TOTAL	DEPTH	10863	PERF.	10578 - 10644					
10	434 N	413	-0-	-21	-0-	-0-	3	1	410	2	N	-0-						80	
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	433	2	N	-0-						80	
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	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	-0-					N	NO RPT						80	

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BONNER, BOBBY WELL #: 8 RRCID -> 199021 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10500 - 10599														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	5270 X	4025	-0-	-1245	-0-	60	1	3965	2	N	-0-			118
11	5100 X	1718	-0-	-3382	-0-	89	1	1609	2	N	18	2 8		134
						20	9							
12	7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	412	1	7548	2	N	23			157
						25	9							
01	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	932	1	6233	2	N	5	127 1		35
						6	9							
02	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	757	1	5453	2	N	28	8 7	2 8	53
						31	9							
03	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT			53

BONNER, BOBBY WELL #: 7 RRCID -> 199167 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10633 - 10696														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

BONNER, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 203976 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10690 - 10706														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206067 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 11716														
10	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	43	1	1679	2	N	-0-			-0-
11	1710 N	1649	-0-	-61	-0-	87	1	1560	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
12	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	117	1	1698	2	N	112			112
						123	9							
01	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	255	1	1548	2	N	10			122
						11	9							
02	1540 N	1517	-0-	-23	-0-	203	1	1305	2	N	8	3 7	2 8	125
						9	9							
03	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT			125

BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 209017 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10739 - 10794														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BANKS STOP (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC J. HOLLOWAY GAS UNIT													CNTY: FREESTONE																			
//CONT.// 05499 175 //CONT.// 220903 WELL #: 5													NON-ASSOCIATED				CAPACITY															
RRCID -> 214884													COMPL. DATE 05/08/2005				TOTAL DEPTH 11806				PERF.10400 - 11512											
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											
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1			637	2	N	-0-						175												
11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1			570	2	N	-0-					175													
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	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-							N	NO RPT					175													
J. HOLLOWAY GAS UNIT													WELL #: 3				RRCID -> 215151				COMPL. DATE 01/14/2005				TOTAL DEPTH 11860				PERF.10775 - 11568			
10	186 N	89	-0-	-97	-0-	-0-	1	1			88	2	N	-0-						57												
11	180 N	7	-0-	-173	-0-	-0-	7	2					N	-0-						57												
12	186 N	8	-0-	-178	-0-	-0-	8	2					N	-0-						57												
01	3100 N	4291	-0-	1191	1191	-0-	542	1			3749	2	N	-0-						57												
02	2583 N	1392	-0-	-1191	-0-	-0-	164	1			1224	2	N	4		4	7			57												
							4	9																								
03	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-	-0-							N	NO RPT						57												
J. HOLLOWAY GAS UNIT													WELL #: 8				RRCID -> 221090				COMPL. DATE 05/18/2006				TOTAL DEPTH 11960				PERF.10763 - 11561			
10	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1			1206	2	N	-0-						90												
11	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1			1173	2	N	85		157	1	1	8	17												
							94	9																								
12	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1			1127	2	N	20						37												
							22	9																								
01	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1			1129	2	N	13						50												
							14	9																								
02	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1			1028	2	N	29		3	7	1	8	75												
							32	9																								
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-							N	NO RPT						75												
J. HOLLOWAY GAS UNIT													WELL #: 7				RRCID -> 221378				COMPL. DATE 04/20/2006				TOTAL DEPTH 12100				PERF.10874 - 11096			
10	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1			1609	2	N	-0-						37												
11	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1			1353	2	N	77						114												
							85	9																								
12	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1			1731	2	N	21						135												
							23	9																								
01	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	-0-	243	1			1681	2	N	4						139												
							4	9																								
*02	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	-0-	204	1			1527	2	N	1		3	7			137												
							1	9																								
03	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-	-0-							N	NO RPT						137												
J. HOLLOWAY GAS UNIT													WELL #: 9				RRCID -> 222490				COMPL. DATE 08/18/2006				TOTAL DEPTH 12130				PERF.10905 - 11919			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-												

BANKS STOP (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC J. HOLLOWAY GAS UNIT													//CONT.// 05499 175 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
													WELL #: 11		RRCID -> 222664		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 12370		PERF.11153 - 12139	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *		EOM BALANCE							
0						AMT		AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE						
10	527 N	509	-0-	-18	-0-	4	1	505	2	N		-0-				30						
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	19	1	520	2	N		-0-				30						
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	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N		NO RPT				30						
J. HOLLOWAY GAS UNIT													WELL #: 6		RRCID -> 233775		COMPL. DATE 07/23/2006		TOTAL DEPTH 12081		PERF.10844 - 11844	
10	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	15	1	2132	2	N		-0-				27						
11	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	76	1	2078	2	N		49	32	1		44						
						54	9															
12	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	96	1	1895	2	N		8				52						
						9	9															
01	1860 N	1707	-0-	-153	-0-	215	1	1486	2	N		5	52	1		5						
						6	9															
02	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	230	1	1723	2	N		4	4	7		5						
						4	9															
03	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N		NO RPT				5						
JHP OPERATING, LLC MOORE													432463 WELL #: 1		RRCID -> 208426		COMPL. DATE 03/15/2003		TOTAL DEPTH 11367		PERF.11018 - 11092	
10	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N		-0-				-0-						
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N		-0-				-0-						
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-						
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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-						
BANKS STOP (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, BOBBY													05499 212 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
													WELL #: 5		RRCID -> 209673		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10242 - 10706	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-						
J HOLLOWAY GAS UNIT													WELL #: 5		RRCID -> 214885		COMPL. DATE 05/08/2005		TOTAL DEPTH 11806		PERF.10400 - 10420	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-						
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-						
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-						
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-						
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-						

BANKS STOP (COTTON VALLEY)		//CONT.//		05499 212	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903						
WOOD		WELL #:		7	RRCID -> 215753		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 11975 PERF.10544 - 10573	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BONNER, ANDY		WELL #:		3	RRCID -> 217792		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 10698	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BONNER, ANDY		WELL #:		4	RRCID -> 220214		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 10759	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 222657		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 11840 PERF.10334 - 10509	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	78
WATSON, J.		WELL #:		1	RRCID -> 227285		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10648 - 10746	
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2	N	-0-	25
11	90 N	54	-0-	-36	-0-	54	2	N	-0-	25
12	93 N	30	-0-	-63	-0-	30	2	N	-0-	25
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	25
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-	25
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	25
BANKS STOP (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		05499 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903						
BONNER, BOBBY		WELL #:		9	RRCID -> 203903		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 11782 PERF.11458 - 11486	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BANKS STOP (COTTON VALLEY LIME) //CONT.//										05499 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										681327									
ORANSKY, M.B. ET AL										WELL #:	2	RRCID -> 195749	COMPL. DATE 03/01/2003	TOTAL DEPTH 11850	PERF.10728	- 11457			
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
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11		60 N	-0-	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-					26
12		62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-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
BARRON (WOODBINE)										05844 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE				
WEST ENERGY DEVELOPERS, INC.										909658									
BARRON, ETHEL										WELL #:	1	RRCID -> 015373	COMPL. DATE 04/27/1961	TOTAL DEPTH 3300	PERF. N/A				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS)										06476 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
BEEHIVE OPERATING, LLC										061750									
MCASHAN										WELL #:	3	RRCID -> 131097	COMPL. DATE 07/30/2005	TOTAL DEPTH 14822	PERF.14168	- 14474			
10		4805 X	3709	-0-	-1096 B	-0-	3709	2					N	-0-					-0-
11		5055 X	5055	-0-	-0- B	-0-	5055	2					N	-0-					-0-
12		5048 X	5048	-0-	-0- B	-0-	5048	2					N	-0-					-0-
01		4486 X	4486	-0-	-0- B	-0-	4486	2					N	-0-					-0-
02		4732 X	4021	-0-	-711 B	-0-	4021	2					N	-0-					-0-
03		5239 X	NO RPT	-0-	-5239 B	-0-							N	NO RPT					-0-
HUNTER GAS UNIT										WELL #:	6	RRCID -> 168947	COMPL. DATE 01/10/1998	TOTAL DEPTH 15000	PERF.14572	- 14694			
10		15706 X	15706	-0-	-0- B	-0-	15706	2					N	-0-					-0-
11		22701 X	22701	-0-	-0- B	-0-	22701	2					N	-0-					-0-
12		25632 X	25632	-0-	-0- B	-0-	25632	2					N	-0-					-0-
01		23747 X	23747	-0-	-0- B	-0-	23747	2					N	-0-					-0-
02		19315 X	19315	-0-	-0- B	-0-	19315	2					N	-0-					-0-
03		1023 X	NO RPT	-0-	-1023 B	-0-							N	NO RPT					-0-
BRG LONE STAR LTD.										090870									
T-BAR-X BEDSOLE										WELL #:	1	RRCID -> 196382	COMPL. DATE 07/18/2001	TOTAL DEPTH 17000	PERF.12813	- 12916			
10		920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920	3					N	-0-					21
11		831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831	3					N	-0-					21
12		540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3					N	-0-					21
01		502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3					N	-0-					21
02		389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3					N	-0-					21
03		502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3					N	-0-					21
CORSAS RESOURCES, LLC										100584									
KELLY "A"										WELL #:	1L	RRCID -> 180136	COMPL. DATE 06/28/2000	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12927	- 13071			
10		155 N	117	-0-	-38 B	-0-	5	1	112	2	Y	-0-		-0-					-0-
11		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	9	1	123	2	Y	-0-		-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-					-0-
01		124 N	83	-0-	-41 B	-0-	83	2			Y	-0-		-0-					-0-
02		112 N	102	-0-	-10 B	-0-	102	2			Y	-0-		-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
COSA RESOURCES, LLC //CONT.// 100584														
KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12892 - 13038														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	434 N	212	-0-	-222 B	-0-	9	1	203	2	N	-0-			-0-
11	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	23	1	333	2	N	-0-			-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-			-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-			-0-
02	336 N	-0-	-0-	-336 B	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 17732 PERF.15738 - 15973														
10	372 N	283	-0-	-89 B	-0-	12	1	270	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
11	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	37	1	534	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
12	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-			-0-
02	336 N	-0-	-0-	-336 B	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
H. JONES WELL #: 1 RRCID -> 212483 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 13630 PERF.11278 - 13480														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	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-
SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 16607														
10	31 N	50	-0-	19 B	-709991	2	1	48	2	N	-0-			-0-
11	120 N	189	-0-	69 B	-709922	12	1	177	2	N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124 B	-709922					N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-709922					N	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112 B	-709922					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-709922					N	NO RPT			-0-
POLLARD, JEANETTE WELL #: 8 RRCID -> 232282 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13409 - 13852														
*04	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-			-0-
05	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	22	1	407	2	N	-0-			-0-
06	420 N	394	-0-	-26 B	-0-	12	1	382	2	N	-0-			-0-
07	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	6	1	417	2	N	-0-			-0-
08	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	16	1	476	2	N	-0-			-0-
09	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	9	1	381	2	N	-0-			-0-
10	434 N	374	-0-	-60 B	-0-	15	1	359	2	N	-0-			-0-
11	480 N	378	-0-	-102 B	-0-	6	1	372	2	N	-0-			-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-			-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-			-0-
02	364 N	-0-	-0-	-364 B	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
O'NEAL, G. WELL #: 6 RRCID -> 241376 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13338 - 13824														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: LEON					
COSA RESOURCES, LLC //CONT.// 100584																	
BLACK "A" WELL #: 4										RRCID -> 241563		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 9332 - 11959	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-	
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	
10	589 N	575	-0-	-14 B	-0-	74	1	501	2	N	-0-					-0-	
11	600 N	488	-0-	-112 B	-0-	59	1	429	2	N	-0-					-0-	
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-	
MCGREW WELL #: 1										RRCID -> 168971		COMPL. DATE 03/07/1998		TOTAL DEPTH 14830		PERF.14260 - 14730	
10	806 N	400	-0-	-406 B	-0-	17	1	382	2	N	1	1 8				-0-	
						1	9										
11	480 N	320	-0-	-160 B	-0-	21	1	298	2	N	1	1 8				-0-	
						1	9										
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-	
CRATON OPERATING LLC 186717																	
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 1										RRCID -> 145041		COMPL. DATE 03/18/1993		TOTAL DEPTH 14830		PERF.13012 - 13106	
10	1612 X	840	-0-	-772 B	-0-	840	2			Y	-0-					68	
11	1560 N	1410	-0-	-150 B	-0-	1410	2			Y	-0-					68	
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	NO RPT	-0-	-1147 B	-0-					Y	NO RPT					68	
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 4										RRCID -> 168093		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 14558		PERF.14239 - 14228	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5										RRCID -> 241375		COMPL. DATE 11/17/2008		TOTAL DEPTH 13300		PERF. 9640 - 13202	
10	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789	2			Y	-0-					24	
11	1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325	2			Y	-0-					24	
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	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-					Y	NO RPT					24	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717														
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 13090														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	2			Y	-0-			18
11	1689 N	1689	-0-	-0- B	-0-	1689	2			Y	-0-			18
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	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-					Y	NO RPT			18
BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870														
10	1446 N	1446	-0-	-0- B	-0-	1446	2			N	-0-			147
11	1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390	2			N	-0-			147
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
SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-			62
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
DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-			73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-			73
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
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														
10	682 N	666	-0-	-16 B	-0-	85	1	580	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
11	810 N	741	-0-	-69 B	-0-	89	1	651	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
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	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					N	NO RPT			-0-
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144621 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14162 - 14816														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
FULLEN WELL #: 3 RRCID -> 145880 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14143 - 14648														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	496 N	311	-0-	-185 B	-0-	13	1	298	2	N	-0-			-0-
11	540 N	330	-0-	-210 B	-0-	21	1	309	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT			-0-
BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686														
10	2322 N	2322	-0-	-0- B	-0-	98	1	2224	2	N	-0-			-0-
11	2318 N	2318	-0-	-0- B	-0-	150	1	2168	2	N	-0-			-0-
12	2481 N	2481	-0-	-0- B	-0-	2481	2			N	-0-			-0-
01	2533 N	2533	-0-	-0- B	-0-	2533	2			N	-0-			-0-
02	2206 N	2206	-0-	-0- B	-0-	2206	2			N	-0-			-0-
03	2387 N	NO RPT	-0-	-2387 B	-0-					N	NO RPT			-0-
COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 15856 PERF.15185 - 15683														
10	1234 N	1234	-0-	-0- B	-0-	52	1	1182	2	N	-0-			-0-
11	1470 N	1252	-0-	-218 B	-0-	81	1	1171	2	N	-0-			-0-
12	1364 N	1271	-0-	-93 B	-0-	1271	2			N	-0-			-0-
01	1240 N	1179	-0-	-61 B	-0-	1179	2			N	-0-			-0-
02	1176 N	1175	-0-	-1 B	-0-	1175	2			N	-0-			-0-
03	1271 N	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-					N	NO RPT			-0-
LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 14821														
10	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	17	1	383	2	N	-0-			-0-
11	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	37	1	535	2	N	-0-			-0-
12	527 N	490	-0-	-37 B	-0-	490	2			N	-0-			-0-
01	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-			-0-
02	532 N	435	-0-	-97 B	-0-	435	2			N	-0-			-0-
03	496 N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT			-0-
BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14419 - 14699														
10	1744 N	1744	-0-	-0- B	-0-	73	1	1671	2	N	-0-			-0-
11	1920 N	1477	-0-	-443 B	-0-	96	1	1381	2	N	-0-			-0-
12	1798 N	1451	-0-	-347 B	-0-	1451	2			N	-0-			-0-
01	1776 N	1776	-0-	-0- B	-0-	1776	2			N	-0-			-0-
02	1490 N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490	2			N	-0-			-0-
03	1457 N	NO RPT	-0-	-1457 B	-0-					N	NO RPT			-0-
ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 168945 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14550 - 14730														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	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														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 181358 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 12930														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2635 X	2551	-0-	-84 B	-0-	107	1	2444	2	N	-0-			-0-
11	3090 X	2895	-0-	-195 B	-0-	188	1	2707	2	N	-0-			-0-
12	3193 X	2225	-0-	-968 B	-0-	2225	2			N	-0-			-0-
01	3676 X	3676	-0-	-0- B	-0-	3675	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	2853 X	2853	-0-	-0- B	-0-	2853	2			N	-0-			-0-
03	3007 X	NO RPT	-0-	-3007 B	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9359 - 9946														
10	1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	44	1	1008	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
11	1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	75	1	1078	2	Y	4	4	8	-0-
						4	9							
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	NO RPT	-0-	-1147 B	-0-					Y	NO RPT			-0-
KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 12844														
10	3038 X	2433	-0-	-605 B	-0-	102	1	2331	2	Y	-0-			-0-
11	2940 X	2052	-0-	-888 B	-0-	133	1	1919	2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-2139 B	-0-					Y	NO RPT			-0-
KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 13482 PERF. 9567 - 13122														
10	1395 N	1098	-0-	-297 B	-0-	46	1	1052	2	Y	-0-			-0-
11	1170 N	1038	-0-	-132 B	-0-	67	1	971	2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1023 B	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 182907 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 12796 - 12948														
10	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	36	1	808	2	Y	-0-			-0-
11	1756 N	1756	-0-	-0- B	-0-	114	1	1642	2	Y	-0-			-0-
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	372 N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					Y	NO RPT			-0-
HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF. 12389 - 13530														
10	2264 N	2264	-0-	-0- B	-0-	89	1	2174	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
11	2220 N	2145	-0-	-75 B	-0-	33	1	2110	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
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	868 N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
10	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	34	1	765	2	Y	1	1 8	-0-	
11	753 N	753	-0-	-0- B	-0-	49	1	700	2	Y	4	4 8	-0-	
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	806 N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-					Y	NO RPT		-0-	
KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9492 - 12580														
10	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	40	1	916	2	Y	-0-		-0-	
11	1200 N	781	-0-	-419 B	-0-	51	1	730	2	Y	-0-		-0-	
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	775 N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					Y	NO RPT		-0-	
LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12822 - 13000														
10	3007 X	1826	-0-	-1181 B	-0-	77	1	1749	2	N	-0-		-0-	
11	2250 X	1928	-0-	-322 B	-0-	125	1	1803	2	N	-0-		-0-	
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	NO RPT	-0-	-2356 B	-0-					N	NO RPT		-0-	
KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 13066														
10	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	35	1	805	2	Y	1	1 8	-0-	
11	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	61	1	875	2	Y	5	5 8	-0-	
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	930 N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					Y	NO RPT		-0-	
WALKER, M.P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187609 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13520 - 13898														
10	2053 N	2053	-0-	-0- B	-0-	263	1	1790	2	N	-0-		-0-	
11	2047 N	2047	-0-	-0- B	-0-	247	1	1800	2	N	-0-		-0-	
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-	
02	3504 X	3504	-0-	-0- B	-0-	3501	2	3	9	N	3	3 8	-0-	
03	682 N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT		-0-	
GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187619 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13624 - 13964														
10	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	19	1	132	2	N	-0-		-0-	
11	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	17	1	125	2	N	-0-		-0-	
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	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT		-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 * * 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											
10	4163 X	4163	-0-	-0- B	-0-	175	1	3986	2	Y	2	2	8	-0-
11	4470 X	4200	-0-	-270 B	-0-	272	1	3924	2	Y	4	4	8	-0-
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	NO RPT	-0-	-4340 B	-0-					Y	NO RPT			-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195617 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13080 - 13300														
10	3046 X	3046	-0-	-0- B	-0-	140	1	2906	2	N	-0-			-0-
11	3360 X	3093	-0-	-267 B	-0-	233	1	2859	2	N	1	1	8	-0-
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-
02	3387 X	3387	-0-	-0- B	-0-	379	1	3008	2	N	-0-			-0-
03	3193 X	NO RPT	-0-	-3193 B	-0-					N	NO RPT			-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198421 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14536 - 14598														
10	4900 X	4900	-0-	-0- B	-0-	174	1	4726	2	N	-0-			-0-
11	3810 X	3722	-0-	-88 B	-0-	246	1	3475	2	N	1	1	8	-0-
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	NO RPT	-0-	-3937 B	-0-					N	NO RPT			-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200100 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13178 - 13192														
10	5580 X	2929	-0-	-2651 B	-255298	104	1	2825	2	N	-0-			-0-
11	5400 X	8228	-0-	-2828 B	-252470	545	1	7682	2	N	1	1	8	-0-
12	5239 X	6062	-0-	823 B	-251647	493	1	5567	2	N	2	2	8	-0-
01	5239 X	7736	-0-	2497 B	-249150	550	1	7185	2	N	1	1	8	-0-
02	5040 X	4358	-0-	-682 B	-249150	456	1	3901	2	N	1	1	8	-0-
03	5580 X	NO RPT	-0-	-5580 B	-249150					N	NO RPT			-0-
HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13520 - 13884														
10	4867 X	4421	-0-	-446 B	-0-	173	1	4247	2	Y	1	1	8	-0-
11	4796 X	4796	-0-	-0- B	-0-	73	1	4721	2	Y	2	2	8	-0-
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-
02	4256 X	4112	-0-	-144 B	-0-	248	1	3861	2	Y	3	3	8	-0-
03	4712 X	NO RPT	-0-	-4712 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
10	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	1	1	30	2	N	-0-		10
11	90 N	24	-0-	-66 B	-0-	2	1	21	2	N	1	1 8	10
						1	9						
12	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	3	1	29	2	N	-0-		10
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-		10
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-		10
03	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT		10
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203661 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13112 - 13246													
10	3113 X	3113	-0-	-0- B	-0-	111	1	3002	2	N	-0-		-0-
11	4697 X	4697	-0-	-0- B	-0-	311	1	4385	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
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	1302 X	NO RPT	-0-	-1302 B	-0-					N	NO RPT		-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 13422													
10	5394 X	4756	-0-	-638 B	-0-	201	1	4555	2	N	-0-		30
11	4800 X	4206	-0-	-594 B	-0-	306	1	3899	2	N	1	1 8	30
						1	9						
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
						2	9						
02	4284 X	4230	-0-	-54 B	-0-	468	1	3761	2	N	1	1 8	30
						1	9						
03	4805 X	NO RPT	-0-	-4805 B	-0-					N	NO RPT		30
GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13050 - 13060													
10	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	3	1	72	2	N	-0-		-0-
11	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	6	1	88	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
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	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT		-0-
HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13312 - 13585													
10	1767 N	2916	-0-	1149 B	-103930	114	1	2801	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
11	2640 N	2734	-0-	94 B	-103836	42	1	2689	2	Y	3	3 8	-0-
						3	9						
12	2728 X	2813	-0-	85 B	-103751	30	1	2782	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
01	2728 X	2006	-0-	-722 B	-103751	13	1	1992	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
02	2548 N	2650	-0-	102 B	-103649	160	1	2488	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
03	2821 N	NO RPT	-0-	-2821 B	-103649					Y	NO RPT		-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	4654 X	4654	-0-	-0- B	-0-	182	1	4472	2	Y	-0-			-0-
11	4770 X	3398	-0-	-1372 B	-0-	52	1	3345	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
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	NO RPT	-0-	-4650 B	-0-					Y	NO RPT			-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 205545 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13340 - 13618														
10	1544 N	1544	-0-	-0- B	-0-	60	1	1484	2	N	-0-			-0-
11	1800 N	1786	-0-	-14 B	-0-	27	1	1759	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1736 B	-0-					N	NO RPT			-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14569 - 14581														
10	1514 N	1514	-0-	-0- B	-0-	54	1	1460	2	N	-0-			-0-
11	1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	97	1	1362	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
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	1395 N	NO RPT	-0-	-1395 B	-0-					N	NO RPT			-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206564 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15057 PERF.14822 - 14832														
10	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	23	1	621	2	N	-0-			-0-
11	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	41	1	576	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
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	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT			-0-
MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389														
10	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	17	1	407	2	N	-0-			-0-
11	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	6	1	371	2	N	-0-			-0-
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	341 N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT			-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 O	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
10	4898 X	4007	-0-	-891 B	-19474	157	1 9	3849	2	Y	1	1 8			-0-
11	4740 X	2364	-0-	-2376 B	-19474	36	1 9	2327	2	Y	1	1 8			-0-
12	4898 X	3379	-0-	-1519 B	-19474	36	1 9	3342	2	Y	1	1 8			-0-
01	4898 X	2660	-0-	-2238 B	-19474	17	1	2643	2	Y	-0-				-0-
02	4004 X	3878	-0-	-126 B	-19474					Y	-0-				-0-
03	3999 X	NO RPT	-0-	-3999 B	-19474	235	1	3643	2	Y	NO RPT				-0-
ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
HODGES "A" WELL #: 5 RRCID -> 208995 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13870															
10	4991 X	3856	-0-	-1135 B	-0-	151	1 9	3704	2	Y	1	1 8			-0-
11	4500 X	2632	-0-	-1868 B	-0-	40	1 9	2591	2	Y	1	1 8			-0-
12	4650 X	1407	-0-	-3243 B	-0-	15	1	1392	2	Y	-0-				-0-
01	4650 X	1344	-0-	-3306 B	-0-	9	1	1335	2	Y	-0-				-0-
02	3472 X	985	-0-	-2487 B	-0-	60	1	925	2	Y	-0-				-0-
03	3844 X	NO RPT	-0-	-3844 B	-0-					Y	NO RPT				-0-
GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410															
10	3906 X	3505	-0-	-401 B	-0-	137	1	3368	2	N	-0-				-0-
11	3930 X	2773	-0-	-1157 B	-0-	42	1 9	2730	2	N	1	1 8			-0-
12	4061 X	3701	-0-	-360 B	-0-	39	1	3662	2	N	-0-				-0-
01	4061 X	3369	-0-	-692 B	-0-	22	1 9	3346	2	N	1	1 8			-0-
02	3388 X	2366	-0-	-1022 B	-0-	143	1	2223	2	N	-0-				-0-
03	3689 X	NO RPT	-0-	-3689 B	-0-					N	NO RPT				-0-
HODGES "A" WELL #: 6 RRCID -> 211849 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13572 - 13741															
10	3410 X	3370	-0-	-40 B	-0-	132	1	3238	2	Y	-0-				-0-
11	3330 X	3159	-0-	-171 B	-0-	48	1 9	3109	2	Y	2	2 8			-0-
12	3441 X	2768	-0-	-673 B	-0-	29	1 9	2738	2	Y	1	1 8			-0-
01	3441 X	3283	-0-	-158 B	-0-	21	1	3262	2	Y	-0-				-0-
02	3360 X	3225	-0-	-135 B	-0-	195	1 9	3026	2	Y	4	4 8			-0-
03	3379 X	NO RPT	-0-	-3379 B	-0-	4				Y	NO RPT				-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13208 - 13432															
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	8					N	NO RPT				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
RELANT ENERGY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212484 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 14011 PERF.13334 - 13480														
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	
10	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	31 1	847 2	N	-0-				-0-	
11	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	59 1	833 2	N	1		1 8		-0-	
						1 9								
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	899 N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-			N	NO RPT				-0-	
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 212509 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13297 - 13580														
10	1860 N	1330	-0-	-530 B	-0-	52 1	1278 2	N	-0-				-0-	
11	2519 N	2519	-0-	-0- B	-0-	39 1	2480 2	N	-0-				-0-	
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	2232 N	NO RPT	-0-	-2232 B	-0-			N	NO RPT				-0-	
HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846														
10	3110 X	3110	-0-	-0- B	-0-	122 1	2987 2	Y	1		1 8		-0-	
						1 9								
11	3030 X	2641	-0-	-389 B	-0-	40 1	2599 2	Y	2		2 8		-0-	
						2 9								
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-	
						1 9								
02	2800 X	2476	-0-	-324 B	-0-	150 1	2325 2	Y	1		1 8		-0-	
						1 9								
03	3100 X	NO RPT	-0-	-3100 B	-0-			Y	NO RPT				-0-	
HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13510 - 14346														
10	4495 X	2861	-0-	-1634 B	-0-	112 1	2748 2	Y	1		1 8		-0-	
						1 9								
11	3683 X	3683	-0-	-0- B	-0-	56 1	3626 2	Y	1		1 8		-0-	
						1 9								
12	3379 X	2748	-0-	-631 B	-0-	29 1	2718 2	Y	1		1 8		-0-	
						1 9								
01	3559 X	3559	-0-	-0- B	-0-	23 1	3535 2	Y	1		1 8		-0-	
						1 9								
02	3248 X	3082	-0-	-166 B	-0-	186 1	2892 2	Y	4		4 8		-0-	
						4 9								
03	3596 X	NO RPT	-0-	-3596 B	-0-			Y	NO RPT				-0-	
RELANT ENERGY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214432 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14860 PERF.13215 - 13265														
10	1583 N	1583	-0-	-0- B	-0-	56 1	1527 2	N	-0-				-0-	
11	1403 N	1403	-0-	-0- B	-0-	93 1	1309 2	N	1		1 8		-0-	
						1 9								
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	899 N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-			N	NO RPT				-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214436 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13238 - 14721												
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									
10	1551 N	1551	-0-	-0- B	-0-	55	1	1496	2	N	-0-	-0-
11	1586 N	1586	-0-	-0- B	-0-	105	1	1480	2	N	1	-0-
						1	9				8	
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	-0-
						1	9				8	
02	840 N	496	-0-	-344 B	-0-	52	1	444	2	N	-0-	-0-
03	930 N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT	-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 214438 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.12893 - 13084												
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14140 PERF.13554 - 13948												
10	1432 N	1432	-0-	-0- B	-0-	56	1	1376	2	Y	-0-	-0-
11	1410 N	1410	-0-	-0- B	-0-	22	1	1388	2	Y	-0-	-0-
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	1333 N	NO RPT	-0-	-1333 B	-0-					Y	NO RPT	-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 214888 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12320 - 13028												
10	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	3	1	68	2	N	-0-	-0-
11	300 N	35	-0-	-265 B	-0-	2	1	32	2	N	1	-0-
						1	9				8	
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	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT	-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 13300												
10	1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	41	1	1097	2	N	-0-	-0-
11	1692 N	1692	-0-	-0- B	-0-	112	1	1579	2	N	1	-0-
						1	9				8	
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	NO RPT	-0-	-1364 B	-0-					N	NO RPT	-0-
MULLENAX, G. WELL #: 2 RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13290 - 13596												
10	4247 X	4169	-0-	-78 B	-0-	163	1	4006	2	N	-0-	-0-
11	4290 X	4146	-0-	-144 B	-0-	63	1	4081	2	N	2	-0-
						2	9				8	
12	4433 X	4285	-0-	-148 B	-0-	45	1	4239	2	N	1	-0-
						1	9				8	
01	4433 X	4190	-0-	-243 B	-0-	27	1	4163	2	N	-0-	-0-
02	3920 X	3871	-0-	-49 B	-0-	234	1	3636	2	N	1	-0-
						1	9				8	
03	4278 X	NO RPT	-0-	-4278 B	-0-					N	NO RPT	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
HODGES "A" WELL #: 10 RRCID -> 216608 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13468 - 13776														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	3348 X	2900	-0-	-448 B	-0-	114 2	1 9	2784	2	Y	2	2 8		-0-
11	3060 X	2735	-0-	-325 B	-0-	42 2	1 9	2691	2	Y	2	2 8		-0-
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	3077	2	Y	-0-			-0-
02	2872 X	2872	-0-	-0- B	-0-	174 1	1	2698	2	Y	-0-			-0-
03	3193 X	NO RPT	-0-	-3193 B	-0-					Y	NO RPT			-0-
MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 13362														
10	3163 X	3163	-0-	-0- B	-0-	124 1	1	3039	2	N	-0-			-0-
11	2830 X	2830	-0-	-0- B	-0-	43 1	1	2787	2	N	-0-			-0-
12	3118 X	3118	-0-	-0- B	-0-	33 1	1	3085	2	N	-0-			-0-
01	2699 X	2699	-0-	-0- B	-0-	17 1	1	2682	2	N	-0-			-0-
02	2623 X	2623	-0-	-0- B	-0-	158 1	1	2463	2	N	2	2 8		-0-
03	1209 X	NO RPT	-0-	-1209 B	-0-					N	NO RPT			-0-
POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830														
10	728 X	728	-0-	-0- B	-0-	29 1	1	699	2	N	-0-			-0-
11	690 X	135	-0-	-555 B	-0-	2 1	1	133	2	N	-0-			-0-
12	1242 X	1242	-0-	-0- B	-0-	13 1	1	1229	2	N	-0-			-0-
01	2611 X	2611	-0-	-0- B	-0-	17 1	1	2594	2	N	-0-			-0-
02	2466 N	2466	-0-	-0- B	-0-	149 1	1	2316	2	N	1	1 8		-0-
03	1240 N	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-					N	NO RPT			-0-
LINCECUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 216935 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13282 - 13517														
10	2728 X	2518	-0-	-210 B	-0-	99 1	1	2419	2	N	-0-			-0-
11	2640 X	2274	-0-	-366 B	-0-	35 1	1	2238	2	N	1	1 8		-0-
12	2728 X	2385	-0-	-343 B	-0-	25 1	1	2359	2	N	1	1 8		-0-
01	2728 X	2378	-0-	-350 B	-0-	15 1	1	2362	2	N	1	1 8		-0-
02	2268 X	2134	-0-	-134 B	-0-	129 1	1	2005	2	N	-0-			-0-
03	2387 N	NO RPT	-0-	-2387 B	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985														
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
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.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 217277 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13120 - 13612														
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	
10	272 X	272	-0-	-0- B	-0-	11	1	260	2	N	1	1 8	-0-	
						1	9							
11	287 X	287	-0-	-0- B	-0-	4	1	283	2	N	-0-		-0-	
12	307 X	307	-0-	-0- B	-0-	3	1	304	2	N	-0-		-0-	
01	323 X	323	-0-	-0- B	-0-	2	1	321	2	N	-0-		-0-	
02	280 X	184	-0-	-96 B	-0-	11	1	173	2	N	-0-		-0-	
03	310 X	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT		-0-	
LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590														
10	4464 X	3739	-0-	-725 B	-0-	157	1	3581	2	N	1	1 8	-0-	
						1	9							
11	4320 X	3157	-0-	-1163 B	-0-	204	1	2950	2	N	3	3 8	-0-	
						3	9							
12	4371 X	3492	-0-	-879 B	-0-	3490	2	2 9	N	2	2 8		-0-	
01	4371 X	3555	-0-	-816 B	-0-	3553	2	2 9	N	2	2 8		-0-	
02	3388 X	3128	-0-	-260 B	-0-	3124	2	4 9	N	4	4 8		-0-	
03	3751 X	NO RPT	-0-	-3751 B	-0-					N	NO RPT		-0-	
GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 12548														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-	
HODGES "A" WELL #: 9 RRCID -> 217622 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13260 - 13373														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-	
POLLARD, JEANETTE WELL #: 2 RRCID -> 217852 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13300 - 13786														
10	3704 X	3704	-0-	-0- B	-0-	145	1	3558	2	N	1	1 8	-0-	
						1	9							
11	3180 X	3083	-0-	-97 B	-0-	47	1	3034	2	N	2	2 8	-0-	
						2	9							
12	3413 X	3413	-0-	-0- B	-0-	36	1	3376	2	N	1	1 8	-0-	
						1	9							
01	3627 X	3290	-0-	-337 B	-0-	21	1	3268	2	N	1	1 8	-0-	
						1	9							
02	3276 X	3125	-0-	-151 B	-0-	189	1	2935	2	N	1	1 8	-0-	
						1	9							
03	3627 X	NO RPT	-0-	-3627 B	-0-					N	NO RPT		-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 12912														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	3284 X	3284	-0-	-0- B	-0-	129	1	3155	2	N	-0-			-0-
11	3109 X	3109	-0-	-0- B	-0-	48	1	3060	2	N	1	1 8		-0-
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	2821 X	NO RPT	-0-	-2821 B	-0-	2	9			N	NO RPT			-0-
MULLENAX, G. WELL #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13920 PERF.13288 - 13400														
10	2236 N	2236	-0-	-0- B	-0-	88	1	2148	2	N	-0-			-0-
11	1650 N	798	-0-	-852 B	-0-	12	1	786	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-2511 B	-0-	4	9			N	NO RPT			-0-
HODGES "A" WELL #: 13 RRCID -> 218288 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13377 - 13695														
10	1382 N	1382	-0-	-0- B	-0-	54	1	1328	2	Y	-0-			-0-
11	1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	18	1	1166	2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1054 B	-0-					Y	NO RPT			-0-
POLLARD, JEANETTE WELL #: 3 RRCID -> 219245 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 14133 PERF.13448 - 13935														
10	3897 X	3897	-0-	-0- B	-0-	153	1	3743	2	N	1	1 8		-0-
11	4050 X	3859	-0-	-191 B	-0-	59	1	3798	2	N	2	2 8		-0-
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	NO RPT	-0-	-3999 B	-0-	2	9			N	NO RPT			-0-
HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13733 - 16000														
10	5952 X	4800	-0-	-1152 B	-0-	188	1	4612	2	Y	-0-			-0-
11	5760 X	5653	-0-	-107 B	-0-	86	1	5566	2	Y	1	1 8		-0-
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-
02	5012 X	4364	-0-	-648 B	-0-	264	1	4098	2	Y	2	2 8		-0-
03	5549 X	NO RPT	-0-	-5549 B	-0-	2	9			Y	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																		
POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823																		
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
10	2138 N	2138	-0-	-0-	B	-0-		84	1	2054	2	N	-0-					-0-
11	2220 N	2044	-0-	-176	B	-0-		31	1	2013	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1953	B	-0-						N	NO RPT					-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592																		
10	1023 N	813	-0-	-210	B	-0-		32	1	781	2	N	-0-					-0-
11	960 N	828	-0-	-132	B	-0-		13	1	815	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-837	B	-0-						N	NO RPT					-0-
WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 12462																		
10	671 N	671	-0-	-0-	B	-0-		28	1	643	2	N	-0-					-0-
11	750 N	664	-0-	-86	B	-0-		43	1	621	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-682	B	-0-						N	NO RPT					-0-
HODGES "A" WELL #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 14164 PERF.13505 - 13943																		
10	3627 X	1655	-0-	-1972	B	-0-		65	1	1590	2	N	-0-					-0-
11	3444 X	3444	-0-	-0-	B	-0-		53	1	3390	2	N	1		1 8			-0-
								1	9									
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	NO RPT	-0-	-3782	B	-0-						N	NO RPT					-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477																		
10	910 N	910	-0-	-0-	B	-0-		36	1	874	2	N	-0-					-0-
11	960 N	748	-0-	-212	B	-0-		11	1	737	2	N	-0-					-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.12120 - 13676																		
10	5301 X	5203	-0-	-98	B	-0-		204	1	4997	2	N	2		2 8			-0-
								2	9									
11	5400 X	4860	-0-	-540	B	-0-		74	1	4779	2	N	6		6 8			-0-
								7	9									
12	5580 X	4989	-0-	-591	B	-0-		53	1	4934	2	N	2		2 8			-0-
								2	9									
01	5580 X	4889	-0-	-691	B	-0-		32	1	4855	2	N	2		2 8			-0-
								2	9									
02	4760 X	4489	-0-	-271	B	-0-		271	1	4215	2	N	3		3 8			-0-
								3	9									
03	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	B	-0-						N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LEON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13262 - 13755																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	2660 X	2660	-0-	-0- B	-0-	104	1	2556	2	N	-0-			-0-		
11	2550 X	2400	-0-	-150 B	-0-	37	1	2362	2	N	1	1 8		-0-		
						1	9									
12	2666 X	2587	-0-	-79 B	-0-	27	1	2560	2	N	-0-			-0-		
01	2666 X	2469	-0-	-197 B	-0-	16	1	2453	2	N	-0-			-0-		
02	2240 N	2220	-0-	-20 B	-0-	134	1	2086	2	N	-0-			-0-		
03	2573 N	NO RPT	-0-	-2573 B	-0-					N	NO RPT			-0-		
WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14525 PERF.11700 - 13950																
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-			-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-			-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-			-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-			-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-			-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-12859					N	NO RPT			-0-		
MULLENAX, G. WELL #: 5 RRCID -> 223252 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12208 - 13370																
10	2232 N	1809	-0-	-423 B	-0-	71	1	1738	2	N	-0-			-0-		
11	1830 N	1661	-0-	-169 B	-0-	25	1	1636	2	N	-0-			-0-		
12	1859 N	1859	-0-	-0- B	-0-	20	1	1839	2	N	-0-			-0-		
01	2686 N	2686	-0-	-0- B	-0-	17	1	2669	2	N	-0-			-0-		
02	1706 N	1706	-0-	-0- B	-0-	103	1	1603	2	N	-0-			-0-		
03	1860 N	NO RPT	-0-	-1860 B	-0-					N	NO RPT			-0-		
WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 12904																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-48256					N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-48256					N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-48256					N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-48256					N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-48256					N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-48256					N	NO RPT			-0-		
WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608																
10	2387 X	1660	-0-	-727 B	-0-	70	1	1590	2	N	-0-			-0-		
11	1242 X	1242	-0-	-0- B	-0-	80	1	1162	2	N	-0-			-0-		
12	1157 X	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	2			N	-0-			-0-		
01	1674 X	1142	-0-	-532 B	-0-	1142	2			N	-0-			-0-		
02	1512 X	993	-0-	-519 B	-0-	993	2			N	-0-			-0-		
03	1674 X	NO RPT	-0-	-1674 B	-0-					N	NO RPT			-0-		
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 12943																
10	2149 N	2149	-0-	-0- B	-0-	90	1	2056	2	Y	3	3 8		-0-		
						3	9									
11	2422 N	2422	-0-	-0- B	-0-	156	1	2257	2	Y	8	8 8		-0-		
						9	9									
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	2449 N	NO RPT	-0-	-2449 B	-0-					Y	NO RPT			-0-		

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
PINNACLE WELL #: 6 RRCID -> 226284 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12512 - 13326														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	961 N	718	-0-	-243 B	-0-	8	1	710	2	N	-0-			-0-
11	1290 N	960	-0-	-330 B	-0-	22	1	938	2	N	-0-			-0-
12	1023 N	876	-0-	-147 B	-0-	2	1	874	2	N	-0-			-0-
01	1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152	2			N	-0-			-0-
02	896 N	773	-0-	-123 B	-0-	28	1	745	2	N	-0-			-0-
03	868 N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					N	NO RPT			-0-
GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13341 - 13634														
10	3658 X	3437	-0-	-221 B	-0-	135	1	3302	2	N	-0-			-0-
11	3540 X	3382	-0-	-158 B	-0-	52	1	3329	2	N	1	1 8		-0-
12	3658 X	3361	-0-	-297 B	-0-	35	1	3325	2	N	1	1 8		-0-
01	3658 X	3237	-0-	-421 B	-0-	21	1	3215	2	N	1	1 8		-0-
02	3276 X	2915	-0-	-361 B	-0-	176	1	2735	2	N	4	4 8		-0-
03	3503 X	NO RPT	-0-	-3503 B	-0-	4	9			N	NO RPT			-0-
WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987														
10	3511 X	3511	-0-	-0- B	-0-	148	1	3361	2	N	2	2 8		-0-
11	4288 X	4288	-0-	-0- B	-0-	278	1	4006	2	N	4	4 8		-0-
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	NO RPT	-0-	-3100 B	-0-					N	NO RPT			-0-
O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854														
10	2406 N	2406	-0-	-0- B	-0-	94	1	2312	2	N	-0-			-0-
11	2430 N	2195	-0-	-235 B	-0-	34	1	2161	2	N	-0-			-0-
12	2387 N	2270	-0-	-117 B	-0-	24	1	2246	2	N	-0-			-0-
01	2418 N	2186	-0-	-232 B	-0-	14	1	2171	2	N	1	1 8		-0-
02	2046 N	2046	-0-	-0- B	-0-	124	1	1922	2	N	-0-			-0-
03	2263 N	NO RPT	-0-	-2263 B	-0-					N	NO RPT			-0-
POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665														
10	1147 N	831	-0-	-316 B	-0-	33	1	798	2	N	-0-			-0-
11	1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	17	1	1089	2	N	-0-			-0-
12	1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	12	1	1160	2	N	-0-			-0-
01	837 N	465	-0-	-372 B	-0-	3	1	461	2	N	1	1 8		-0-
02	1036 N	742	-0-	-294 B	-0-	45	1	697	2	N	-0-			-0-
03	1178 N	NO RPT	-0-	-1178 B	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
MULLENAX G."B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12566 - 13373														
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											
10	4598 X	4598	-0-	-0- B	-0-	180	1	4417	2	N	1	1	8	-0-
11	4440 X	4193	-0-	-247 B	-0-	64	1	4127	2	N	2	2	8	-0-
12	4774 X	4578	-0-	-196 B	-0-	48	1	4530	2	N	-0-			-0-
01	4774 X	4402	-0-	-372 B	-0-	28	1	4374	2	N	-0-			-0-
02	4312 X	3779	-0-	-533 B	-0-	228	1	3550	2	N	1	1	8	-0-
03	4588 X	NO RPT	-0-	-4588 B	-0-	1	9			N	NO RPT			-0-
HODGES "A" WELL #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13558 - 13902														
10	3348 X	3255	-0-	-93 B	-0-	127	1	3128	2	Y	-0-			-0-
11	3270 X	2898	-0-	-372 B	-0-	44	1	2853	2	Y	1	1	8	-0-
12	3411 X	3411	-0-	-0- B	-0-	36	1	3375	2	Y	-0-			-0-
01	3379 X	3145	-0-	-234 B	-0-	20	1	3124	2	Y	1	1	8	-0-
02	2940 X	2884	-0-	-56 B	-0-	174	1	2706	2	Y	4	4	8	-0-
03	3410 X	NO RPT	-0-	-3410 B	-0-	4	9			Y	NO RPT			-0-
WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF.12052 - 14360														
10	1147 N	1147	-0-	-0- B	-0-	48	1	1099	2	N	-0-			-0-
11	1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	69	1	1000	2	N	-0-			-0-
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-	-68 B	-0-	940	2			N	-0-			-0-
03	1240 N	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-					N	NO RPT			-0-
WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 13892														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9L RRCID -> 230063 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12154 - 13928														
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
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.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 231877 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.12380 - 13878														
10	1147 N	1049	-0-	-98 B	-0-	41	1	1008	2	N	-0-			-0-
11	1380 N	1049	-0-	-331 B	-0-	16	1	1033	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1147 B	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708														
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	
10	2728 X	2507	-0-	-221 B	-0-	98 1	2408 2	N	1		1 8		-0-	
						1 9								
11	2640 X	2042	-0-	-598 B	-0-	31 1	2010 2	N	1		1 8		-0-	
						1 9								
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	NO RPT	-0-	-2728 B	-0-			N	NO RPT				-0-	
POLLARD, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 232254 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13214 - 13706														
10	310 N	5	-0-	-305 B	-0-	5 2		N	-0-				-0-	
11	360 N	4	-0-	-356 B	-0-	4 2		N	-0-				-0-	
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
PINNACLE WELL #: 5 RRCID -> 233504 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13310 - 13370														
10	2232 X	1352	-0-	-880 B	-0-	15 1	1337 2	N	-0-				-0-	
11	2160 X	2051	-0-	-109 B	-0-	47 1	2004 2	N	-0-				-0-	
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	2697 X	NO RPT	-0-	-2697 B	-0-			N	NO RPT				-0-	
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 233903 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13124 - 13382														
10	5764 X	5764	-0-	-0- B	-0-	226 1	5537 2	N	1		1 8		-0-	
						1 9								
11	5018 X	5018	-0-	-0- B	-0-	77 1	4939 2	N	2		2 8		-0-	
						2 9								
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	NO RPT	-0-	-4929 B	-0-			N	NO RPT				-0-	
WORTHY WELL #: 8 RRCID -> 234062 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12208 - 14290														
10	4725 X	4725	-0-	-0- B	-0-	198 1	4518 2	N	8		8 8		-0-	
						9 9								
11	4461 X	4461	-0-	-0- B	-0-	288 1	4159 2	N	13		13 8		-0-	
						14 9								
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	NO RPT	-0-	-2728 B	-0-			N	NO RPT				-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
MULLENAX, G. WELL #: 6 RRCID -> 234540 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13336 - 13573														
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
10	2945 X	2779	-0-	-166 B	-0-	109	1	2670	2	N	-0-			-0-
11	2850 X	1793	-0-	-1057 B	-0-	27	1	1766	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-2976 B	-0-					N	NO RPT			-0-
WORTHY WELL #: 5 RRCID -> 234746 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11742 - 13870														
10	1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	54	1	1236	2	N	-0-			-0-
11	1363 N	1363	-0-	-0- B	-0-	88	1	1275	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1333 B	-0-					N	NO RPT			-0-
WORTHY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235611 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11730 - 13864														
10	4340 X	3291	-0-	-1049 B	-0-	138	1	3151	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
11	5054 X	5054	-0-	-0- B	-0-	327	1	4720	2	N	6	6 8		-0-
						7	9							
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	NO RPT	-0-	-4650 B	-0-					N	NO RPT			-0-
WORTHY WELL #: 6 RRCID -> 235759 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11718 - 13880														
10	3441 X	3152	-0-	-289 B	-0-	133	1	3018	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
11	3450 X	3207	-0-	-243 B	-0-	208	1	2996	2	N	3	3 8		-0-
						3	9							
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	NO RPT	-0-	-3348 B	-0-					N	NO RPT			-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.13402 - 13658														
10	2164 N	2164	-0-	-0- B	-0-	85	1	2079	2	N	-0-			-0-
11	2280 N	2023	-0-	-257 B	-0-	31	1	1992	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-2108 B	-0-					N	NO RPT			-0-
MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13250 - 13368														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	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														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241452 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9394 - 13956														
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
10	2370 N	2370	-0-	-0- B	-0-	100	1	2270	2	N	-0-			-0-
11	2520 N	2430	-0-	-90 B	-0-	157	1	2272	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
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	NO RPT	-0-	-2356 B	-0-					N	NO RPT			-0-
LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 14059														
10	5744 X	5744	-0-	-0- B	-0-	241	1	5496	2	Y	6	6 8		-0-
						7	9							
11	3681 X	3681	-0-	-0- B	-0-	238	1	3430	2	Y	12	12 8		-0-
						13	9							
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	NO RPT	-0-	-5735 B	-0-					Y	NO RPT			-0-
ROLKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 241747 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 16658 PERF. 15530 - 16376														
10	8308 X	5330	-0-	-2978 B	-0-	5330	2			N	-0-			-0-
11	8040 X	3411	-0-	-4629 B	-0-	3411	2			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-5332 B	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243508 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9138 - 12864														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 13910														
10	5122 X	5122	-0-	-0- B	-0-	215	1	4907	2	N	-0-			-0-
11	3508 X	3508	-0-	-0- B	-0-	227	1	3277	2	N	4	4 8		-0-
						4	9							
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	NO RPT	-0-	-5115 B	-0-					N	NO RPT			-0-
WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9394 - 13888														
10	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	13	1	286	2	N	-0-			-0-
11	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	20	1	292	2	N	-0-			-0-
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	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEON									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																					
WORTHY WELL #: 11												RRCID -> 244657				COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 14821		PERF. 9366 - 13892	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-			
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-			
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-			
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-			
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-			
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-			
WORTHY "A" UNIT												WELL #: 5		RRCID -> 244668		COMPL. DATE 12/25/2008		TOTAL DEPTH 14250		PERF. 9976 - 13822	
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-			
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-			
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-			
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-			
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-			
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-			
KELLY "B"												WELL #: 4		RRCID -> 244700		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 15020		PERF. 10348 - 14680	
10	3070	X	3070	-0-	-0- B	-0-	129	1	2941	2		N	-0-					-0-			
11	3161	X	3161	-0-	-0- B	-0-	205	1	2956	2		N	-0-					-0-			
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	3255	X	NO RPT	-0-	-3255 B	-0-						N	NO RPT					-0-			
MINTER												WELL #: 1		RRCID -> 246660		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 18415		PERF. 17114 - 17844	
10	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	2	1	192	2		N	-0-					-0-			
11	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2				N	-0-					-0-			
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	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-						N	NO RPT					-0-			
WORTHY												WELL #: 7		RRCID -> 247466		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 14800		PERF. 12100 - 13934	
10	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	11	1	247	2		N	-0-					-0-			
11	270	N	258	-0-	-12 B	-0-	17	1	241	2		N	-0-					-0-			
12	310	N	260	-0-	-50 B	-0-	260	2				N	-0-					-0-			
01	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2				N	-0-					-0-			
02	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2				N	-0-					-0-			
03	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-						N	NO RPT					-0-			
WORTHY												WELL #: 13		RRCID -> 247571		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 14345		PERF. 9927 - 13922	
10	1300	N	1300	-0-	-0- B	-0-	55	1	1245	2		N	-0-					-0-			
11	1290	N	1268	-0-	-22 B	-0-	82	1	1186	2		N	-0-					-0-			
12	1311	N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311	2				N	-0-					-0-			
01	1333	N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333	2				N	-0-					-0-			
02	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	2				N	-0-					-0-			
03	1302	N	NO RPT	-0-	-1302 B	-0-						N	NO RPT					-0-			

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 13924															
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
10	5177 X	2080	-0-	-3097 B	-0-	87	1	1989	2	N	4	4	8	-0-	
11	5010 X	1560	-0-	-3450 B	-0-	101	1	1456	2	N	3	3	8	-0-	
12	4470 X	4470	-0-	-0- B	-0-	4467	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
01	3193 X	1715	-0-	-1478 B	-0-	1708	2	7	9	N	6	6	8	-0-	
02	3576 X	3576	-0-	-0- B	-0-	3559	2	17	9	N	15	15	8	-0-	
03	4464 X	NO RPT	-0-	-4464 B	-0-					N	NO RPT			-0-	
WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 12696															
10	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	16	1	368	2	N	-0-			-0-	
11	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	2	2	8	-0-	
12	1023 N	-0-	-0-	-1023 B	-0-					N	-0-			-0-	
01	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 13040															
10	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	23	1	522	2	Y	-0-			-0-	
11	570 N	543	-0-	-27 B	-0-	35	1	508	2	Y	-0-			-0-	
12	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2			Y	-0-			-0-	
01	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2			Y	-0-			-0-	
02	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2			Y	-0-			-0-	
03	558 N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					Y	NO RPT			-0-	
WORTHY "A" WELL #: 12 RRCID -> 251645 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 10118 - 12864															
10	1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	68	1	1538	2	N	-0-			-0-	
11	1797 N	1797	-0-	-0- B	-0-	116	1	1681	2	N	-0-			-0-	
12	2089 N	2089	-0-	-0- B	-0-	2089	2			N	-0-			-0-	
01	1607 N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607	2			N	-0-			-0-	
02	1428 N	1319	-0-	-109 B	-0-	1319	2			N	-0-			-0-	
03	1581 N	NO RPT	-0-	-1581 B	-0-					N	NO RPT			-0-	
WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251647 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 12768															
10	3968 X	3420	-0-	-548 B	-0-	144	1	3273	2	Y	3	3	8	-0-	
11	3840 X	3197	-0-	-643 B	-0-	207	1	2987	2	Y	3	3	8	-0-	
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	NO RPT	-0-	-3410 B	-0-					Y	NO RPT			-0-	
WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251731 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 12762															
10	5177 X	4588	-0-	-589 B	-0-	193	1	4388	2	N	6	6	8	-0-	
11	5010 X	4715	-0-	-295 B	-0-	304	1	4393	2	N	16	16	8	-0-	
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	5022 X	NO RPT	-0-	-5022 B	-0-					N	NO RPT			-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 12760													
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	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	BALANCE
10	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	26	1	587	2	N	-0-		-0-
11	660 N	629	-0-	-31 B	-0-	41	1	588	2	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT		-0-
WORTHY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252920 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13860 - 13920													
10	6975 X	6534	-0-	-441 B	-0-	275	1	6253	2	N	5	5 8	-0-
11	6810 X	6603	-0-	-207 B	-0-	427	1	6162	2	N	13	13 8	-0-
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	6820 X	NO RPT	-0-	-6820 B	-0-					N	NO RPT		-0-
BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 272856 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13756 - 13778													
10	3813 X	2883	-0-	-930 B	-0-	85	1	2798	2	N	-0-		-0-
11	3450 X	122	-0-	-3328 B	-0-	2	1	119	2	N	1	1 8	-0-
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	NO RPT	-0-	-2883 B	-0-					N	NO RPT		-0-
FLETCHER OPERATING, LLC 273611 RRCID -> 183238 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 14020 PERF.13300 - 13568													
JOHNSON, A.B. WELL #: 3													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
"CORBY" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183751 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13913 - 13950													
10	DLQ G-10	47	-0-	47 B	282	4	1	43	2	Y	-0-		-0-
11	282 X	-0-	-0-	-282 B	-0-					Y	-0-		-0-
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-
JOHNSON, A. B. WELL #: 6 RRCID -> 247912 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13822 - 13836													
10	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.//										06476 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
FULLSPIKE ENERGY LLC										289935								
NOEY GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 215337		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 15500 PERF.13648 - 13938		
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N		NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N		NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N		NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N		NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N		NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N		NO RPT				-0-
HILCORP ENERGY COMPANY										386310								
KING, GAIL										WELL #: 2		RRCID -> 084114		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 14950 PERF.12993 - 13428		
10		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2				N		-0-				-0-
11		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2				N		-0-				-0-
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-
VARIBUS										WELL #: 3		RRCID -> 135488		COMPL. DATE 07/20/2013		TOTAL DEPTH 14760 PERF.11938 - 12996		
10		638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2				N		-0-				-0-
11		450 N	162	-0-	-288 B	-0-	162	2				N		-0-				-0-
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-
HUNTER GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 140089		COMPL. DATE 10/01/2013		TOTAL DEPTH 14880 PERF.12053 - 13021		
10		372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-						N		-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N		-0-				-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-						N		1		1 8		-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-
FOUNTAIN										WELL #: 1		RRCID -> 159658		COMPL. DATE 04/21/1996		TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358		
10		4061 X	3730	-0-	-331 B	-0-	3730	2				N		-0-				-0-
11		3930 X	3827	-0-	-103 B	-0-	3827	2				N		-0-				-0-
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-
FOUNTAIN										WELL #: 2		RRCID -> 166605		COMPL. DATE 10/20/1997		TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728		
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N		-0-				-0-
11		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2				N		-0-				-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
BLAZEK WELL #: 5 RRCID -> 167520 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15135 PERF.14687 - 15135															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	5638 X	5638	-0-	-0- B	-0-	5638	2			N	-0-				-0-
11	7938 X	7938	-0-	-0- B	-0-	7938	2			N	-0-				-0-
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-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650															
10	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2			N	-0-				-0-
11	60 N	53	-0-	-7 B	-0-	53	2			N	-0-				-0-
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-
BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 15073 PERF.12324 - 13570															
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181552 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 12725															
10	2635 X	1099	-0-	-1536 B	-0-	1099	2			N	-0-				-0-
11	2550 X	835	-0-	-1715 B	-0-	835	2			N	-0-				-0-
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-
COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13349 - 13834															
10	2812 X	2812	-0-	-0- B	-0-	2812	2			N	-0-				21
11	2625 X	2625	-0-	-0- B	-0-	2625	2			N	-0-				21
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
EPPES WELL #: 2 RRCID -> 189053 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11748 - 12707															
10	993 N	993	-0-	-0- B	-0-	993	2			N	-0-				-0-
11	1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293	2			N	-0-				-0-
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-
FULTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 12909															
10	1550 N	1527	-0-	-23 B	-0-	1527	2			N	-0-				-0-
11	1710 N	1512	-0-	-198 B	-0-	1512	2			N	-0-				-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 193340 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11650 - 12880														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2263 N	1582	-0-	-681 B	-0-	1582	2			N	-0-			-0-
11	2453 N	2453	-0-	-0- B	-0-	2453	2			N	-0-			-0-
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-
HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF.10963 - 13970														
10	5367 X	5367	-0-	-0- B	-0-	5367	2			N	-0-			-0-
11	4476 X	4476	-0-	-0- B	-0-	4476	2			N	-0-			-0-
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-
FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 12899														
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
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-
FULTON 'A' WELL #: 5 RRCID -> 197351 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 12709														
10	4971 X	4971	-0-	-0- B	-0-	4971	2			N	-0-			-0-
11	6223 X	6223	-0-	-0- B	-0-	6223	2			N	-0-			-0-
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-
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582														
10	3500 X	3500	-0-	-0- B	-0-	3470	2	30	9	N	27	27	8	-0-
11	300 X	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-			-0-
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-
FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF.11550 - 13983														
10	868 N	810	-0-	-58 B	-0-	810	2			N	-0-			-0-
11	840 N	769	-0-	-71 B	-0-	769	2			N	-0-			-0-
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-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834														
10	1750 N	1750	-0-	-0- B	-0-	1750	2			N	-0-			-0-
11	1650 N	1541	-0-	-109 B	-0-	1541	2			N	-0-			-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634															
M O	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
10	2803 X	2803	-0-	-0- B	-0-	2803	2			N	-0-				-0-
11	4776 X	4776	-0-	-0- B	-0-	4776	2			N	-0-				-0-
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-
HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020															
10	2666 N	2614	-0-	-52 B	-0-	2614	2			Y	-0-				-0-
11	2706 N	2706	-0-	-0- B	-0-	2706	2			Y	-0-				-0-
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-
KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498															
10	186 N	146	-0-	-40 B	-0-	146	2			N	-0-				-0-
11	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-				-0-
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	8		-0-
KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586															
10	186 N	122	-0-	-64 B	-0-	122	2			N	-0-				-0-
11	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-				-0-
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-
HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166															
10	899 N	852	-0-	-47 B	-0-	852	2			N	-0-				5
11	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831	2			N	-0-				5
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
REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839															
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		2			N	-0-				-0-
11	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-				-0-
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-
HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 14013															
10	868 N	783	-0-	-85 B	-0-	783	2			N	-0-				-0-
11	753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753	2			N	-0-				-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808															
M O	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
10	4965 X	4965	-0-	-0- B	-0-	4965	2			N	-0-				-0-
11	4469 X	4469	-0-	-0- B	-0-	4469	2			N	-0-				-0-
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-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 13882															
10	6122 X	6122	-0-	-0- B	-0-	6121	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
11	4851 X	4851	-0-	-0- B	-0-	4851	2			Y	-0-				-0-
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-
HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035															
10	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-				-0-
11	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-				-0-
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-	-0-	2			N	-0-				-0-
03	62 N	37	-0-	-25 B	-0-	37	2			N	-0-				-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837															
10	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-				-0-
11	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-				-0-
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-
BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 13347															
10	4588 X	3688	-0-	-900 B	-0-	3687	2	1	9	N	1	1	8		61
11	4440 X	3757	-0-	-683 B	-0-	3757	2			N	-0-				61
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
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11336 - 13965															
10	607 X	607	-0-	-0- B	-0-	606	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	690 X	550	-0-	-140 B	-0-	550	2			N	-0-				-0-
12	496 X	409	-0-	-87 B	-0-	409	2			N	-0-				-0-
01	620 X	572	-0-	-48 B	-0-	572	2			N	-0-				-0-
02	504 N	458	-0-	-46 B	-0-	458	2			N	-0-				-0-
03	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2			N	-0-				-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845															
10	2678 X	2678	-0-	-0- B	-0-	2678	2			N	-0-				-0-
11	2556 X	2556	-0-	-0- B	-0-	2556	2			N	-0-				-0-
12	2449 X	2379	-0-	-70 B	-0-	2379	2			N	-0-				-0-
01	2449 X	2164	-0-	-285 B	-0-	2164	2			N	-0-				-0-
02	3421 X	3421	-0-	-0- B	-0-	3421	2			N	-0-				-0-
03	3311 X	3311	-0-	-0- B	-0-	3310	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												
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11622 - 13816												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1705 N	1705	-0-	-0- B	-0-	1705	2	N	-0-			-0-
11	2520 N	1299	-0-	-1221 B	-0-	1299	2	N	-0-			-0-
12	1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361	2	N	-0-			-0-
01	1705 N	1369	-0-	-336 B	-0-	1369	2	N	-0-			-0-
02	1247 N	1247	-0-	-0- B	-0-	1247	2	N	-0-			-0-
03	1364 N	1305	-0-	-59 B	-0-	1305	2	N	-0-			-0-
KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540												
10	1457 N	1342	-0-	-115 B	-0-	1342	2	N	-0-			-0-
11	1406 N	1406	-0-	-0- B	-0-	1406	2	N	-0-			-0-
12	1302 N	1242	-0-	-60 B	-0-	1242	2	N	-0-			-0-
01	1333 N	1195	-0-	-138 B	-0-	1195	2	N	-0-			-0-
02	1316 N	1039	-0-	-277 B	-0-	1039	2	N	-0-			-0-
03	1240 N	1068	-0-	-172 B	-0-	1068	2	N	-0-			-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927												
10	5549 X	4689	-0-	-860 B	-0-	4688	2	1 9 N	1	1 8		-0-
11	5730 X	5143	-0-	-587 B	-0-	5143	2	N	-0-			-0-
12	5921 X	5532	-0-	-389 B	-0-	5530	2	2 9 N	2	2 8		-0-
01	5921 X	4914	-0-	-1007 B	-0-	4913	2	1 9 N	1	1 8		-0-
02	4788 X	3839	-0-	-949 B	-0-	3839	2	N	-0-			-0-
03	5518 X	4916	-0-	-602 B	-0-	4914	2	2 9 N	2	2 8		-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11328 - 13958												
10	11859 X	11859	-0-	-0- B	-0-	11859	2	N	-0-			-0-
11	11302 X	11302	-0-	-0- B	-0-	11302	2	N	-0-			-0-
12	10978 X	10978	-0-	-0- B	-0-	10978	2	N	-0-			-0-
01	8575 X	8575	-0-	-0- B	-0-	8575	2	N	-0-			-0-
02	3922 X	3922	-0-	-0- B	-0-	3922	2	N	-0-			-0-
03	4478 X	4478	-0-	-0- B	-0-	4478	2	N	-0-			-0-
KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816												
10	1209 N	1201	-0-	-8 B	-0-	1201	2	N	-0-			-0-
11	1170 N	1146	-0-	-24 B	-0-	1146	2	N	-0-			-0-
12	1209 N	1171	-0-	-38 B	-0-	1171	2	N	-0-			-0-
01	1209 N	1169	-0-	-40 B	-0-	1169	2	N	-0-			-0-
02	1064 N	1053	-0-	-11 B	-0-	1053	2	N	-0-			-0-
03	1178 N	1163	-0-	-15 B	-0-	1163	2	N	-0-			-0-
KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558												
10	1368 N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368	2	N	-0-			-0-
11	1110 N	956	-0-	-154 B	-0-	956	2	N	-0-			-0-
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-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11627 - 13849												
10	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2	Y	-0-			-0-
11	390 N	269	-0-	-121 B	-0-	269	2	Y	-0-			-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385															
M O	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
10	186 N	162	-0-	-24 B	-13253	162	2			N	-0-				32
11	180 N	4953	-0-	4773 B	-8480	4951	2	2	9	N	2	2	8		32
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
FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859															
10	1715 N	1715	-0-	-0- B	-0-	1715	2			N	-0-				-0-
11	1290 N	694	-0-	-596 B	-0-	694	2			N	-0-				-0-
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-
KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 14264 - 14559															
10	1385 N	1385	-0-	-0- B	-0-	1385	2			N	-0-				-0-
11	2220 N	904	-0-	-1316 B	-0-	904	2			N	-0-				-0-
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-
KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF. 12992 - 14731															
10	651 N	522	-0-	-129 B	-0-	522	2			N	-0-				-0-
11	510 N	482	-0-	-28 B	-0-	482	2			N	-0-				-0-
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-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF. 12591 - 13823															
10	1567 N	1567	-0-	-0- B	-0-	1567	2			N	-0-				-0-
11	1350 N	1221	-0-	-129 B	-0-	1221	2			N	-0-				-0-
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-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872															
10	651 N	447	-0-	-204 B	-0-	447	2			N	-0-				-0-
11	600 N	495	-0-	-105 B	-0-	495	2			N	-0-				-0-
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-
KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF. 11882 - 13323															
10	0 N	1856	-0-	1856 B	-54210	1855	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	300 X	1236	-0-	936 B	-53274	1236	2			N	-0-				-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960														
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	
10	3750 X	3750	-0-	-0- B	-0-	3750	2	N	-0-				-0-	
11	3930 X	2757	-0-	-1173 B	-0-	2757	2	N	-0-				-0-	
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-	
HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553														
10	3410 X	3102	-0-	-308 B	-0-	3101	2	1 9 N	1	1 8			21	
11	3300 X	2661	-0-	-639 B	-0-	2661	2	N	-0-				21	
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	
HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526														
10	1334 N	1334	-0-	-0- B	-0-	1334	2	N	-0-				58	
11	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	883	2	N	-0-				58	
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	
KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721														
10	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2	N	-0-				30	
11	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2	N	-0-				30	
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	
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11648 - 13894														
10	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604	2	N	-0-				-0-	
11	900 N	493	-0-	-407 B	-0-	493	2	N	-0-				-0-	
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-	
REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846														
10	3247 X	3247	-0-	-0- B	-0-	3246	2	1 9 N	1	1 8			-0-	
11	9902 X	9902	-0-	-0- B	-0-	9902	2	N	-0-				-0-	
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-	
KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF.11855 - 12961														
10	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617	2	N	-0-				-0-	
11	690 N	424	-0-	-266 B	-0-	424	2	N	-0-				-0-	
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-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1488 N	1394	-0-	-94 B	-0-	1394	2			N	-0-			23
11	1645 N	1645	-0-	-0- B	-0-	1645	2			N	-0-			23
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
REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721														
10	837 N	756	-0-	-81 B	-0-	756	2			N	-0-			-0-
11	840 N	614	-0-	-226 B	-0-	614	2			N	-0-			-0-
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-
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 222975 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 14048														
10	5952 X	5473	-0-	-479 B	-0-	5460	2	13	9	N	12	12	8	-0-
11	5760 X	5387	-0-	-373 B	-0-	5387	2			N	-0-			-0-
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-
KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF. 11934 - 13360														
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 11696 - 13852														
10	1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335	2			N	-0-			-0-
11	1297 N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297	2			N	-0-			-0-
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-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF. 12619 - 13842														
10	3813 X	3737	-0-	-76 B	-0-	3737	2			N	-0-			-0-
11	3720 X	1676	-0-	-2044 B	-0-	1676	2			N	-0-			-0-
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-
BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 14579 - 14619														
10	3348 X	1254	-0-	-2094 B	-0-	1254	2			N	-0-			36
11	3030 X	1294	-0-	-1736 B	-0-	1294	2			N	-0-			36
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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 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	EOM BALANCE
10	1023 X	432	-0-	-591 B	-0-	431	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
11	990 X	365	-0-	-625 B	-0-	365	2			N	-0-			-0-	
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-	
FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245															
10	4061 X	3707	-0-	-354 B	-0-	3706	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
11	3930 X	3472	-0-	-458 B	-0-	3472	2			N	-0-			-0-	
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-	
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 11645 - 13932															
10	2646 N	2646	-0-	-0- B	-0-	2646	2			N	-0-			-0-	
11	2058 X	2058	-0-	-0- B	-0-	2058	2			N	-0-			-0-	
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-	
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016															
10	3782 X	2951	-0-	-831 B	-0-	2949	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
11	9134 X	9134	-0-	-0- B	-0-	9134	2			N	-0-			-0-	
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-	
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738															
10	10308 X	10308	-0-	-0- B	-0-	10306	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
11	4681 X	4681	-0-	-0- B	-0-	4681	2			N	-0-			-0-	
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-	
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF. 14229 - 14298															
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
11	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-			-0-	
03	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															
10	1941 N	1941	-0-	-0- B	-0-	1940	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
11	1882 N	1882	-0-	-0- B	-0-	1882	2			N	-0-			-0-	
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-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11726 - 14020												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2635 X	1973	-0-	-662 B	-0-	1973 2			N	-0-		-0-
11	2340 X	1963	-0-	-377 B	-0-	1963 2			N	-0-		-0-
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-
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 233318 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 13986												
10	2320 X	2320	-0-	-0- B	-0-	2319 2	1 9		N	1	1 8	-0-
11	1980 X	1861	-0-	-119 B	-0-	1861 2			N	-0-		-0-
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-
COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11898 - 13585												
10	3526 X	3526	-0-	-0- B	-0-	3525 2	1 9		N	1	1 8	27
11	2895 X	2895	-0-	-0- B	-0-	2895 2			N	-0-		27
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
KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974												
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-		-0-
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-
JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469												
10	837 N	365	-0-	-472 B	-0-	365 2			N	-0-		-0-
11	780 N	468	-0-	-312 B	-0-	468 2			N	-0-		-0-
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-
KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162												
10	62 N	18	-0-	-44 B	-0-	18 2			N	-0-		-0-
11	90 N	77	-0-	-13 B	-0-	77 2			N	-0-		-0-
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-
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033												
10	3689 X	3529	-0-	-160 B	-0-	3529 2			N	-0-		-0-
11	3570 X	3358	-0-	-212 B	-0-	3358 2			N	-0-		-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * BALANCE	AMT UNDERAGE (-)	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE
10	4033 X	4033	-0-	-0- B	-0-	4033	2		N	-0-				-0-
11	3079 X	3079	-0-	-0- B	-0-	3079	2		N	-0-				-0-
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-
FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 14234														
10	5242 X	5242	-0-	-0- B	-0-	5242	2		N	-0-				-0-
11	4703 X	4703	-0-	-0- B	-0-	4703	2		N	-0-				-0-
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-
KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710														
10	1159 X	1159	-0-	-0- B	-0-	1159	2		N	-0-				-0-
11	810 X	49	-0-	-761 B	-0-	49	2		N	-0-				-0-
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-
HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010														
10	2635 X	325	-0-	-2310 B	-0-	325	2		N	-0-				69
11	5907 X	5907	-0-	-0- B	-0-	5907	2		N	-0-				69
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
FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879														
10	5548 X	5548	-0-	-0- B	-0-	5548	2		N	-0-				-0-
11	6398 X	6398	-0-	-0- B	-0-	6398	2		N	-0-				-0-
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-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12584 - 13830														
10	3021 X	3021	-0-	-0- B	-0-	3021	2		N	-0-				-0-
11	1575 N	1575	-0-	-0- B	-0-	1575	2		N	-0-				-0-
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-
FULTON "A" WELL #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11562 - 13915														
10	713 N	610	-0-	-103 B	-0-	610	2		N	-0-				-0-
11	660 N	569	-0-	-91 B	-0-	569	2		N	-0-				-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 240670 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12582 - 12723															
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
10	2935 X	2935	-0-	-0- B	-0-	2932	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
11	2875 X	2875	-0-	-0- B	-0-	2875	2			N	-0-			-0-	
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-	
KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF.15150 - 17005															
10	5859 X	4	-0-	-5855 B	-0-	4	2			N	-0-			-0-	
11	5310 X	-0-	-0-	-5310 B	-0-					N	-0-			-0-	
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-	
KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963															
10	2192 N	2192	-0-	-0- B	-0-	2192	2			N	-0-			-0-	
11	1920 N	1886	-0-	-34 B	-0-	1886	2			N	-0-			-0-	
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-	
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 13902															
10	4259 X	4259	-0-	-0- B	-0-	4259	2			N	-0-			-0-	
11	3380 X	3380	-0-	-0- B	-0-	3380	2			N	-0-			-0-	
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-	
FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220															
10	3813 X	2248	-0-	-1565 B	-0-	2247	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
11	3690 X	2444	-0-	-1246 B	-0-	2444	2			N	-0-			-0-	
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-	
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689															
10	5078 X	5078	-0-	-0- B	-0-	5078	2			N	-0-			-0-	
11	4539 X	4539	-0-	-0- B	-0-	4539	2			N	-0-			-0-	
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	1	8	-0-	
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11588 - 14041															
10	4595 X	4595	-0-	-0- B	-0-	4594	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
11	4110 X	4107	-0-	-3 B	-0-	4107	2			N	-0-			-0-	
12	4744 X	4744	-0-	-0- B	-0-	4741	2	3	9	N	3	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	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 #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1488 N	1092	-0-	-396 B	-0-	1092	2	N	-0-			75	
11	1650 N	1501	-0-	-149 B	-0-	1501	2	N	-0-			75	
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	
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561													
10	3720 X	2540	-0-	-1180 B	-0-	2540	2	N	-0-			55	
11	3600 X	2846	-0-	-754 B	-0-	2846	2	N	-0-			55	
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	1 8		55	
REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 11555 - 14238													
10	1467 N	1467	-0-	-0- B	-0-	1467	2	N	-0-			-0-	
11	1200 N	897	-0-	-303 B	-0-	897	2	N	-0-			-0-	
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-	
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243422 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 14166													
10	4092 X	1387	-0-	-2705 B	-0-	1386	2	1 9 N	1	1 8		-0-	
11	2677 X	2677	-0-	-0- B	-0-	2677	2	N	-0-			-0-	
12	1178 X	835	-0-	-343 B	-0-	833	2	2 9 N	2	2 8		-0-	
01	1395 X	1053	-0-	-342 B	-0-	1052	2	1 9 N	1	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	3 8		-0-	
STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF. 14922 - 15295													
10	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2	N	-0-			-0-	
11	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2	N	-0-			-0-	
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-	
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190													
10	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764	2	N	-0-			-0-	
11	600 N	500	-0-	-100 B	-0-	500	2	N	-0-			-0-	
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-	
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF. 11641 - 12718													
10	10540 X	7005	-0-	-3535 B	-0-	7004	2	1 9 N	1	1 8		-0-	
11	9450 X	8510	-0-	-940 B	-0-	8510	2	N	-0-			-0-	
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-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13228 - 14850															
M O	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
10	4736 X	4736	-0-	-0- B	-0-	4736	2			N	-0-				-0-
11	2921 N	2921	-0-	-0- B	-0-	2921	2			N	-0-				-0-
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-
EPPEES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF.11635 - 14084															
10	3624 X	3624	-0-	-0- B	-0-	3623	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	3412 X	3412	-0-	-0- B	-0-	3412	2			N	-0-				-0-
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
KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 14395 PERF.11842 - 13272															
10	2363 N	2363	-0-	-0- B	-0-	2362	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	2313 N	2313	-0-	-0- B	-0-	2313	2			N	-0-				-0-
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-
KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953															
10	713 N	741	-0-	28 B	-87657	741	2			N	-0-				-0-
11	960 N	1003	-0-	43 B	-87614	1003	2			N	-0-				-0-
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-
ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194															
10	5067 X	5067	-0-	-0- B	-0-	5066	2	1	9	N	1	1	8		65
11	2693 X	2693	-0-	-0- B	-0-	2693	2			N	-0-				65
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
EPPEES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619															
10	6541 X	4795	-0-	-1746 B	-0-	4795	2			N	-0-				-0-
11	6330 X	3299	-0-	-3031 B	-0-	3299	2			N	-0-				-0-
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-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688															
10	4929 X	3322	-0-	-1607 B	-0-	3322	2			N	-0-				-0-
11	4770 X	3337	-0-	-1433 B	-0-	3337	2			N	-0-				-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11660 - 12862														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-			-0-
11	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2			N	-0-			-0-
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-
JIMMY BEDDINGFIELD G.U. NO. II WELL #: 5H RRCID -> 251632 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 17366 PERF.14825 - 17229														
10	0 N	7182	-0-	7182 B	-686260	7182	2			N	-0-			-0-
11	0 N	6396	-0-	6396 B	-679864	6396	2			N	-0-			-0-
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-
HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627														
10	341 N	25	-0-	-316 B	-0-	25	2			N	-0-			-0-
11	120 N	39	-0-	-81 B	-0-	39	2			N	-0-			-0-
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-
EPPEES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066														
10	1493 X	1493	-0-	-0- B	-0-	1493	2			N	-0-			-0-
11	2240 X	2240	-0-	-0- B	-0-	2240	2			N	-0-			-0-
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-
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11652 - 14016														
10	3895 X	3895	-0-	-0- B	-0-	3895	2			N	-0-			-0-
11	3752 X	3752	-0-	-0- B	-0-	3752	2			N	-0-			-0-
12	3596 X	3245	-0-	-351 B	-0-	3244	2	1	9	N	-0-	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	-0-	1	8	-0-
HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 17240														
10	1608 N	1608	-0-	-0- B	-0-	1608	2			N	-0-			-0-
11	1230 N	1230	-0-	-0- B	-0-	1230	2			N	-0-			-0-
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-
HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837														
10	913 N	913	-0-	-0- B	-0-	913	2			N	-0-			20
11	3386 X	3386	-0-	-0- B	-0-	3386	2			N	-0-			20
12	7551 X	7551	-0-	-0- B	-0-	7547	2	4	9	N	-0-	4	8	20
01	4928 X	4928	-0-	-0- B	-0-	4927	2	1	9	N	-0-	1	8	20
02	4043 X	4043	-0-	-0- B	-0-	4043	2			N	-0-			20
03	4106 X	4106	-0-	-0- B	-0-	4103	2	3	9	N	-0-	3	8	20

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849															
M O	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
10	1457 X	1288	-0-	-169 B	-0-	1288	2			N	-0-				15
11	1542 X	1542	-0-	-0- B	-0-	1542	2			N	-0-				15
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
STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646															
10	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2			N	-0-				-0-
11	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642	2			N	-0-				-0-
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-
KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652															
10	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-				-0-
11	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-				-0-
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-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838															
10	2604 X	2134	-0-	-470 B	-0-	2133	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	2331 X	2331	-0-	-0- B	-0-	2331	2			N	-0-				-0-
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-
EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010															
10	3043 N	3043	-0-	-0- B	-0-	3039	2	4	9	N	4	4	8		-0-
11	2176 N	2176	-0-	-0- B	-0-	2176	2			N	-0-				-0-
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-
EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034															
10	5543 X	5543	-0-	-0- B	-0-	5542	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	4761 X	4761	-0-	-0- B	-0-	4761	2			N	-0-				-0-
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-
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11650 - 14034															
10	3038 X	2521	-0-	-517 B	-0-	2521	2			N	-0-				-0-
11	2940 X	2386	-0-	-554 B	-0-	2386	2			N	-0-				-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																			
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009										TOTAL	DEPTH	14885	PERF.12900 - 14254						
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	
10	3534 X	3456	-0-	-78 B	B	-0-	3456	2				N	-0-					-0-	
11	3289 X	3289	-0-	-0- B	B	-0-	3289	2				N	-0-					-0-	
12	3410 X	2961	-0-	-449 B	B	-0-	2961	2				N	-0-					-0-	
01	3441 X	1839	-0-	-1602 B	B	-0-	1839	2				N	-0-					-0-	
02	4144 X	4144	-0-	-0- B	B	-0-	4144	2				N	-0-					-0-	
03	3467 X	3467	-0-	-0- B	B	-0-	3467	2				N	-0-					-0-	

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/15/2013										TOTAL	DEPTH	14400	PERF. 8751 - 12504						
10	4402 X	3434	-0-	-968 B	B	-0-	3434	2				N	-0-					-0-	
11	3720 X	3672	-0-	-48 B	B	-0-	3672	2				N	-0-					-0-	
12	3957 X	3957	-0-	-0- B	B	-0-	3957	2				N	-0-					-0-	
01	3844 X	3470	-0-	-374 B	B	-0-	3470	2				N	-0-					-0-	
02	3416 X	2885	-0-	-531 B	B	-0-	2885	2				N	-0-					-0-	
03	3968 X	2892	-0-	-1076 B	B	-0-	2892	2				N	-0-					-0-	

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011										TOTAL	DEPTH	15300	PERF.12972 - 14824						
*09	1041 X	1041	-0-	-0- B	B	-0-	1041	2				N	-0-					-0-	
*10	1147 X	1022	-0-	-125 B	B	-0-	1022	2				N	-0-					-0-	
*11	1142 X	1142	-0-	-0- B	B	-0-	1142	2				N	-0-					-0-	
*12	7079 X	7079	-0-	-0- B	B	-0-	7077	2	2	9	N	2		2	8			-0-	
*01	8435 X	8435	-0-	-0- B	B	-0-	8434	2		1	9	N	1		1	8		-0-	
*02	6492 X	6492	-0-	-0- B	B	-0-	6489	2		3	9	N	3					3	
03	6089 X	6089	-0-	-0- B	B	-0-	6088	2		1	9	N	1		1	8		3	

VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009										TOTAL	DEPTH	17460	PERF.14750 - 17354						
10	3255 X	3255	-0-	-0- B	B	-0-	3255	2				N	-0-					35	
11	2857 X	2857	-0-	-0- B	B	-0-	2857	2				N	-0-					35	
12	1860 X	868	-0-	-992 B	B	-0-	868	2				N	-0-					35	
01	1860 X	8	-0-	-1852 B	B	-0-	8	2				N	-0-					35	
02	1680 X	172	-0-	-1508 B	B	-0-	172	2				N	-0-					35	
03	1860 X	569	-0-	-1291 B	B	-0-	569	2				N	-0-					35	

KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009										TOTAL	DEPTH	14624	PERF.14985 - 18227						
10	2237 N	2237	-0-	-0- B	B	-0-	2237	2				N	-0-					-0-	
11	2436 N	2436	-0-	-0- B	B	-0-	2436	2				N	-0-					-0-	
12	2604 N	2604	-0-	-0- B	B	-0-	2604	2				N	-0-					-0-	
01	2361 N	2361	-0-	-0- B	B	-0-	2361	2				N	-0-					-0-	
02	2554 N	2554	-0-	-0- B	B	-0-	2554	2				N	-0-					-0-	
03	2604 N	1976	-0-	-628 B	B	-0-	1976	2				N	-0-					-0-	

KING, GAIL WELL #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010										TOTAL	DEPTH	14607	PERF.14890 - 17747						
10	1271 X	298	-0-	-973 B	B	-0-	298	2				N	-0-					-0-	
11	1230 X	669	-0-	-561 B	B	-0-	669	2				N	-0-					-0-	
12	1116 X	236	-0-	-880 B	B	-0-	236	2				N	-0-					-0-	
01	1085 X	392	-0-	-693 B	B	-0-	392	2				N	-0-					-0-	
02	616 N	483	-0-	-133 B	B	-0-	483	2				N	-0-					-0-	
03	637 N	637	-0-	-0- B	B	-0-	637	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 #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916													
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										
10	6189 X	6189	-0-	-0- B	-0-	6189	2		N	-0-			-0-
11	4650 X	4420	-0-	-230 B	-0-	4420	2		N	-0-			-0-
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-
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774													
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
FERN V. ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 256668 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 13299													
10	3153 X	3153	-0-	-0- B	-0-	3151	2	2 9	N	2	2 8		-0-
11	1350 N	1059	-0-	-291 B	-0-	1059	2		N	-0-			-0-
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-
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 257018 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11690 - 12562													
10	2976 X	2945	-0-	-31 B	-0-	2945	2		N	-0-			-0-
11	2880 X	2525	-0-	-355 B	-0-	2525	2		N	-0-			-0-
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-
KING, GAIL WELL #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 18362 PERF.15250 - 18229													
10	1972 N	1972	-0-	-0- B	-0-	1972	2		N	-0-			-0-
11	1967 N	1967	-0-	-0- B	-0-	1967	2		N	-0-			-0-
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-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12662 - 14050													
10	2945 X	2395	-0-	-550 B	-0-	2395	2		N	-0-			-0-
11	2850 X	2323	-0-	-527 B	-0-	2323	2		N	-0-			-0-
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-
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257620 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 14033													
10	6347 X	6347	-0-	-0- B	-0-	6347	2		N	-0-			-0-
11	5594 X	5594	-0-	-0- B	-0-	5594	2		N	-0-			-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698															
M O	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
10	2387 X	2252	-0-	-135 B	-0-	2251	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
11	2234 X	2234	-0-	-0- B	-0-	2234	2			N	-0-			-0-	
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-	
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 12628 - 14005															
10	2356 N	2350	-0-	-6 B	-0-	2350	2			N	-0-			-0-	
11	2595 N	2595	-0-	-0- B	-0-	2595	2			N	-0-			-0-	
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-	
HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF. 14850 - 18511															
10	7688 X	399	-0-	-7289 B	-1492535	399	2			N	-0-			-0-	
11	7440 X	691	-0-	-6749 B	-1492535	691	2			N	-0-			-0-	
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-	
FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 11699 - 12919															
10	992 N	789	-0-	-203 B	-0-	789	2			N	-0-			-0-	
11	960 N	691	-0-	-269 B	-0-	691	2			N	-0-			-0-	
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-	
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 14009															
10	4247 X	4124	-0-	-123 B	-0-	4123	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
11	4620 X	4246	-0-	-374 B	-0-	4246	2			N	-0-			-0-	
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-	
KING, GAIL WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF. 14930 - 16644															
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 258025 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF. 11659 - 12780															
10	2574 X	2574	-0-	-0- B	-0-	2573	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
11	2679 X	2679	-0-	-0- B	-0-	2679	2			N	-0-			-0-	
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-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936														
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
10	2247 N	2247	-0-	-0- B	-0-	2247	2		N	-0-				-0-
11	1831 N	1831	-0-	-0- B	-0-	1831	2		N	-0-				-0-
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-
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259007 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11650 - 14070														
10	4340 X	3183	-0-	-1157 B	-0-	3183	2		N	-0-				-0-
11	3840 X	3055	-0-	-785 B	-0-	3055	2		N	-0-				-0-
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-
MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066														
10	31 X	12	-0-	-19 B	-0-	12	2		N	-0-				-0-
11	3 X	-0-	-0-	-3 B	-0-				N	-0-				-0-
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-
VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14865 - 18744														
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-770166				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-770166				N	-0-				-0-
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-
KING, GAIL WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654														
10	3193 X	2267	-0-	-926 B	-0-	2267	2		N	-0-				-0-
11	3717 X	3717	-0-	-0- B	-0-	3717	2		N	-0-				-0-
12	5090 X	5090	-0-	-0- B	-0-	5089	2	1 9	N	-0-	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-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852														
10	1957 X	1957	-0-	-0- B	-0-	1957	2		N	-0-				-0-
11	2385 X	2385	-0-	-0- B	-0-	2385	2		N	-0-				-0-
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-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941														
10	862 N	862	-0-	-0- B	-0-	862	2		N	-0-				-0-
11	1050 N	694	-0-	-356 B	-0-	694	2		N	-0-				-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 14068 PERF.11253 - 12517															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	2298 X	2298	-0-	-0- B	-0-	2297	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	2291 X	2291	-0-	-0- B	-0-	2291	2			N	-0-				-0-
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-
SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 15291 PERF.12139 - 14397															
10	403 N	275	-0-	-128 B	-0-	275	2			N	-0-				-0-
11	390 N	130	-0-	-260 B	-0-	130	2			N	-0-				-0-
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-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944															
10	8680 X	5880	-0-	-2800 B	-0-	5880	2			N	-0-				-0-
11	8400 X	5147	-0-	-3253 B	-0-	5147	2			N	-0-				-0-
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-					N	-0-				-0-
03	5890 X	4979	-0-	-911 B	-0-	4979	2			N	-0-				-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652															
10	3193 X	2572	-0-	-621 B	-0-	2570	2	2	9	N	2	2	8		-0-
11	2250 X	2213	-0-	-37 B	-0-	2213	2			N	-0-				-0-
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-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749															
10	1188 N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188	2			N	-0-				-0-
11	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728	2			N	-0-				-0-
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-
EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085															
10	3286 X	2109	-0-	-1177 B	-0-	2108	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	2670 X	1907	-0-	-763 B	-0-	1907	2			N	-0-				-0-
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-
JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875															
10	2342 N	2342	-0-	-0- B	-0-	2342	2			N	-0-				-0-
11	2219 N	2219	-0-	-0- B	-0-	2219	2			N	-0-				-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821													
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										
10	3162 X	2899	-0-	-263 B	-0-	2899	2		N	-0-			-0-
11	2880 X	2743	-0-	-137 B	-0-	2743	2		N	-0-			-0-
12	2852 X	2642	-0-	-210 B	-0-	2641	2	1	9	N	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	8	-0-
KING, GAIL WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806													
10	2325 N	2160	-0-	-165 B	-0-	2160	2		N	-0-			-0-
11	2430 N	2430	-0-	-0- B	-0-	2430	2		N	-0-			-0-
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-
FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078													
10	1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172	2		N	-0-			-0-
11	60 N	14	-0-	-46 B	-0-	14	2		N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924													
10	3389 X	3389	-0-	-0- B	-0-	3389	2		N	-0-			-0-
11	2573 X	2573	-0-	-0- B	-0-	2573	2		N	-0-			-0-
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-
VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14546													
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
KING, GAIL WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703													
10	2356 X	3372	-0-	1016 B	-818638	3372	2		N	-0-			-0-
11	2280 X	2325	-0-	45 B	-818593	2325	2		N	-0-			-0-
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	8	-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031													
10	1891 N	1819	-0-	-72 B	-0-	1819	2		N	-0-			-0-
11	1736 N	1736	-0-	-0- B	-0-	1736	2		N	-0-			-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261248 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 14151 PERF.12339 - 13979																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	921 N	921	-0-	-0-	B	-0-	921	2			N	-0-					-0-
11	841 N	841	-0-	-0-	B	-0-	841	2			N	-0-					-0-
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-

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 13810																	
10	2615 X	2615	-0-	-0-	B	-0-	2614	2	1	9	N	1	1	8			18
11	3373 X	3373	-0-	-0-	B	-0-	3373	2			N	-0-					18
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

VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102																	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 10HR RRCID -> 261570 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14037 PERF.14750 - 18753																	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	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																	
10	1767 X	22	-0-	-1745	B	-0-	22	2			N	-0-					5
11	1380 X	-0-	-0-	-1380	B	-0-					N	-0-					5
12	992 X	-0-	-0-	-992	B	-0-					N	-0-					5
01	62 X	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					5

KING, GAIL WELL #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14936 PERF.12057 - 12252																	
10	1798 N	377	-0-	-1421	B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
11	1350 N	230	-0-	-1120	B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
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-

VARIBUS WELL #: 12H RRCID -> 262459 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14232 PERF.14435 - 19528																	
10	3924 X	3924	-0-	-0-	B	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
11	4149 X	4149	-0-	-0-	B	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 13142															
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
10	1333 N	1018	-0-	-315 B	-0-	1018	2			N	-0-				-0-
11	1410 N	1053	-0-	-357 B	-0-	1053	2			N	-0-				-0-
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-
EPPEES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994															
10	5532 X	5532	-0-	-0- B	-0-	5530	2	2	9	N	2	2	8		-0-
11	5273 X	5273	-0-	-0- B	-0-	5273	2			N	-0-				-0-
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-
HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF. 13174 - 14914															
10	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2			N	-0-				-0-
11	1560 N	577	-0-	-983 B	-0-	577	2			N	-0-				-0-
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-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705															
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
KING, GAIL WELL #: 51H RRCID -> 262841 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 14646 PERF. 14470 - 18953															
10	8097 X	8097	-0-	-0- B	-0-	8097	2			N	-0-				-0-
11	8903 X	8903	-0-	-0- B	-0-	8903	2			N	-0-				-0-
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-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262867 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 14359 PERF. 12506 - 14021															
10	2201 N	2042	-0-	-159 B	-0-	2042	2			N	-0-				-0-
11	2250 N	2022	-0-	-228 B	-0-	2022	2			N	-0-				-0-
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-
FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 263130 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 12881															
10	1054 X	669	-0-	-385 B	-0-	669	2			N	-0-				-0-
11	1499 X	1499	-0-	-0- B	-0-	1499	2			N	-0-				-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
KING, GAIL WELL #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14550 - 17401														
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	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-
03	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														
10	4162	X	4162	-0-	-0- B	-0-	4161	2	1	9	N	1	1 8	-0-
11	3355	X	3355	-0-	-0- B	-0-	3355	2			N	-0-		-0-
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-
HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14575 - 17953														
10	1209	N	839	-0-	-370 B	-98140	839	2			N	-0-		-0-
11	900	N	478	-0-	-422 B	-98140	478	2			N	-0-		-0-
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-
PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF.14213 - 17315														
10	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	850	2			N	-0-		55
11	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275	2			N	-0-		55
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
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12639 - 13889														
10	2405	N	2405	-0-	-0- B	-0-	2405	2			N	-0-		-0-
11	1888	N	1888	-0-	-0- B	-0-	1888	2			N	-0-		-0-
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-
KING, GAIL WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14560 - 16653														
10	1227	X	1227	-0-	-0- B	-0-	1227	2			N	-0-		-0-
11	750	X	369	-0-	-381 B	-0-	369	2			N	-0-		-0-
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-
HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133														
10	12606	X	12606	-0-	-0- B	-0-	12605	2	1	9	N	1	1 8	57
11	12299	X	12299	-0-	-0- B	-0-	12299	2			N	-0-		57
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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
VARIBUS WELL #: 9H RRCID -> 265433 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 14465 PERF.14990 - 18553														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	6417 X	5591	-0-	-826 B	-0-	5591	2			N	-0-			-0-
11	6210 X	4225	-0-	-1985 B	-0-	4225	2			N	-0-			-0-
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-
KING, GAIL WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260														
10	5860 X	5860	-0-	-0- B	-0-	5859	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	6089 X	6089	-0-	-0- B	-0-	6089	2			N	-0-			-0-
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-
KING, GAIL WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785														
10	8860 X	8860	-0-	-0- B	-0-	8859	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	8299 X	8299	-0-	-0- B	-0-	8299	2			N	-0-			-0-
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-
FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905														
10	3100 X	2597	-0-	-503 B	-0-	2597	2			N	-0-			-0-
11	2640 X	2569	-0-	-71 B	-0-	2569	2			N	-0-			-0-
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-
BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903														
10	38335 X	38335	-0-	-0- B	-0-	38333	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11	37440 X	36600	-0-	-840 B	-0-	36600	2			N	-0-			-0-
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-
HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153														
10	2364 N	2364	-0-	-0- B	-0-	2364	2			N	-0-			-0-
11	3549 X	3549	-0-	-0- B	-0-	3549	2			N	-0-			-0-
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-
FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490														
10	1209 N	1111	-0-	-98 B	-0-	1111	2			N	-0-			-0-
11	1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	2			N	-0-			-0-
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-	-0-	2			N	-0-			-0-
03	974 N	974	-0-	-0- B	-0-	974	2			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	51 X	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-				-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-				-0-
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-
EPPEES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685															
10	651 X	296	-0-	-355 B	-0-	296	2			N	-0-				-0-
11	630 X	324	-0-	-306 B	-0-	324	2			N	-0-				-0-
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-
FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753															
10	434 N	120	-0-	-314 B	-0-	120	2			N	-0-				-0-
11	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-				-0-
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-
JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 18390															
10	3844 X	2473	-0-	-1371 B	-0-	2473	2			N	-0-				-0-
11	3720 X	1180	-0-	-2540 B	-0-	1180	2			N	-0-				-0-
12	6859 X	6859	-0-	-0- B	-0-	6858	2	1	9	N	-0-	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	-0-	1	8		-0-
RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769															
10	90 X	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-				-0-
11	300 X	60	-0-	-240 B	-0-	60	2			N	-0-				-0-
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-
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363															
10	5084 X	4825	-0-	-259 B	-0-	4825	2			N	-0-				-0-
11	4920 X	4463	-0-	-457 B	-0-	4463	2			N	-0-				-0-
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-
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 266338 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 14298 PERF.11687 - 14036															
10	3145 X	3145	-0-	-0- B	-0-	3145	2			N	-0-				-0-
11	3237 X	3237	-0-	-0- B	-0-	3237	2			N	-0-				-0-
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	-0-	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	-0-	2	8		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
10	1271 X	1125	-0-	-146 B	-0-	1125	2			N	-0-		-0-
11	1380 X	854	-0-	-526 B	-0-	854	2			N	-0-		-0-
12	1426 X	1090	-0-	-336 B	-0-	1089	2	1	9	N	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	8	-0-
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603													
10	7223 X	3223	-0-	-4000 B	-0-	3223	2			N	-0-		-0-
11	6990 X	5302	-0-	-1688 B	-0-	5302	2			N	-0-		-0-
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-
FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468													
10	3875 X	3769	-0-	-106 B	-0-	3769	2			N	-0-		115
11	3720 X	2987	-0-	-733 B	-0-	2987	2			N	-0-		115
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
BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265													
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164					N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164					N	-0-		-0-
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-
BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543													
10	2157 N	2157	-0-	-0- B	-0-	2156	2	1	9	N	1	8	78
11	1998 N	1998	-0-	-0- B	-0-	1998	2			N	-0-		78
12	2064 N	2064	-0-	-0- B	-0-	2063	2	1	9	N	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	8	78
SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978													
10	124 X	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
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	8	-0-
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 12984													
10	9579 X	8529	-0-	-1050 B	-0-	8527	2	2	9	N	2	8	-0-
11	9270 X	8020	-0-	-1250 B	-0-	8020	2			N	-0-		-0-
12	9579 X	8034	-0-	-1545 B	-0-	8031	2	3	9	N	3	8	-0-
01	9579 X	6586	-0-	-2993 B	-0-	6585	2	1	9	N	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	8	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF.14825 - 18953												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
10	5363 X	4639 -0-	-724 B -0-	4639 2	N	-0-						125
11	5190 X	4567 -0-	-623 B -0-	4567 2	N	-0-						125
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
FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129												
10	1612 N	999 -0-	-613 B -0-	999 2	N	-0-						23
11	1200 N	876 -0-	-324 B -0-	876 2	N	-0-						23
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
HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 12598												
10	682 N	271 -0-	-411 B -0-	271 2	N	-0-						-0-
11	660 N	247 -0-	-413 B -0-	247 2	N	-0-						-0-
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-
EPPEs, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 13656												
10	782 N	782 -0-	-0- B -0-	782 2	N	-0-						26
11	873 N	873 -0-	-0- B -0-	873 2	N	-0-						26
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
HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13470 - 17003												
10	8835 X	8189 -0-	-646 B -0-	8188 2	1 9 N	1	1 8					40
11	8550 X	7724 -0-	-826 B -0-	7724 2	N	-0-						40
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
HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14943 - 17453												
10	2883 X	2009 -0-	-874 B -0-	2009 2	N	-0-						-0-
11	2790 X	2744 -0-	-46 B -0-	2744 2	N	-0-						-0-
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-
HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 271860 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454												
10	3689 X	3496 -0-	-193 B -0-	3495 2	1 9 N	1	1 8					-0-
11	3570 X	3247 -0-	-323 B -0-	3247 2	N	-0-						-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
HUNTER GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272078 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13490 - 17008														
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											
10	20752 X	20752	-0-	-0- B	-0-	20751	2	1	9	N	1	1	8	90
11	19365 X	19365	-0-	-0- B	-0-	19365	2			N	-0-			90
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
HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 14344 PERF.13023 - 13282														
10	6200 X	3233	-0-	-2967 B	-0-	3233	2			N	-0-			20
11	9563 X	9563	-0-	-0- B	-0-	9563	2			N	-0-			20
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
HUNTER GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275787 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 14319 PERF.12654 - 13346														
10	6572 X	6373	-0-	-199 B	-0-	6373	2			N	-0-			-0-
11	6390 X	5925	-0-	-465 B	-0-	5925	2			N	-0-			-0-
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-
FULLEN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275923 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 14544 PERF.14648 - 19200														
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
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-
HUNTER GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 278113 COMPL. DATE 05/15/2020 TOTAL DEPTH 14742 PERF.13189 - 13280														
10	4433 X	4211	-0-	-222 B	-0-	4211	2			N	-0-			-0-
11	4320 X	3959	-0-	-361 B	-0-	3959	2			N	-0-			-0-
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-
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278200 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14450 - 19325														
10	4583 X	4583	-0-	-0- B	-0-	4583	2			N	-0-			-0-
11	5012 X	5012	-0-	-0- B	-0-	5012	2			N	-0-			-0-
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-
FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 3HR RRCID -> 284901 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13754 - 19103														
10	33635 X	32441	-0-	-1194 B	-0-	32439	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11	32310 X	30678	-0-	-1632 B	-0-	30678	2			N	-0-			-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 2H RRCID -> 285257 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13580 - 19483															
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	EOM BALANCE
10		44144 X	39783	-0-	-4361 B	-0-	39781 2	2	9	N	2	2	8		-0-
11		41880 X	35896	-0-	-5984 B	-0-	35896 2			N	-0-				-0-
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-
HUNTER-FOUNTAIN-SARANDOS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 285979 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13260 - 18543															
10		24676 X	24072	-0-	-604 B	-0-	24071 2	1	9	N	1	1	8		-0-
11		23580 X	22466	-0-	-1114 B	-0-	22466 2			N	-0-				-0-
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-
BLAZEK-LOUISE COOK 'A' WELL #: 1H RRCID -> 286479 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13300 - 21474															
10		66960 X	64587	-0-	-2373 B	-0-	64585 2	2	9	N	2	2	8		-0-
11		64800 X	61735	-0-	-3065 B	-0-	61735 2			N	-0-				-0-
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-
GAIL KING WELL #: 70H RRCID -> 287521 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13052 - 17894															
10		12989 X	11189	-0-	-1800 B	-0-	11189 2			N	-0-				-0-
11		12480 X	11140	-0-	-1340 B	-0-	11140 2			N	-0-				-0-
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-
BLAZEK-SPRING BRANCH-COOK WELL #: 1H RRCID -> 288210 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 13689 PERF.13546 - 20434															
10		87637 X	80411	-0-	-7226 B	-0-	80408 2	3	9	N	3	3	8		-0-
11		84810 X	76482	-0-	-8328 B	-0-	76482 2			N	-0-				-0-
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-
SPRING BRANCH-LOUISE COOK WELL #: 1H RRCID -> 288858 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 13189 PERF. N/A															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
BLAZEK-PULLEN WELL #: 2H RRCID -> 289140 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 13603 PERF. N/A															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
03		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														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880														
GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 219289 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13794 - 14156														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167														
HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 147709 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398														
10	1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	1308	2	2	9	Y	2			8
11	780 N	516	-0-	-264 B	-0-	516	2			Y	-0-			8
12	1612 N	957	-0-	-655 B	-0-	30	1	927	2	Y	-0-			8
01	1302 N	945	-0-	-357 B	-0-	17	1	928	2	Y	-0-			8
02	711 N	711	-0-	-0- B	-0-	21	1	690	2	Y	-0-			8
03	1185 N	1185	-0-	-0- B	-0-	32	1	1152	2	Y	1			9
						1	9							

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815														
BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 257350 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15459 - 16422														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

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

CR2 ENERGY LLC 101608														
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233691 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 8857 - 8941														
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903														
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225289 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9049														
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	337					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	337					N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	337					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURLESON, M. G. "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	06476 700 220903 9U	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON					
M O		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
10		3627 X	2436	-0-	-1191	-0-	95	1	2341	2	N	-0-					-0-
11		3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	56	1	3590	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY HARRELL "C"				WELL #:	386310 2	RRCID -> 146008		COMPL. DATE 05/21/1993				TOTAL DEPTH 9533 PERF. 8656 - 9160					
10		93 N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					13
11		90 N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					13
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

WATSON, ELMORE ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 154483		COMPL. DATE 12/09/2012				TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9191 - 9385					
10		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11		30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
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-

PINNACLE				WELL #:	1	RRCID -> 159236		COMPL. DATE 08/31/2004				TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8797 - 9229					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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					
10		1023 N	904	-0-	-119	-0-	904	2			N	-0-					-0-
11		990 N	709	-0-	-281	-0-	709	2			N	-0-					-0-
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-

COOK, LOUISE				WELL #:	1	RRCID -> 186132		COMPL. DATE 08/20/2001				TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9070 - 9252					
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
11		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.//			06476 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310										
REED "E"			WELL #:			4	RRCID -> 186176			COMPL. DATE 08/10/2001			TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 8962			
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
REED "E"			WELL #:			5	RRCID -> 186291			COMPL. DATE 07/13/2001			TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 8979			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WATSON, ELMORE ESTATE			WELL #:			2	RRCID -> 188333			COMPL. DATE 12/30/2001			TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9122 - 9392			
10	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1648	2	25	9	N	23					95
11	1500 N	1439	-0-	-61	-0-	1345	2	94	9	N	85	161	1			19
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
COOK, LOUISE			WELL #:			A 3	RRCID -> 194828			COMPL. DATE 03/28/2003			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9174 - 9442			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-				34
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-					34
COOK, LOUISE			WELL #:			A 2	RRCID -> 194919			COMPL. DATE 04/09/2003			TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9222 - 9506			
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2				N	-0-				-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2				N	-0-				-0-
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-
ELMORE WATSON ESTATE			WELL #:			3	RRCID -> 195959			COMPL. DATE 03/08/2003			TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9112 - 9400			
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2				N	-0-				20
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2				N	-0-				20
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
BLAZEK			WELL #:			2	RRCID -> 202048			COMPL. DATE 04/27/2004			TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9247 - 9346			
10	248 N	201	-0-	-47	-0-	201	2				N	-0-				-0-
11	240 N	148	-0-	-92	-0-	148	2				N	-0-				-0-
12	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2				N	-0-				-0-
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2				N	-0-				-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2				N	-0-				-0-
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2				N	-0-				-0-

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.// 06476 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310												
SARANDOS			WELL #: 1			RRCID -> 205020			COMPL. DATE 07/20/2004			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9085 - 9306			
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
10		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-			17
11		30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-			17
12		93 N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-			17
01		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			17
02		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-			17
03		2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	2858	2	1	9	N	1	1 8		17
PULLEN GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 205574			COMPL. DATE 10/27/2004			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9316 - 9500			
10		5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2			Y	-0-			7
11		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3272	2	29	9	Y	26			33
12		3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			Y	-0-			33
01		5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	2			Y	-0-			33
02		4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2			Y	-0-			33
03		4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			Y	-0-			33
FULTON "A"			WELL #: 5			RRCID -> 208420			COMPL. DATE 03/02/2005			TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 8918			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FULTON "A"			WELL #: 4			RRCID -> 209406			COMPL. DATE 02/14/2005			TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 8944			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PINNACLE			WELL #: 3			RRCID -> 216787			COMPL. DATE 10/04/2005			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 8742			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PULLEN GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 217759			COMPL. DATE 01/01/2006			TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9348			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOLMES "S"			WELL #: 8			RRCID -> 219145			COMPL. DATE 03/31/2006			TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 9201			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.// 06476 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310													
EPPEs			WELL #: 1			RRCID -> 219375			COMPL. DATE 03/30/2006			TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8785 - 8832				
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

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

HOLMES "S"			WELL #: 7			RRCID -> 221686			COMPL. DATE 05/23/2006			TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 9171				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-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				
10	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2				N	-0-			28
11	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2				N	-0-			28
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2				N	-0-			28
01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2				N	-0-			28
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2				N	-0-			28
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2				N	-0-			28

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

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

HOLMES GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 229428			COMPL. DATE 01/13/2007			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 8958				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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																	
KING, GAIL			WELL #: 14			RRCID -> 230303			COMPL. DATE 02/04/2006			TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 9032								
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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
KING, GAIL			WELL #: 39			RRCID -> 233473			COMPL. DATE 11/14/2007			TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 9035								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-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								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
FULTON "A"			WELL #: 12			RRCID -> 234852			COMPL. DATE 03/08/2008			TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 8929								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
HOLMES "S"			WELL #: 5			RRCID -> 234874			COMPL. DATE 03/14/2008			TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 9250								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
FULTON "A"			WELL #: 8			RRCID -> 236046			COMPL. DATE 02/28/2008			TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 8982								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
FULTON "A"			WELL #: 10			RRCID -> 241458			COMPL. DATE 06/18/2008			TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8745 - 8951								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	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									
OAKES, PAT GAS UNIT II			WELL #:		8	RRCID -> 243010		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 15000		PERF. 8726 - 8867		
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REED "E" GAS UNIT			WELL #:		18	RRCID -> 247483		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 14270		PERF. 8819 - 8901		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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								
ROBINSON, FERN V.			WELL #:		3	RRCID -> 247827		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 14900		PERF. 8806 - 8786	
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
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-

EPPES UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 248113		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 14350		PERF. 8768 - 8882	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
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-

MELVIN WALDRIP GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 250610		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8672 - 8865	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
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-

PAT OAKES GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 250757		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 9932		PERF. 8698 - 8834	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
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-

BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 251113		COMPL. DATE 03/18/2009		TOTAL DEPTH 12998		PERF. 8758 - 9130	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
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-

EPPES UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 251916		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8753 - 8937	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
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-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II			WELL #:		6	RRCID -> 252430		COMPL. DATE 08/02/2009		TOTAL DEPTH 13040		PERF. 8639 - 8726	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
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-

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
PINNACLE			WELL #:		4	RRCID -> 252919		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8559 - 8647					
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
10		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
11		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
12		775 N	649	-0-	-126	-0-	649	2			N	-0-					-0-
01		775 N	516	-0-	-259	-0-	516	2			N	-0-					-0-
02		700 N	509	-0-	-191	-0-	509	2			N	-0-					-0-
03		651 N	562	-0-	-89	-0-	562	2			N	-0-					-0-
REED "E" GAS UNIT			WELL #:		12	RRCID -> 253144		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 14286		PERF. 8763 - 8878					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KING, GAIL			WELL #:		21	RRCID -> 253285		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH 14608		PERF. 8845 - 8966					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EPPEES UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 253432		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8738 - 8932					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LOUISE COOK "A" GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 256525		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 10540		PERF. 9166 - 9332					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DONIE NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 257608		COMPL. DATE 07/11/2011		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8808 - 8956					
10		93 N	84	-0-	-9	-0-	83	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11		120 N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12		81 N	81	-0-	-0-	-0-	78	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01		93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02		84 N	71	-0-	-13	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03		93 N	79	-0-	-14	-0-	78	2	1	9	N	1	1	8			-0-
MCASHAN GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 257616		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH 10026		PERF. 9297 - 9440					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II			WELL #:		10	RRCID -> 257622		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 14390		PERF. 8788 - 8906		
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
VARIBUS			WELL #:		4	RRCID -> 259948		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8927 - 8986		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	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											
NEWELL "A"			WELL #:		5	RRCID -> 260727		COMPL. DATE 03/02/2011		TOTAL DEPTH		9700	PERF. 8920	-	9056	
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		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03	14B2	EXT	-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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-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
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			20		
11	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2		N	-0-			20		
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			20		
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			20		
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			20		
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			20		

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

FULTON "A"					WELL #:	15	RRCID -> 262514		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH		13156	PERF. 8900	-	8956
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	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													
BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 262596		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8842 - 8920						
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
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPEPES UNIT			WELL #:		16	RRCID -> 262622		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 14267		PERF. 8788 - 8891						
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID -> 264928		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 13023		PERF. 9001 - 9044						
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
FULTON "A"			WELL #:		16	RRCID -> 265190		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 13174		PERF. 8885 - 9107	
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
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-

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

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

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

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

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

H. L. & P. GAS UNIT			WELL #:		35	RRCID -> 268101		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 14195		PERF. 8735 - 8864	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
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-

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II			WELL #:		6	RRCID -> 269766		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 14439		PERF. 8816 - 8862				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BLAZEK			WELL #:		6	RRCID -> 271282		COMPL. DATE 08/31/2013		TOTAL DEPTH 13751		PERF. 9148 - 9340				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
FULTON 'A'			WELL #:		6	RRCID -> 271294		COMPL. DATE 08/11/2013		TOTAL DEPTH 14527		PERF. 8868 - 9062				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WELDON COX GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 271863		COMPL. DATE 08/17/2013		TOTAL DEPTH 14934		PERF. 8968 - 9174				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
H. L. & P. GAS UNIT			WELL #:		24	RRCID -> 272927		COMPL. DATE 12/15/2013		TOTAL DEPTH 14400		PERF. 8751 - 8912				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SAMET GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 273315		COMPL. DATE 05/02/2014		TOTAL DEPTH 10117		PERF. 9140 - 9256				
*09	2310 N	2248	-0-	-62	-0-	-0-	2248	2				N	-0-			-0-
*10	2387 N	2069	-0-	-318	-0-	-0-	2069	2				N	-0-			-0-
*11	2130 N	1295	-0-	-835	-0-	-0-	1295	2				N	-0-			-0-
*12	2325 N	1908	-0-	-417	-0-	-0-	1908	2				N	-0-			-0-
*01	3100 N	3197	-0-	97	-0-	97	3197	2				N	-0-			-0-
*02	2182 N	2085	-0-	-97	-0-	-0-	2085	2				N	-0-			-0-
03	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	-0-	2296	2	8	9		N	7			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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
H. L. & P. GAS UNIT												
		WELL #:		9	RRCID ->	274816	COMPL. DATE	08/09/2014	TOTAL DEPTH	14300 PERF. 8773 - 8913		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
SPRING BRANCH GAS UNIT												
		WELL #:		3	RRCID ->	275277	COMPL. DATE	09/15/2014	TOTAL DEPTH	10118 PERF. 9087 - 9179		
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2					12
11	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	2					12
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2					12
01	155 N	72	-0-	-83	-0-	72	2					12
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2					12
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2					12
HUNTER GAS UNIT												
		WELL #:		5	RRCID ->	275774	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	14880 PERF. 8997 - 9156		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
HUNTER GAS UNIT												
		WELL #:		13H	RRCID ->	285379	COMPL. DATE	09/17/2018	TOTAL DEPTH	14715 PERF. 9080 - 12454		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP												
HOLIDAY RESOURCES "A"		WELL #:		680770 1	RRCID ->	148379	COMPL. DATE	07/30/2005	TOTAL DEPTH	13895 PERF. 8312 - 8400		
10	806 N	225	-0-	-581	-0-	225	2					42
11	960 N	697	-0-	-263	-0-	697	2					42
12	1054 N	902	-0-	-152	-0-	902	2					42
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2					42
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2					42
03	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2					42

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

RUSSELL "A"		WELL #:		2	RRCID -> 166889		COMPL. DATE 11/21/1997		TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9122	- 9285	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

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

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

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

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

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 179609		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8901	- 9110	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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								
GILLEN, IRA			WELL #:		2	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	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
LEWIS "B"			WELL #:		2	RRCID -> 180421		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8989 - 9213	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
ELLIS "B"			WELL #:		3	RRCID -> 181809		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8832 - 9040	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
CAMPBELL GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 184732		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10260	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
RUSSELL "A"			WELL #:		3	RRCID -> 184953		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 10171		PERF. 9017 - 9259	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
RUSSELL "A"			WELL #:		5	RRCID -> 262397		COMPL. DATE 05/29/2011		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 9116 - 9922	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
RUSSELL "A"			WELL #:		6	RRCID -> 262598		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8654 - 10133	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BEAR GRASS (RODESSA)		//CONT.//		06476 750		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LEON	
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870							
WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		4C		RRCID -> 254824		COMPL. DATE 11/19/2009		TOTAL DEPTH 10867 PERF. 8456 - 8462	
10	155 N	137	-0-	-18 B	-0-	137	3		N	-0-	-0-
11	120 N	55	-0-	-65 B	-0-	55	3		N	-0-	-0-
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-

WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		5		RRCID -> 283622		COMPL. DATE 07/29/2011		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6442 - 6449	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. WALKER										06476 800 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
WELL #: 1										RRCID -> 097460		COMPL. DATE 07/23/1981		TOTAL DEPTH 10411		PERF. 9397 - 9406			
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		
10	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					82		
11	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					82		
12	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	-0-	4085	3			N	-0-					82		
01	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	-0-	2480	3	6	9	N	5					87		
02	2800 N	3237	-0-	437	437	-0-	3218	3	19	9	N	17					104		
03	4364 X	3927	-0-	-437	-0-	-0-	3918	3	9	9	N	8					112		
KENNEDY, VERNA																			
WELL #: 1										RRCID -> 140430		COMPL. DATE 12/28/1991		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9618 - 9774			
10	899 N	744	-0-	-155	-0-	-0-	744	3			N	-0-					121		
11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					121		
12	899 N	893	-0-	-6	-0-	-0-	893	3			N	-0-					121		
01	791 N	791	-0-	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					121		
02	952 N	524	-0-	-428	-0-	-0-	524	3			N	-0-					121		
03	980 N	980	-0-	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					121		
CHRISTIAN																			
WELL #: 1										RRCID -> 146479		COMPL. DATE 10/23/1992		TOTAL DEPTH 16020		PERF. 10423 - 10550			
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169		
03	P&A COND	-0-	-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			
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					21		
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					21		
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					21		
01	124 N	92	-0-	-32	-0-	-0-	92	3			N	-0-					21		
02	112 N	47	-0-	-65	-0-	-0-	47	3			N	-0-					21		
03	124 N	59	-0-	-65	-0-	-0-	59	3			N	-0-					21		
CORBY #1 GAS UNIT																			
WELL #: 2										RRCID -> 173892		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9031 - 9072			
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	-0-	512	3	3	9	N	3					120		
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	-0-	628	3	2	9	N	2					122		
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					122		
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	392	3	8	9	N	7					129		
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	236	3	46	9	N	42					171		
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	202	3	6	9	N	5					176		
JENSEN GAS UNIT																			
WELL #: 1										RRCID -> 225337		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 10437		PERF. 9592 - 10178			
10	2077 N	1352	-0-	-725	-0-	-0-	1313	3	39	9	Y	35					128		
11	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	-0-	1304	3	22	9	Y	20					148		
12	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	-0-	1925	3	35	9	Y	32					180		
01	1364 N	1209	-0-	-155	-0-	-0-	1184	3	25	9	Y	23					203		
02	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	-0-	1522	3	15	9	Y	14					217		
03	1643 N	1288	-0-	-355	-0-	-0-	1259	3	29	9	Y	26	166	1			77		

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)													CNTY: LEON	
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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			Y	-0-			58
11	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1348	3	2	9	Y	2			60
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
ERICSON GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 233219 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9656 - 10226														
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-			113
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-			113
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
JENSEN GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 233220 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9592 - 10226														
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-			64
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-			64
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
CHRISTIAN														
WELL #: 2 RRCID -> 233803 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9586 - 10330														
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
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
PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2024														
DAUGHTRY GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 236025 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10136														
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-			89
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-			89
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
FURLOUGH GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 236078 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9642 - 10260														
10	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-			131
11	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-			131
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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. ELLISON GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	06476 800 090870 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON							
						RRCID ->	237262	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL	DEPTH	10400	PERF.	9598	-	10224			
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
10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-				1408	3	34	9	N	31				184
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-				1399	3	41	9	N	37	170	1		51
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
DAUGHTRY GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	243809	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL	DEPTH	10474	PERF.	9662	-	10378		
10	868	N	641	-0-	-227	-0-				641	3			N	-0-				169
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-				637	3			N	-0-				169
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
HAYNIE					WELL #:	1	RRCID ->	244650	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL	DEPTH	10444	PERF.	9712	-	10326		
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-				80	3			N	-0-				46
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-				80	3			N	-0-				46
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
WALKER GAS UNIT 1					WELL #:	4T	RRCID ->	253180	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL	DEPTH	10867	PERF.	9210	-	10736		
10	155	N	137	-0-	-18	-0-				137	3			N	-0-				37
11	120	N	55	-0-	-65	-0-				55	3			N	-0-				37
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
MADDUX GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	253483	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	9726	-	10166		
10	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-				2371	3	2	9	N	2				27
11	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-				2355	3	2	9	N	2				29
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
ERICSON GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID ->	256040	COMPL. DATE	01/26/2010	TOTAL	DEPTH	10400	PERF.	9465	-	10122		
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-				1174	3			N	-0-				63
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-				1166	3			N	-0-				63
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
FURLOUGH GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	257084	COMPL. DATE	02/19/2010	TOTAL	DEPTH	10450	PERF.	9621	-	10256		
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-				288	3			N	-0-				153
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-				286	3			N	-0-				153
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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)														
BRG LONE STAR LTD.														
BEDSOLE GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 257106 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-				33
11	60	N	54	-0-	-0-6	-0-	54	3	N	-0-				33
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
ELLISON GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 259343 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9563 - 10288														
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
BETTS GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 259344 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9747 - 10336														
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3	N	-0-				49
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	770	3	101 9	N	92			141
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
JENSEN GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 259348 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 10378														
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			60
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			60
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
BEDSOLE GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 259355 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9602 - 10235														
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			135
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3		N	-0-			135
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
BUSY B GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 259905 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9500 - 10224														
10	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1661	3	4 9	N	4			163
11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1499	3	3 9	N	3			166
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
WALKER GAS UNIT 1														
WELL #: 5 RRCID -> 262356 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10152														
10	682	N	545	-0-	-137	-0-	545	3		N	-0-			-0-
11	780	N	498	-0-	-282	-0-	498	3		N	-0-			-0-
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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)														CNTY: LEON	
BRG LONE STAR LTD.															
BUSY B GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 263238 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9574 - 10098															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-				79
11	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-				79
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
KLARAS GAS UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 264949 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9743 - 10142	
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-				44
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-				44
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
BEDSOLE GAS UNIT														WELL #: 4 RRCID -> 264980 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10544 PERF. 9679 - 9909	
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-				145
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-				145
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
BETTS GAS UNIT														WELL #: 2 RRCID -> 264981 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9762 - 9940	
10	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			N	-0-				237
11	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			N	-0-				237
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
MILES-CLUTE GAS UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 265436 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9214 - 9364	
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-				123
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-				123
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
ERICSON GAS UNIT														WELL #: 4 RRCID -> 266123 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9954 - 10148	
10	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-				27
11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-				27
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
TOMMY JOHNSON														WELL #: 1 RRCID -> 266124 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9768 - 10076	
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-				44
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-				44
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

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2215	3	26	9	N	24				188
11	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2200	3	75	9	N	68	180	1		76
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
FURLOUGH GAS UNIT														WELL #: 3 RRCID -> 267003 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9738 - 10212	
10	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-				82
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-				82
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
WILLIAMS HEIRS														WELL #: 1 RRCID -> 267632 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9741 - 10129	
10	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-				106
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-				106
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
HARVEY GAS UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 267633 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9312 - 10204	
10	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-				82
11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-				82
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
KLARAS GAS UNIT														WELL #: 2 RRCID -> 267863 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9690 - 10128	
10	1674 N	1297	-0-	-377	-0-	1297	3			N	-0-				121
11	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-				121
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
ERICSON GAS UNIT														WELL #: 5 RRCID -> 268476 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9696 - 10124	
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-				177
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-				177
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
KLARAS GAS UNIT														WELL #: 3 RRCID -> 269898 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9702 - 10137	
10	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1441	3	4	9	N	4				163
11	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1431	3	3	9	N	3				166
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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. ERICSON GAS UNIT				//CONT.// 06476 800 090870 WELL #: 6		NON-ASSOCIATED RRCID -> 271870		CAPACITY COMPL. DATE 09/17/2013				CNTY: LEON TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9744 - 10149								
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
10	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-		-0-			1436 3	2	9	N	2						141
11	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-		-0-			1427 3	2	9	N	2						143
12	496 N	401	-0-	-95	-0-		-0-			398 3	3	9	N	3						146
01	1426 N	1099	-0-	-327	-0-		-0-			1099 3			N	-0-						146
02	1344 N	504	-0-	-840	-0-		-0-			504 3			N	-0-						146
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-		-0-			435 3			N	-0-						146
WILLIAMS HEIRS GAS UNIT																				
				WELL #:	2	RRCID -> 271872				COMPL. DATE 11/09/2013				TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9724 - 10152						
10	62 N	53	-0-	-9	-0-		-0-			53 3			N	-0-						59
11	60 N	58	-0-	-2	-0-		-0-			58 3			N	-0-						59
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-		-0-			164 3			N	-0-						59
01	62 N	52	-0-	-10	-0-		-0-			52 3			N	-0-						59
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-		-0-			168 3			N	-0-						59
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-		-0-			400 3			N	-0-						59
HARVEY GAS UNIT																				
				WELL #:	2	RRCID -> 272082				COMPL. DATE 12/05/2013				TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9918						
10	8953 X	8953	-0-	-0-	-0-		-0-			8942 3	11	9	N	10						206
11	8072 X	8072	-0-	-0-	-0-		-0-			8070 3	2	9	N	2						208
12	9610 X	9610	-0-	-0-	-0-		-0-			9530 3	80	9	N	73	177	1				104
01	6878 X	6878	-0-	-0-	-0-		-0-			6848 3	30	9	N	27						131
02	6711 X	6711	-0-	-0-	-0-		-0-			6620 3	91	9	N	83	179	1				35
03	6894 X	6894	-0-	-0-	-0-		-0-			6840 3	54	9	N	49						84
CORBY #1 GAS UNIT																				
				WELL #:	3	RRCID -> 274177				COMPL. DATE 07/13/2014				TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 9186						
10	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-		-0-			2048 3			N	-0-						203
11	1980 N	1625	-0-	-355	-0-		-0-			1625 3			N	-0-						203
12	2573 N	1605	-0-	-968	-0-		-0-			1605 3			N	-0-						203
01	2046 N	1240	-0-	-806	-0-		-0-			1240 3			N	-0-						203
02	1512 N	1354	-0-	-158	-0-		-0-			1354 3			N	-0-						203
03	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-		-0-			1650 3			N	-0-						203
ROSIER GAS UNIT																				
				WELL #:	1	RRCID -> 274652				COMPL. DATE 07/31/2014				TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9768 - 10196						
10	3472 X	2317	-0-	-1155	-0-		-0-			2304 3	13	9	N	12						190
11	3360 X	2296	-0-	-1064	-0-		-0-			2288 3	8	9	N	7						197
12	3472 X	3468	-0-	-4	-0-		-0-			3462 3	6	9	N	5						202
01	3224 X	2315	-0-	-909	-0-		-0-			2263 3	52	9	N	47	181	1				68
02	2912 X	2874	-0-	-38	-0-		-0-			2853 3	21	9	N	19						87
03	3472 X	3045	-0-	-427	-0-		-0-			3020 3	25	9	N	23						110
HARVEY GAS UNIT																				
				WELL #:	3	RRCID -> 276166				COMPL. DATE 01/24/2015				TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9342 - 9988						
10	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-		-0-			2825 3			N	-0-						130
11	2880 X	2549	-0-	-331	-0-		-0-			2549 3			N	-0-						130
12	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-		-0-			4176 3			N	-0-						130
01	3782 X	2192	-0-	-1590	-0-		-0-			2192 3			N	-0-						130
02	3416 X	2657	-0-	-759	-0-		-0-			2657 3			N	-0-						130
03	3782 X	2190	-0-	-1592	-0-		-0-			2190 3			N	-0-						130
ERICSON GAS UNIT																				
				WELL #:	7	RRCID -> 276167				COMPL. DATE 01/25/2015				TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9739 - 10065						
10	1705 N	1402	-0-	-303	-0-		-0-			1402 3			N	-0-						101
11	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-		-0-			1393 3			N	-0-						101
12	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-		-0-			1719 3			N	-0-						101
01	1395 N	1315	-0-	-80	-0-		-0-			1315 3			N	-0-						101
02	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-		-0-			1343 3			N	-0-						101
03	1705 N	1254	-0-	-451	-0-		-0-			1254 3			N	-0-						101

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)														
BRG LONE STAR LTD.														
THOMAS GAS UNIT														
				//CONT.//	06476 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEON
				//CONT.//	090870									
				WELL #:	1	RRCID ->	282294	COMPL. DATE	01/20/2017	TOTAL	DEPTH	10137	PERF.	9308 - 9854
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
10		2635 X	2480	-0-	-155	-0-	2452	3	28	9	N	25		100
11		2550 X	2213	-0-	-337	-0-	2213	3			N	-0-		100
12		2387 X	1347	-0-	-1040	-0-	1345	3	2	9	N	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
KLARAS GAS UNIT														
				WELL #:	4	RRCID ->	282481	COMPL. DATE	01/21/2017	TOTAL	DEPTH	10350	PERF.	9746 - 10164
10		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-		157
11		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-		157
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
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC														
WALKER														
				WELL #:	2	RRCID ->	145879	COMPL. DATE	04/30/1993	TOTAL	DEPTH	9800	PERF.	9472 - 9686
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BEDSOLE GAS UNIT														
				WELL #:	5	RRCID ->	266134	COMPL. DATE	03/27/2012	TOTAL	DEPTH	10350	PERF.	9624 - 10144
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		99
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		99
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
GRAY GAS UNIT														
				WELL #:	1	RRCID ->	282353	COMPL. DATE	08/03/2017	TOTAL	DEPTH	9120	PERF.	8716 - 8852
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		32
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		32
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
CORSA RESOURCES, LLC														
LOVERING, E.H.														
				WELL #:	1	RRCID ->	132326	COMPL. DATE	07/19/1989	TOTAL	DEPTH	14830	PERF.	9412 - 9464
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) COSA RESOURCES, LLC ROY, LEE "A"										//CONT.// 06476 800 WELL #: 1										NON-ASSOCIATED RRCID -> 143557										CAPACITY COMPL. DATE 01/17/2007										CNTY: LEON TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9607									
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																										
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-				12	1	282	2	N		-0-						-0-																											
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-				16	1	234	2	N		-0-						-0-																											
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	NO RPT	-0-	-248	-0-								N		NO RPT						-0-																											
KELLY "A"										WELL #: 1U										RRCID -> 180137										COMPL. DATE 08/26/2000										TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9273 - 9533									
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						-0-																											
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						-0-																											
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y		NO RPT						-0-																											
01	T. A.		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-																											
KELLY "B"										WELL #: 1U										RRCID -> 182178										COMPL. DATE 10/09/2000										TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9717 - 9888									
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						-0-																											
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						-0-																											
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																											
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																											
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																											
03	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									
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						-0-																											
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						-0-																											
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																											
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																											
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																											
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																											
CR2 ENERGY LLC SAVAGE GAS UNIT										101608 WELL #: 2										RRCID -> 100726										COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9533 - 9615									
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																											
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																											
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																											
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																											
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																											
SAVAGE GAS UNIT										WELL #: 5										RRCID -> 145331										COMPL. DATE 04/26/1993										TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9322 - 9852									
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-								Y		-0-						-0-																											
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-								Y		-0-						-0-																											
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						-0-																											
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						-0-																											
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						-0-																											
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						-0-																											

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	EOM BALANCE	
10		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC						220903															
WORTHY "A" UNIT						WELL #:	1	RRCID -> 146135			COMPL. DATE 07/19/1993			TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9224 - 9822							
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
SAVAGE GAS UNIT						WELL #:	6	RRCID -> 148520			COMPL. DATE 01/06/1994			TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9450 - 9720							
10		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-		-0-		65	1	1490	2	Y		1		1	8	-0-	
										1	9										
11		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-		-0-		103	1	1492	2	Y		1		1	8	-0-	
										1	9										
12		1550 N	1493	-0-	-57	-0-		-0-		1493	2			Y		-0-				-0-	
01		1550 N	1483	-0-	-67	-0-		-0-		1483	2			Y		-0-				-0-	
02		1484 N	1344	-0-	-140	-0-		-0-		1344	2			Y		-0-				-0-	
03		1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-		-0-						Y		NO RPT				-0-	
WEST "B"						WELL #:	1U	RRCID -> 181722			COMPL. DATE 12/02/2000			TOTAL DEPTH 13500 PERF. 11220 - 11252							
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-					-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-					-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-					-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-					-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-					-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		NO RPT					-0-	
WEST "B"						WELL #:	4U	RRCID -> 216937			COMPL. DATE 05/20/2005			TOTAL DEPTH 13307 PERF. 9386 - 9592							
10		496 N	307	-0-	-189	-0-		-0-		13	1	294	2	Y		-0-				-0-	
11		360 N	268	-0-	-92	-0-		-0-		17	1	251	2	Y		-0-				-0-	
12		434 N	270	-0-	-164	-0-		-0-		270	2			Y		-0-				-0-	
01		455 N	455	-0-	-0-	-0-		-0-		455	2			Y		-0-				-0-	
02		351 N	351	-0-	-0-	-0-		-0-		351	2			Y		-0-				-0-	
03		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-		-0-						Y		NO RPT				-0-	
SAVAGE GAS UNIT						WELL #:	8	RRCID -> 218287			COMPL. DATE 08/04/2006			TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9918							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-					-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		NO RPT					-0-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LOVERING, E. H. "A"															//CONT.// 06476 800 //CONT.// 220903															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LEON																													
															WELL #: 4 U															RRCID -> 219142															COMPL. DATE 04/14/2005															TOTAL DEPTH 13285															PERF. 9348 - 9646														
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																																																																					
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																																					
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																																					
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																																					
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																																					
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																																					
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																																																																					
WEST "A"															WELL #: 3															RRCID -> 220461															COMPL. DATE 01/16/2006															TOTAL DEPTH 13702															PERF. 9166 - 9937														
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																																					
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																																					
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																																					
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																																					
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																																					
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																					
LEE ROY "A"															WELL #: 3 U															RRCID -> 224836															COMPL. DATE 02/19/2006															TOTAL DEPTH 13800															PERF. 9239 - 9884														
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																																					
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																																					
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																																					
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																																					
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																																					
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																					
WEST "A"															WELL #: 1															RRCID -> 231640															COMPL. DATE 01/29/2007															TOTAL DEPTH 13475															PERF. 9170 - 9941														
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																																					
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																																					
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																																					
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																																					
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																																					
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																					
SAVAGE GAS UNIT															WELL #: 7															RRCID -> 232289															COMPL. DATE 03/01/2007															TOTAL DEPTH 14392															PERF. 9340 - 9977														
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																																					
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																																					
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																																					
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																																					
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																																					
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																					
WORTHY "A" UNIT															WELL #: 4U															RRCID -> 232988															COMPL. DATE 08/14/2007															TOTAL DEPTH 14600															PERF. 9115 - 9961														
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																																					
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																																					
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																																					
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																																					
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																																					
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																					
WEST "A"															WELL #: 2															RRCID -> 234744															COMPL. DATE 12/13/2007															TOTAL DEPTH 14700															PERF. 9172 - 9819														
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																																					
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																																					
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																																					
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																																					
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																																					
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																					

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WORTHY										//CONT.// 06476 800 //CONT.// 220903 WELL #: 12										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: LEON																			
										RRCID -> 241454										COMPL. DATE 05/05/2008										TOTAL DEPTH 14640										PERF. 9334 - 10163																			
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																									
10		SWR	10		-0-		-0-		-0-				-0-									N		-0-									-0-																										
11		SWR	10		-0-		-0-		-0-				-0-									N		-0-								-0-																											
12		SWR	10		-0-		-0-		-0-				-0-									N		-0-								-0-																											
01		SWR	10		-0-		-0-		-0-				-0-									N		-0-								-0-																											
02		SWR	10		-0-		-0-		-0-				-0-									N		-0-								-0-																											
03		SWR	10	NO	RPT		-0-		-0-				-0-									N		NO	RPT								-0-																										
WORTHY										WELL #: 4										RRCID -> 241467										COMPL. DATE 04/22/2008										TOTAL DEPTH 14333										PERF. 9372 - 10287									
10		SWR	10		-0-		-0-		-0-				-0-									N		-0-									-0-																										
11		SWR	10		-0-		-0-		-0-				-0-									N		-0-									-0-																										
12		SWR	10		-0-		-0-		-0-				-0-									N		-0-									-0-																										
01		SWR	10		-0-		-0-		-0-				-0-									N		-0-									-0-																										
02		SWR	10		-0-		-0-		-0-				-0-									N		-0-									-0-																										
03		SWR	10	NO	RPT		-0-		-0-				-0-									N		NO	RPT								-0-																										
LOVERING, E. H. "A"										WELL #: 5										RRCID -> 241528										COMPL. DATE 06/14/2008										TOTAL DEPTH 14700										PERF. 9288 - 10121									
10		SWR	10		-0-		-0-		-0-				-0-									N		-0-									-0-																										
11		SWR	10		-0-		-0-		-0-				-0-									N		-0-									-0-																										
12		SWR	10		-0-		-0-		-0-				-0-									N		-0-									-0-																										
01		SWR	10		-0-		-0-		-0-				-0-									N		-0-									-0-																										
02		SWR	10		-0-		-0-		-0-				-0-									N		-0-									-0-																										
03		SWR	10	NO	RPT		-0-		-0-				-0-									N		NO	RPT								-0-																										
WORTHY "A" UNIT										WELL #: 2 U										RRCID -> 242938										COMPL. DATE 06/13/2008										TOTAL DEPTH 14555										PERF. 9305 - 10052									
10		1147	N		1147		-0-		-0-				-0-		48	1	1099	2	N			N		-0-									-0-																										
11		1069	N		1069		-0-		-0-				-0-		69	1	1000	2	N			N		-0-									-0-																										
12		1234	N		1234		-0-		-0-				-0-		1234	2			N			N		-0-									-0-																										
01		1178	N		1178		-0-		-0-				-0-		1178	2			N			N		-0-									-0-																										
02		1008	N		940		-0-		-68				-0-		940	2			N			N		-0-									-0-																										
03		1240	N	NO	RPT		-0-		-1240				-0-						N			N		NO	RPT								-0-																										
WEST "A"										WELL #: 5										RRCID -> 243509										COMPL. DATE 09/04/2008										TOTAL DEPTH 14350										PERF. 9520 - 9598									
10		SWR	10		-0-		-0-		-0-				-0-									N		-0-									-0-																										
11		SWR	10		-0-		-0-		-0-				-0-									N		-0-									-0-																										
12		SWR	10		-0-		-0-		-0-				-0-									N		-0-									-0-																										
01		SWR	10		-0-		-0-		-0-				-0-									N		-0-									-0-																										
02		SWR	10		-0-		-0-		-0-				-0-									N		-0-									-0-																										
03		SWR	10	NO	RPT		-0-		-0-				-0-									N		NO	RPT								-0-																										
WORTHY										WELL #: 2										RRCID -> 243513										COMPL. DATE 08/23/2008										TOTAL DEPTH 14813										PERF. 9212 - 10022									
10		SWR	10		-0-		-0-		-0-				-0-									N		-0-									-0-																										
11		SWR	10		-0-		-0-		-0-				-0-									N		-0-									-0-																										
12		SWR	10		-0-		-0-		-0-				-0-									N		-0-									-0-																										
01		SWR	10		-0-		-0-		-0-				-0-									N		-0-									-0-																										
02		SWR	10		-0-		-0-		-0-				-0-									N		-0-									-0-																										
03		SWR	10	NO	RPT		-0-		-0-				-0-									N		NO	RPT								-0-																										
WORTHY										WELL #: 9										RRCID -> 243564										COMPL. DATE 09/21/2008										TOTAL DEPTH 14800										PERF. 9831 - 9394									
10		SWR	10		-0-		-0-		-0-				-0-									N		-0-									-0-																										
11		SWR	10		-0-		-0-		-0-				-0-									N		-0-									-0-																										
12		SWR	10		-0-		-0-		-0-				-0-									N		-0-									-0-																										
01		SWR	10		-0-		-0-		-0-				-0-									N		-0-									-0-																										
02		SWR	10		-0-		-0-		-0-				-0-									N		-0-									-0-																										
03		SWR	10	NO	RPT		-0-		-0-				-0-									N		NO	RPT								-0-																										

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC KELLY "A"														
			//CONT.//		06476 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON	
			//CONT.//		220903									
			WELL #:		8		RRCID -> 244074			COMPL. DATE 09/01/2008			TOTAL DEPTH 13265	
													PERF. 9500 - 10056	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
KELLY "A"														
			WELL #:		4		RRCID -> 244647			COMPL. DATE 08/24/2008			TOTAL DEPTH 13400	
													PERF. 9708 - 9848	
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
WORTHY														
			WELL #:		11		RRCID -> 244658			COMPL. DATE 12/06/2008			TOTAL DEPTH 14821	
													PERF. 9366 - 11390	
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
WORTHY "A" UNIT														
			WELL #:		5		RRCID -> 244669			COMPL. DATE 12/25/2008			TOTAL DEPTH 14250	
													PERF. 9976 - 10260	
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
KELLY "B"														
			WELL #:		4		RRCID -> 244699			COMPL. DATE 10/10/2008			TOTAL DEPTH 15020	
													PERF. 10625 - 11358	
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
WORTHY														
			WELL #:		7		RRCID -> 247465			COMPL. DATE 01/10/2009			TOTAL DEPTH 14800	
													PERF. 9384 - 10859	
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
WORTHY														
			WELL #:		13		RRCID -> 247572			COMPL. DATE 01/30/2009			TOTAL DEPTH 14345	
													PERF. 9927 - 10149	
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC KELLY "A"														
		//CONT.//		06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
		//CONT.//		220903										
		WELL #:		5		RRCID -> 247914		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 13470		PERF. 9952 - 10592		
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
10	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-			N		-0-	-0-
11	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-			N		-0-	-0-
12	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-			N		-0-	-0-
01	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-			N		-0-	-0-
02	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-			N		-0-	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
WEST "A"														
		WELL #:		8		RRCID -> 248075		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 14300		PERF. 9371 - 10124		
10	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-			N		-0-	-0-
11	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-			N		-0-	-0-
12	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-			N		-0-	-0-
01	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-			N		-0-	-0-
02	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-			N		-0-	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
WORTHY														
		WELL #:		3		RRCID -> 250581		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 14390		PERF. 9378 - 10287		
10	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-			N		-0-	-0-
11	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-			N		-0-	-0-
12	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-			N		-0-	-0-
01	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-			N		-0-	-0-
02	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-			N		-0-	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
KELLY "A"														
		WELL #:		2		RRCID -> 250612		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 13520		PERF. 9480 - 11721		
10	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-			N		-0-	-0-
11	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-			N		-0-	-0-
12	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-			N		-0-	-0-
01	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-			N		-0-	-0-
02	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-			N		-0-	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
KELLY "A"														
		WELL #:		9		RRCID -> 250779		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 14674		PERF. 9712 - 10629		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		10188			N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		10188			N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		10188			N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		10188			N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		10188			N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		10188			N	NO RPT	-0-	-0-
WEST "B"														
		WELL #:		6		RRCID -> 251648		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 9377 - 10302		
10	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-			N		-0-	-0-
11	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-			N		-0-	-0-
12	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-			N		-0-	-0-
01	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-			N		-0-	-0-
02	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-			N		-0-	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
WEST "A"														
		WELL #:		6		RRCID -> 251732		COMPL. DATE 05/26/2009		TOTAL DEPTH 14312		PERF. 9502 - 11385		
10	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-			N		-0-	-0-
11	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-			N		-0-	-0-
12	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-			N		-0-	-0-
01	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-			N		-0-	-0-
02	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-			N		-0-	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//		220903													
WORTHY "A" UNIT				WELL #:		11	RRCID -> 252576		COMPL. DATE 11/06/2009		TOTAL DEPTH 12938		PERF. 9563 - 10350						
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	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WORTHY "A" UNIT				WELL #:		12	RRCID -> 254457		COMPL. DATE 12/02/2009		TOTAL DEPTH 13140		PERF. 9517 - 10436						
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WEST A				WELL #:		7	RRCID -> 283326		COMPL. DATE 06/04/2017		TOTAL DEPTH 14525		PERF. 9300 - 13950						
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2		N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14 N	11	-0-	-3	-0-	-0-	11	2				N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WEST "A"				WELL #:		4	RRCID -> 283766		COMPL. DATE 03/08/2016		TOTAL DEPTH 13340		PERF. 9229 - 9971						
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4699							N	-0-					-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4699							N	-0-					-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4699							N	-0-					-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4699							N	-0-					-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4699							N	-0-					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4699							N	NO RPT					-0-	
FLETCHER OPERATING, LLC				273611															
JOHNSON "AB" GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 179531		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 8415 - 9677						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
HULL, EFFIE MAE				WELL #:		1	RRCID -> 089645		COMPL. DATE 08/28/1995		TOTAL DEPTH 13824		PERF. 9372 - 9491						
10	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	-0-	2805	2				N	-0-					25	
11	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	-0-	2436	2				N	-0-					25	
12	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	-0-	2667	2				N	-0-					25	
01	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	-0-	2530	2				N	-0-					25	
02	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	-0-	2210	2				N	-0-					25	
03	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	-0-	2498	2				N	-0-					25	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY HUNTER GAS UNIT										CNTY: LEON									
//CONT.// 06476 800 386310										NON-ASSOCIATED									
WELL #:										RRCID -> 091957									
COMPL. DATE 03/11/1994										TOTAL DEPTH 10135									
PERF. 9064										- 10028									
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	
10		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-	
11		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-	
12		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-	
01		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-	
02		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-	
03		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-	
GUEST -A-										WELL #:									
1										RRCID -> 096841									
COMPL. DATE 11/12/1981										TOTAL DEPTH 10174									
PERF. 9912										- 10130									
10		3100	N	4486	-0-	1386		1386	4386	2	100	9	N		91			91	
11		3000	N	3066	-0-	66		1452	2986	2	80	9	N		73	94	1	70	
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	
PINNACLE										WELL #:									
1										RRCID -> 109831									
COMPL. DATE 08/31/2004										TOTAL DEPTH 9450									
PERF. 9156										- 9229									
10	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT			-0-	
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT			-0-	
12	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT			-0-	
01	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT			-0-	
02	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT			-0-	
03	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT			-0-	
HULL #1										WELL #:									
2										RRCID -> 118041									
COMPL. DATE 08/07/1985										TOTAL DEPTH 9750									
PERF. 9404										- 9684									
10		3100	N	3175	-0-	75		75	3175	2			N		-0-			23	
11		2912	N	2837	-0-	-75		-0-	2837	2			N		-0-			23	
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	
MCASHAN GAS UNIT										WELL #:									
2										RRCID -> 127534									
COMPL. DATE 03/23/1988										TOTAL DEPTH 14850									
PERF. 9421										- 9518									
10		2139	N	1864	-0-	-275		-0-	1864	2			N		-0-			15	
11		2469	N	2469	-0-	-0-		-0-	2469	2			N		-0-			15	
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	
FULLEN										WELL #:									
2										RRCID -> 130172									
COMPL. DATE 01/13/1989										TOTAL DEPTH 11140									
PERF. 11007										- 11013									
10		250	N	250	-0-	-0-		-0-	250	2			N		-0-			8	
11		246	N	246	-0-	-0-		-0-	246	2			N		-0-			8	
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	
VARIBUS										WELL #:									
2										RRCID -> 131550									
COMPL. DATE 06/09/1989										TOTAL DEPTH 10012									
PERF. 9323										- 9398									
10		4658	X	4658	-0-	-0-		-0-	4658	2			N		-0-			94	
11		5633	X	5633	-0-	-0-		-0-	5633	2			N		-0-			94	
12		4520	X	4520	-0-	-0-		-0-	4520	2			N		-0-			94	
01		5659	X	5659	-0-	-0-		-0-	5659	2			N		-0-			94	
02		4881	X	4881	-0-	-0-		-0-	4881	2			N		-0-			94	
03		5747	X	5747	-0-	-0-		-0-	5747	2			N		-0-			94	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 06476 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310															
MARSHALL "A"			WELL #: 6			RRCID -> 131906			COMPL. DATE 08/15/1989			TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9466 - 9697						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
OAKES, PAT GAS UNIT					WELL #: 1			RRCID -> 133364			COMPL. DATE 12/14/2009			TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 9213				
10	110 N	110	-0-		-0-	-0-		110	2			N	-0-					-0-
11	120 N	84	-0-		-36	-0-		84	2			N	-0-					-0-
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-
BEDDINGFIELD GAS UNIT					WELL #: 1			RRCID -> 135483			COMPL. DATE 04/16/1990			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9164 - 9174				
10	93 N	73	-0-		-20	-0-		73	2			N	-0-					56
11	90 N	77	-0-		-13	-0-		77	2			N	-0-					56
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
HUNTER GAS UNIT					WELL #: 2			RRCID -> 136005			COMPL. DATE 01/14/2011			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9149				
10	3565 X	3488	-0-		-77	-0-		3488	2			N	-0-					40
11	3450 X	3207	-0-		-243	-0-		3207	2			N	-0-					40
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
VARIBUS					WELL #: 4			RRCID -> 136009			COMPL. DATE 12/17/2010			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9377				
10	3534 X	3295	-0-		-239	-0-		3294	2	1	9	N	1	1	8			75
11	3420 X	2686	-0-		-734	-0-		2565	2	121	9	N	110					185
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
MCASHAN GAS UNIT					WELL #: 4			RRCID -> 136061			COMPL. DATE 06/18/2010			TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 10330				
*09	2550 N	2232	-0-		-318	-0-		2232	2			N	-0-					10
*10	2356 N	2283	-0-		-73	-0-		2277	2	6	9	N	5					15
*11	2302 N	2302	-0-		-0-	-0-		2302	2			N	-0-					15
*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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY VARIBUS										//CONT.// 06476 800 //CONT.// 386310 WELL #: 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. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
10		1271 N	1252	-0-	-19	-0-	1252	2			N	-0-					-0-		
11		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-		
12		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-		
01		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-		
02		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-		
03		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-		
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 137929		COMPL. DATE 11/28/1990		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9302 - 9878	
10		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-		
11		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-		
12		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-		
01		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-		
02		84 N	81	-0-	-3	-0-	81	2			N	-0-					-0-		
03		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-		
HOLMES "S"										WELL #: 1		RRCID -> 139854		COMPL. DATE 08/29/1991		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9918 - 10032	
10		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					19		
11		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					19		
12		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					19		
01		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					19		
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					19		
03		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					19		
COOK, LOUISE "A"										WELL #: 1		RRCID -> 140718		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 10540		PERF. 9166 - 10397	
10		186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-		
11		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-		
12		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-		
01		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-		
02		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-		
03		217 N	157	-0-	-60	-0-	157	2			N	-0-					-0-		
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 141541		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8672 - 9295	
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-		
11		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-		
12		93 N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					-0-		
01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-		
02		56 N	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-					-0-		
03		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-		
WATSON, ELMORE ESTATE										WELL #: 1		RRCID -> 142162		COMPL. DATE 08/01/1992		TOTAL DEPTH 10570		PERF. 9721 - 9868	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
HOLMES										WELL #: 1		RRCID -> 145473		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8842 - 9520	
10		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					10		
11		2580 N	1333	-0-	-1247	-0-	1294	2		39	9	N	35				45		
12		3052 N	3052	-0-	-0-	-0-	3050	2		2	9	N	2			2 8	45		
01		2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2				N	-0-				45		
02		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2				N	-0-				45		
03		2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2715	2		2	9	N	2			2 8	45		

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WALKER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 145610		COMPL. DATE 11/06/1998		TOTAL DEPTH 10118		PERF. 9589 - 10037	
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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GRAYSON				WELL #:		1	RRCID -> 145853		COMPL. DATE 03/27/1993		TOTAL DEPTH 15425	
											PERF. 8990 - 8996	
10	4805	X	4152	-0-	-653	-0-	4128	2	24	9	N	105
11	4650	X	2424	-0-	-2226	-0-	2424	2			N	105
12	4805	X	1483	-0-	-3322	-0-	1483	2			N	105
01	4154	X	3219	-0-	-935	-0-	3219	2			N	105
02	3752	X	1572	-0-	-2180	-0-	1572	2			N	105
03	4154	X	988	-0-	-3166	-0-	865	2	123	9	N	27
HUNTER GAS UNIT				WELL #:		4	RRCID -> 146514		COMPL. DATE 05/03/1994		TOTAL DEPTH 10280	
											PERF. 9449 - 9522	
10	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2			N	-0-
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	809	2	2	9	N	-0-
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	893	2	1	9	N	-0-
VARIBUS				WELL #:		5	RRCID -> 146833		COMPL. DATE 12/16/1993		TOTAL DEPTH 10276	
											PERF. 9361 - 9378	
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-
H. L. & P. GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 148367		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 9916	
											PERF. 8881 - 9665	
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-
FULTON "A"				WELL #:		1	RRCID -> 150192		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 10115	
											PERF. 9067 - 9831	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
NEWELL "A"				WELL #:		1	RRCID -> 151840		COMPL. DATE 01/17/1996		TOTAL DEPTH 13350	
											PERF. 8846 - 9408	
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	20
11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1065	2	133	9	N	54
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	54
01	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	1028	2			N	54
02	980	N	875	-0-	-105	-0-	875	2			N	54
03	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	1021	2			N	54

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY MARSHALL "A"														
//CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON //CONT.// 386310 WELL #: 7 RRCID -> 168584 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9463 - 10085														
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	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171987 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 10164														
10	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	2				N	-0-	13
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2				N	-0-	13
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	13
HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 172238 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9507														
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2				N	-0-	13
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2				N	-0-	13
12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1962	2	1	9		N	1	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	77
REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173940 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9156 - 9430														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	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														
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-	88
11	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2				N	-0-	88
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
NEWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 175667 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9366														
10	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	2				N	-0-	45
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	254	2	11	9		N	10	55
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	165
HOLMES "S" WELL #: 3 RRCID -> 175730 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9506														
10	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1696	2	182	9		N	165	57
11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2				N	-0-	57
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

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	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REED "E" GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 184328		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL	DEPTH	12930	PERF. 9126	-	9368
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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
10	4836 X	4219	-0-	-617	-0-	4219	2			Y	-0-			7
11	4680 X	3977	-0-	-703	-0-	3948	2	29	9	Y	26			33
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

FULTON "A"		WELL #:		5	RRCID -> 208419		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL	DEPTH	13128	PERF. 9074	-	10380
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REED "E" GAS UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 217220		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 10135					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY KING, GAIL			//CONT.// //CONT.//			06476 800 386310	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON					
			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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
KING, GAIL			WELL #:	39	RRCID ->	233474	COMPL. DATE	11/14/2007	TOTAL	DEPTH	13150	PERF.	9223	-	10173			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II			WELL #:		2	RRCID -> 243423		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 14530		PERF. 9221 - 10481		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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 (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HOLMES GAS UNIT II			WELL #:		8	RRCID -> 251742		COMPL. DATE 06/15/2009		TOTAL DEPTH 14900		PERF. 9931 - 10389	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

EPPES UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 251915		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 9122 - 10442	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

NEWELL "A"			WELL #:		4	RRCID -> 252456		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 9709		PERF. 8884 - 9523	
10	155 N	38	-0-	-117	-0-	38	2			N	-0-		132
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-		132
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-		132
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-		132
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-		132
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-		132

REED "E" GAS UNIT			WELL #:		12	RRCID -> 253143		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 14286		PERF. 9101 - 10007	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

KING, GAIL			WELL #:		21	RRCID -> 253284		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH 14608		PERF. 9149 - 9943	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	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											
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II		WELL #: 10		RRCID -> 257621		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9085 - 9580					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAIL KING		WELL #: 38		RRCID -> 257629		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 10205					
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			138
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			138
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

SAMET GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 257703		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 10154					
10	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2677	2	2 9	N	2	2 8		27
11	2580 N	2522	-0-	-58	-0-	2522	2		N	-0-			27
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

PINNACLE		WELL #: 7		RRCID -> 257913		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 9230					
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			18
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			18
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

GAIL KING		WELL #: 34		RRCID -> 258446		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818					
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			31
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			31
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

H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 259832		COMPL. DATE 09/04/2010		TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 10082					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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 (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
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-	

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

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

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

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

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY MARSHALL "A"										//CONT.// 06476 800 //CONT.// 386310 WELL #: 8		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
										RRCID -> 262702		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 11027		PERF. 9142 - 10302			
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		
*09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-		
*10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-		
*11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-		
*12	403 N	305	-0-	-98	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-		
*01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-		
*02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-		
03	403 N	296	-0-	-107	-0-	-0-	295	2	1	9	N	1		1	8		-0-		
BUFFALO CREEK GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 262713		COMPL. DATE 01/28/2016		TOTAL DEPTH 12975		PERF. 8779 - 9832	
10	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-		
11	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-		
12	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-		
01	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-		
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-		
03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-		
BUFFALO CREEK GAS UNIT										WELL #: 10		RRCID -> 264766		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 13023		PERF. 9228 - 9821	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
REED "E" GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 264777		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 14284		PERF. 9081 - 10137	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
FULTON "A"										WELL #: 16		RRCID -> 265168		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 13174		PERF. 9175 - 10540	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
FULTON "A"										WELL #: 21		RRCID -> 266063		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 13433		PERF. 9181 - 10577	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON									
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310														
SAMET GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 266111		COMPL. DATE 02/07/2012		TOTAL DEPTH 13973		PERF. 9618 - 10480							
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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
EPPES UNIT			WELL #:		11	RRCID -> 266219		COMPL. DATE 05/26/2012		TOTAL DEPTH 13107		PERF. 9074 - 9975							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II			WELL #:		3	RRCID -> 266308		COMPL. DATE 08/23/2012		TOTAL DEPTH 14211		PERF. 9009 - 9976							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
OAKES, PAT GAS UNIT II			WELL #:		2	RRCID -> 266424		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 14924		PERF. 9132 - 9445							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
H. L. & P. GAS UNIT			WELL #:		35	RRCID -> 268085		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 14195		PERF. 9084 - 10044							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II			WELL #:		6	RRCID -> 269754		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 14439		PERF. 9126 - 10468							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
BLAZEK			WELL #:		6	RRCID -> 271271		COMPL. DATE 08/31/2013		TOTAL DEPTH 13751		PERF. 9570 - 10481							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
EPPEP, JOHN GAS UNIT II			WELL #:		2	RRCID -> 271278		COMPL. DATE 08/16/2013		TOTAL DEPTH 14402		PERF. 9224 - 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FULTON 'A'			WELL #:		6	RRCID -> 271279		COMPL. DATE 08/11/2013		TOTAL DEPTH 14527		PERF. 9119 - 10501	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-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	
10	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3858	2	1 9	N	1	1 8		99
11	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2		N	-0-			99
12	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4012	2	3 9	N	3	3 8		99
01	3844 X	3526	-0-	-318	-0-	3526	2		N	-0-			99
02	3472 X	3028	-0-	-444	-0-	3028	2		N	-0-			99
03	3844 X	3247	-0-	-597	-0-	3245	2	2 9	N	2	2 8		99

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
HUNTER GAS UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	285373	COMPL. DATE	09/17/2018	TOTAL DEPTH	14715 PERF. 9080 - 12454				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	11	12	01	02	03									
10	11	12	01	02	03									
10	11	12	01	02	03									
10	11	12	01	02	03									
10	11	12	01	02	03									
10	11	12	01	02	03									
10	11	12	01	02	03									
10	11	12	01	02	03									
10	11	12	01	02	03									
10	11	12	01	02	03									
10	11	12	01	02	03									
10	11	12	01	02	03									
10	11	12	01	02	03									
10	11	12	01	02	03									
10	11	12	01	02	03									
10	11	12	01	02	03									
10	11	12	01	02	03									
10	11	12	01	02	03									
10	11	12	01	02	03									
10	11	12	01	02	03									
10	11	12	01	02	03									
10	11	12	01	02	03									
10	11	12	01	02	03									
10	11	12	01	02	03									
10	11	12	01	02	03									
10	11	12	01	02	03									
10	11	12	01	02	03									
10	11	12	01	02	03									
10	11	12	01	02	03									
10	11	12	01	02	03									
10	11	12	01	02	03									
10	11	12	01	02	03									
10	11	12	01	02	03									
10	11	12	01	02	03									
10	11	12	01	02	03									
10	11	12	01	02	03									
10	11	12	01	02	03									
10	11	12	01	02	03									
10	11	12	01	02	03									
10	11	12	01	02	03									
10	11	12	01	02	03									
10	11	12	01	02	03									
10	11	12	01	02	03									
10	11	12	01	02	03									
10	11	12	01	02	03									
10	11	12	01	02	03									
10	11	12	01	02	03									
10	11	12	01	02	03									
10	11	12	01	02	03									
10	11	12	01	02	03									
10	11	12	01	02	03									
10	11	12	01	02	03									
10	11	12	01	02	03									
10	11	12	01	02	03									
10	11	12	01	02	03									
10	11	12	01	02	03									
10	11	12	01	02	03									
10	11	12	01	02	03									
10	11	12	01	02	03									
10	11	12	01	02	03									
10	11	12	01	02	03									
10	11	12	01	02	03									
10	11	12	01	02	03									
10	11	12	01	02	03									
10	11	12	01	02	03									
10	11	12	01	02	03									
10	11	12	01	02	03									
10	11	12	01	02	03									
10	11	12	01	02	03									
10	11	12	01	02	03									
10	11	12	01	02	03									
10	11	12	01	02	03									
10	11	12	01	02	03									
10	11	12	01	02	03									

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)												CNTY: LEON					
VALENCE OPERATING COMPANY																	
CAMPBELL GAS UNIT																	
//CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 881167																	
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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-			87 1	2413 2	Y		11					57
11	2160 X	1715	-0-	-445	-0-			12 9	1666 2	Y		10					67
12	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-			38 1	2427 2	Y		22	81 1				8
01	2511 X	2081	-0-	-430	-0-			11 9	2032 2	Y		9					17
02	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-			57 1	1735 2	Y		4					21
03	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-			24 9	1998 2	Y		17					38
								39 1									
								10 9									
								63 1									
								4 9									
								57 1									
								19 9									
CAMPBELL GAS UNIT												WELL #: 2	RRCID -> 171086	COMPL. DATE 11/22/2000	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 8256	- 10254
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	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
10	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-			37 1	1012 2	Y		5					22
11	849 N	849	-0-	-0-	-0-			6 9	824 2	Y		5					27
12	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-			19 1	1152 2	Y		11	34 1				4
01	1054 N	846	-0-	-208	-0-			6 9	826 2	Y		4					8
02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-			27 1	1003 2	Y		2					10
03	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-			12 9	1309 2	Y		11					21
								16 1									
								4 9									
								37 1									
								2 9									
								37 1									
								12 9									
GILLEN, IRA												WELL #: 1	RRCID -> 175055	COMPL. DATE 03/11/2000	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8778	- 9210
10	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-			78 1	1972 2	Y		36	78 1				36
11	1590 X	1138	-0-	-452	-0-			40 9	1109 2	Y		8					44
12	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-			20 1	4496 2	Y		71					115
01	1946 X	1946	-0-	-0-	-0-			9 9	1855 2	Y		41	76 1				80
02	1876 X	1717	-0-	-159	-0-			143 1	1650 2	Y		13	64 1				29
03	2170 X	1182	-0-	-988	-0-			78 9	1124 2	Y		12					41
								46 1									
								45 9									
								53 1									
								14 9									
								45 1									
								13 9									
ELLIS "B"												WELL #: 2	RRCID -> 179496	COMPL. DATE 06/08/2000	TOTAL DEPTH 9504	PERF. 7967	- 9176
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-			20 1	509 2	Y		-0-					-0-
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-			6 1	348 2	Y		-0-					-0-
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-

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 246

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY CAMPBELL GAS UNIT				//CONT.// 06476 800 //CONT.// 881167 WELL #: 4		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON						
						RRCID -> 179610		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH		9700 PERF. 8901 - 9476						
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
10	1798 N	1613	-0-	-0-	-185	-0-		56 1	1549 2	Y		7						46
11	1740 N	1201	-0-	-0-	-539	-0-		8 9	1166 2	Y		7						53
12	1798 N	1141	-0-	-0-	-657	-0-		27 1	1104 2	Y		10		59 1				4
01	1612 N	1151	-0-	-0-	-461	-0-		8 9	1123 2	Y		5						9
02	1120 N	1033	-0-	-0-	-87	-0-		26 1	995 2	Y		2						11
03	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	-0-		2 9	1676 2	Y		14						25
								15 9										
GILLEN, IRA				WELL #: 2		RRCID -> 180077		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH		9508 PERF. 8828 - 9284						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
LEWIS "B"				WELL #: 2		RRCID -> 180426		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH		9800 PERF. 8989 - 9534						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
ELLIS "B"				WELL #: 3		RRCID -> 181810		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH		9600 PERF. 8832 - 9486						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
ELLIS "B"				WELL #: 1		RRCID -> 253554		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH		10500 PERF. 9262 - 9278						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY RUSSELL "A"													CNTY: LEON																			
//CONT.// 06476 800 //CONT.// 881167 WELL #: 4R													NON-ASSOCIATED				CAPACITY															
RRCID -> 262370													COMPL. DATE 05/27/2011				TOTAL DEPTH 10206				PERF. 9164 - 9732											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE																		
10	2418 X	2360	-0-	-58	-0-		97 1 14 9	2249 2	Y		13			86																		
11	2340 X	1896	-0-	-444	-0-		66 1 23 9	1807 2	Y		21			107																		
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																		

RUSSELL "A"													WELL #: 5				RRCID -> 262372				COMPL. DATE 05/29/2011				TOTAL DEPTH 10190				PERF. 9116 - 9922			
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-		19 1 2 9	437 2	Y		2			18																		
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-		13 1 4 9	357 2	Y		4			22																		
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																		

RUSSELL "A"													WELL #: 6				RRCID -> 262523				COMPL. DATE 01/12/2012				TOTAL DEPTH 10200				PERF. 9116 - 10133			
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-		19 1 2 9	448 2	Y		2			16																		
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-		13 1 4 9	362 2	Y		4			20																		
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																		

RUSSELL "A"													WELL #: 7				RRCID -> 264449				COMPL. DATE 10/27/2011				TOTAL DEPTH 10310				PERF. 9180 - 10089			
10	310 N	231	-0-	-79	-0-		10 1 1 9	220 2	Y		1			8																		
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-		9 1 3 9	236 2	Y		3			11																		
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																		

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY CAMPBELL GAS UNIT												CNTY: LEON															
//CONT.// 06476 800 //CONT.// 881167 WELL #: 5												NON-ASSOCIATED				CAPACITY				COMPL. DATE 11/14/2011				TOTAL DEPTH 10264		PERF. 8863 - 10044	
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE								
10	1674 N	1383	-0-	-291	-0-	53	1		1330	2	Y	-0-							-0-								
11	1440 N	575	-0-	-865	-0-	10	1		565	2	Y	-0-							-0-								
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-								
GILLEN, IRA					WELL #: 3	RRCID -> 266157	COMPL. DATE 03/15/2012	TOTAL DEPTH 10196		PERF. 8002 - 9161																	
10	7285 X	4540	-0-	-2745	-0-	170	1		4294	2	Y	69	102	1					69								
						76	9																				
11	7050 X	2324	-0-	-4726	-0-	41	1		2265	2	Y	16							85								
						18	9																				
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		1	8		56								
						31	9																				
03	4743 X	4541	-0-	-202	-0-	171	1		4323	2	Y	43							99								
						47	9																				
BEAR GRASS, NE. (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY DONIE												CNTY: FREESTONE															
06479 800 386310 WELL #: 1												NON-ASSOCIATED				CAPACITY				COMPL. DATE 01/31/2011				TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9109 - 9463	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-								
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-								
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-								
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-								
RICE					WELL #: 1	RRCID -> 185459	COMPL. DATE 09/25/2001	TOTAL DEPTH 11400		PERF. 9551 - 9673																	
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2				N	-0-							-0-								
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2				N	-0-							-0-								
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-								
BEN WHEELER (BACON LIME) ARMOR RESOURCES LLC MARSH, M.G.												CNTY: VAN ZANDT															
07076 200 031587 WELL #: 1												NON-ASSOCIATED				CAPACITY				COMPL. DATE 01/23/1989				TOTAL DEPTH 9702		PERF. 8493 - 8506	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-								
LANCASTER, J.K.					WELL #: 1	RRCID -> 156293	COMPL. DATE 07/18/1995	TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8520 - 8532																	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-								

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	EOM BALANCE	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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		
10	3689 #	1554	-0-	-2135	-0-	117	1	1437	2		N	-0-					-0-	
11	2250 #	1728	-0-	-522	-0-	1728	2				N	-0-					-0-	
12	2325 #	1312	-0-	-1013	-0-	35	1	1277	2		N	-0-					-0-	
01	2108 #	429	-0-	-1679	-0-	429	2				N	-0-					-0-	
02	1904 #	103	-0-	-1801	-0-	101	2		2	9	N	2		2	8		-0-	
03	1798 #	NO RPT	-0-	-1798	-0-						N	NO RPT					-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		
10	26804 X	26804	-0-	-0-	-0-	26804	2				N	-0-					-0-	
11	25183 X	25183	-0-	-0-	-0-	25183	2				N	-0-					-0-	
12	24410 X	24410	-0-	-0-	-0-	24410	2				N	-0-					-0-	
01	26815 X	19563	-0-	-7252	-0-	19563	2				N	-0-					-0-	
02	24220 X	17170	-0-	-7050	-0-	1815	1	15355	2		N	-0-					-0-	
03	26815 X	NO RPT	-0-	-26815	-0-						N	NO RPT					-0-	
RILEY TRUST						WELL #:	2	RRCID -> 161377		COMPL. DATE 09/05/1996		TOTAL DEPTH 15560		PERF.14798		- 15035		
10	8835 X	8310	-0-	-525	-0-	8310	2				N	-0-					-0-	
11	8550 X	7797	-0-	-753	-0-	7797	2				N	-0-					-0-	
12	8463 X	7527	-0-	-936	-0-	7527	2				N	-0-					-0-	
01	8463 X	2543	-0-	-5920	-0-	2543	2				N	-0-					-0-	
02	7504 X	7054	-0-	-450	-0-	746	1	6308	2		N	-0-					-0-	
03	8308 X	NO RPT	-0-	-8308	-0-						N	NO RPT					-0-	
RILEY TRUST						WELL #:	3	RRCID -> 165226		COMPL. DATE 02/11/1997		TOTAL DEPTH 15850		PERF.15427		- 15380		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CAMP COOLEY						WELL #:	2R	RRCID -> 166005		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 15452		PERF.15040		- 15452		
10	31836 X	31836	-0-	-0-	-0-	31836	2				N	-0-					-0-	
11	31740 X	30673	-0-	-1067	-0-	30673	2				N	-0-					-0-	
12	32798 X	31576	-0-	-1222	-0-	31576	2				N	-0-					-0-	
01	32798 X	30791	-0-	-2007	-0-	30791	2				N	-0-					-0-	
02	28756 X	26354	-0-	-2402	-0-	2786	1	23568	2		N	-0-					-0-	
03	31837 X	NO RPT	-0-	-31837	-0-						N	NO RPT					-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									
10	21049 X	19283	-0-	-1766	-0-	19283	2		N	-0-		-0-
11	20370 X	18291	-0-	-2079	-0-	18291	2		N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-19282	-0-				N	NO RPT		-0-
VARVEL, PEBBLE WELL #: 1 RRCID -> 221713 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16215 - 16255												
10	2852 X	2438	-0-	-414	-0-	24	1	2414 2	N	-0-		-0-
11	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2		N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-3131	-0-				N	NO RPT		-0-
RILEY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 231213 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 15714 PERF.15268 - 15675												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
RILEY TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 234294 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 16485 PERF.15599 - 15766												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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												
10	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	457	1	1633 2	Y	-0-		10
11	1710 N	1602	-0-	-108	-0-	336	1	1266 2	Y	-0-		10
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		10
WILSON WELL #: 2 RRCID -> 160242 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8914 - 9276												
10	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	291	1	1039 2	Y	-0-		-0-
11	1200 N	1024	-0-	-176	-0-	215	1	809 2	Y	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)														
BEEHIVE OPERATING, LLC														
WHITE														
WELL #: 2 RRCID -> 161002 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8645 - 9280														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE			CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	1085 N	946	-0-	-139	-0-	-0-	207	1	739	2	Y	-0-		-0-
11	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	-0-	295	1	1111	2	Y	-0-		-0-
12	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1184	2	Y	-0-		-0-
01	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	955	2	Y	-0-		-0-
02	924 N	697	-0-	-227	-0-	-0-	24	1	673	2	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
KERIS														
WELL #: 3 RRCID -> 161233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8067 - 8250														
10	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	-0-	545	1	1949	2	Y	-0-		-0-
11	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	-0-	422	1	1592	2	Y	-0-		-0-
12	2015 N	1897	-0-	-118	-0-	-0-	76	1	1821	2	Y	-0-		-0-
01	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	1436	2	Y	-0-		-0-
02	1876 N	1335	-0-	-541	-0-	-0-	46	1	1289	2	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
WHITE														
WELL #: 3 RRCID -> 163084 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8688 - 9196														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WILSON														
WELL #: 3 RRCID -> 163269 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8663 - 9160														
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	-0-	4	1	15	2	N	-0-		5
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-		5
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	N	-0-		5
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	133	2	N	-0-		5
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	176	2	N	-0-		5
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		5
WILSON														
WELL #: 5 RRCID -> 163389 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8684 - 9220														
10	775 N	774	-0-	-1	-0-	-0-	169	1	605	2	Y	-0-		8
11	836 N	836	-0-	-0-	-0-	-0-	175	1	661	2	Y	-0-		8
12	775 N	689	-0-	-86	-0-	-0-	27	1	662	2	Y	-0-		8
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	575	2	Y	-0-		8
02	700 N	578	-0-	-122	-0-	-0-	20	1	558	2	Y	-0-		8
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		8
WHITE														
WELL #: 6 RRCID -> 163741 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8692 - 9205														
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-	5	1	19	2	N	-0-		42
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	165	2	N	-0-		42
12	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1734	2	N	-0-		42
01	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	1665	2	N	-0-		42
02	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1581	2	N	-0-		42
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		42
WHITE														
WELL #: 7 RRCID -> 164391 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8712 - 9230														
10	248 N	211	-0-	-37	-0-	-0-	46	1	165	2	Y	-0-		47
11	210 N	166	-0-	-44	-0-	-0-	35	1	131	2	Y	-0-		47
12	217 N	151	-0-	-66	-0-	-0-	6	1	145	2	Y	-0-		47
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	122	2	Y	-0-		47
02	168 N	118	-0-	-50	-0-	-0-	4	1	114	2	Y	-0-		47
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		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	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	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

KERIS			WELL #:		5		RRCID -> 170281		COMPL. DATE 09/08/1998		TOTAL DEPTH		9515 PERF. 8738 - 9420						
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	307	1	1098	2	N	-0-						35	
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	230	1	867	2	N	-0-						35	
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						35	

WILSON			WELL #:		10		RRCID -> 171092		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL DEPTH		9450 PERF. 8672 - 9306						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

WILSON			WELL #:		7		RRCID -> 171159		COMPL. DATE 11/03/1998		TOTAL DEPTH		11300 PERF. 8696 - 9193						
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	255	1	913	2	N	-0-						10	
11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	349	1	1317	2	N	-0-						10	
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						10	

KERIS			WELL #:		6		RRCID -> 171880		COMPL. DATE 01/14/1999		TOTAL DEPTH		9450 PERF. 8740 - 9253						
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	244	1	872	2	N	-0-						-0-	
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	228	1	858	2	N	-0-						-0-	
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

KERIS			WELL #:		7		RRCID -> 178644		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH		9500 PERF. 8714 - 9268						
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	23	1	83	2	Y	-0-						25	
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-						25	
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						25	

WILSON			WELL #:		12		RRCID -> 185805		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH		9394 PERF. 8680 - 9200						
10	155	N	46	-0-	-109	-0-	10	1	36	2	Y	-0-						-0-	
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	66	1	251	2	Y	-0-						-0-	
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10		620 N	614	-0-	-6	-0-			134 1	480 2	N	-0-						8	
11		640 N	640	-0-	-0-	-0-			134 1	506 2	N	-0-						8	
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						8	
KERIS					WELL #: 10		RRCID -> 215775		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 9542		PERF. 8824 - 9762						
10		35 N	35	-0-	-0-	-0-			8 1	27 2	N	-0-						13	
11		30 N	24	-0-	-6	-0-			5 1	19 2	N	-0-						13	
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						13	
KERIS					WELL #: 11		RRCID -> 225286		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8753 - 9322						
10		682 N	633	-0-	-49	-0-			138 1	495 2	N	-0-						53	
11		630 N	512	-0-	-118	-0-			107 1	405 2	N	-0-						53	
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						53	
KERIS					WELL #: 8		RRCID -> 225341		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH 9540		PERF. 8724 - 9246						
10		639 N	639	-0-	-0-	-0-			140 1	499 2	N	-0-						-0-	
11		829 N	829	-0-	-0-	-0-			174 1	655 2	N	-0-						-0-	
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC					170038														
JACKSON "B"					WELL #: 1		RRCID -> 160175		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 10717		PERF. 9132 - 9262						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	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						
10		117 N	117	-0-	-0-	-0-			117 2		Y	-0-						28	
11		161 N	161	-0-	-0-	-0-			161 2		Y	-0-						28	
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	

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2			Y	-0-					46
11	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	2			Y	-0-					46
12	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					46
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					46
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					46
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					46
BRADLEY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 176711		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 9587		PERF. 6908 - 9446						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
BRADLEY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 178242		COMPL. DATE 11/26/2000		TOTAL DEPTH 9525		PERF. 7100 - 9410						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2 EXT	9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					14
BRADLEY "A"		WELL #: 6-T		RRCID -> 178524		COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL DEPTH 9535		PERF. 8722 - 9367						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRADLEY "A"		WELL #: 7-T		RRCID -> 179020		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 9590		PERF. 8802 - 9499						
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					23
11	11 N	3	-0-	-8	-0-	3	2			Y	-0-					23
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					23
01	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	2			Y	-0-					23
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					23
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					23
BRADLEY "A"		WELL #: 8		RRCID -> 181107		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 8884 - 9588						
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					23
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					23
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					23
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					23
02	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			Y	-0-					23
03	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			Y	-0-					23
BRADLEY "A"		WELL #: 9		RRCID -> 181327		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH 9635		PERF. 8842 - 9518						
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					58
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					58
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					58
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					58
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					58
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					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 (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1550 X	579	-0-	-971	-0-	-0-	26	1	553	2	N	-0-			-0-
11	1050 X	211	-0-	-839	-0-	-0-	10	1	201	2	N	-0-			-0-
12	1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1733	2	N	-0-			-0-
01	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	959	2	N	-0-			-0-
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	728	2	N	-0-			-0-
03	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VALENCE OPERATING COMPANY				881167											
WILSON "V"				WELL #:		1		RRCID -> 120540		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8786 - 9270	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WILSON "V"				WELL #:		2		RRCID -> 170987		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8852 - 10192	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WILSON "V"				WELL #:		3		RRCID -> 242999		COMPL. DATE 06/08/2008				TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9028 - 10290	
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-			47
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	-0-	197	2			Y	-0-			47
12	217 N	151	-0-	-66	-0-	-0-	151	2			Y	-0-			47
01	279 N	184	-0-	-95	-0-	-0-	184	2			Y	-0-			47
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-			47
03	155 N	137	-0-	-18	-0-	-0-	137	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-			13
01	14B2 EXT	190	-0-	190 B	190	-0-	16	1	174	2	Y	-0-			13
02	14B DENY	55	-0-	55 B	245	-0-	2	1	53	2	Y	-0-			13
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	245	-0-					Y	NO RPT			13
WHITE				WELL #:		12		RRCID -> 272747		COMPL. DATE 04/07/2014		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6605 - 6614	
10	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	-0-	2	1	6	2	N	-0-			-0-
12	8 N	3	-0-	-5 B	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
WHITE		WELL #:		8		RRCID -> 275390		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6546 - 6688							
10	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	19	1	69	2	N	-0-						27	
11	60	N	59	-0-	-1 B	-0-	12	1	47	2	N	-0-						27	
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	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						27	
WHITE		WELL #:		9		RRCID -> 275546		COMPL. DATE 08/11/2021		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6196 - 6242							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-	
WHITE		WELL #:		5		RRCID -> 290397		COMPL. DATE 02/19/2019		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6558 - 6813							
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	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							
10	93	N	64	-0-	-29	-0-	14	1	50	2	N	-0-						-0-	
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	16	1	61	2	N	-0-						-0-	
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310															
BRADLEY "A" SWD		WELL #:		1		RRCID -> 181893		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6518		PERF. 6024 - 6348					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
10	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
11	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
12	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
01	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
02	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
03	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-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					
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
HILCORP ENERGY COMPANY					386310												
BRADLEY -A-				WELL #:	1	RRCID -> 058288		COMPL. DATE 03/17/1974		TOTAL DEPTH 11316		PERF. 10850 - 11034					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-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					
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	22	1	80	2	Y	-0-				-0-		
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	16	1	62	2	Y	-0-				-0-		
12	93 N	60	-0-	-33	-0-	2	1	58	2	Y	-0-				-0-		
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	Y	-0-				-0-		
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	3	1	71	2	Y	-0-				-0-		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
WILSON				WELL #:	9	RRCID -> 165650		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6914 - 7012					
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	5	1	19	2	Y	-0-				17		
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	17	1	63	2	Y	-0-				17		
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	213	2	Y	-0-				17		
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	2	Y	-0-				17		
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	7	1	191	2	Y	-0-				17		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				17		
WILSON				WELL #:	4	RRCID -> 165836		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7947 - 8219					
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	21	1	75	2	Y	-0-				-0-		
11	120 N	82	-0-	-38	-0-	17	1	65	2	Y	-0-				-0-		
12	93 N	66	-0-	-27	-0-	3	1	63	2	Y	-0-				-0-		
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	Y	-0-				-0-		
02	84 N	50	-0-	-34	-0-	2	1	48	2	Y	-0-				-0-		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-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	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	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

SMITH, CHARLES				WELL #:		1SW	RRCID ->	173207	COMPL. DATE	04/03/2000	TOTAL DEPTH	9402	PERF. 5562 -	6138				
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WILSON				WELL #:		11	RRCID ->	175477	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7068 -	7082				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WHITE				WELL #:		11	RRCID ->	179344	COMPL. DATE	09/10/2000	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7862 -	8088				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

KERIS				WELL #:		9	RRCID ->	191309	COMPL. DATE	05/12/2013	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7073 -	7210				
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-						-0-	
11	13 N	5	-0-	-8	-0-	1	1	4	2	Y	-0-						-0-	
12	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-						-0-	
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-						-0-	
02	5 N	4	-0-	-1	-0-					Y	-0-						-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

WHITE				WELL #:		13	RRCID ->	212936	COMPL. DATE	03/29/2014	TOTAL DEPTH	9375	PERF. 7362 -	7416				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WILSON				WELL #:		15	RRCID ->	215790	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	7360	PERF. 6858 -	7146				
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	28	1	102	2	N	-0-						13	
11	60 N	28	-0-	-32	-0-	6	1	22	2	N	-0-						13	
12	124 N	48	-0-	-76	-0-	2	1	46	2	N	-0-						13	
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-						13	
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	1	1	15	2	N	-0-						13	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WILSON		WELL #: 6		RRCID -> 233232		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7024 - 7044		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WILSON		WELL #: 16		RRCID -> 233701		COMPL. DATE 11/25/2007		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6969 - 7084		
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	26 1	94 2	N	-0-	-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	46 1	175 2	N	-0-	-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WHITE		WELL #: 15		RRCID -> 246762		COMPL. DATE 08/23/2013		TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6742 - 6812		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038								
JACKSON		WELL #: 1		RRCID -> 209544		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7438 - 7456		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

JACKSON			WELL #:		4	RRCID -> 267622		COMPL. DATE 10/03/2013		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7072 - 7124							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

HILCORP ENERGY COMPANY					386310														
BRADLEY "A"			WELL #:		3	RRCID -> 176423		COMPL. DATE 01/05/2000		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7150 - 7180							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

BRADLEY "A"			WELL #:		4	RRCID -> 176709		COMPL. DATE 02/21/2000		TOTAL DEPTH 9587		PERF. 6908 - 7186							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

BRADLEY "A"			WELL #:		5	RRCID -> 178241		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 9525		PERF. 7100 - 8002							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

BRADLEY "A"			WELL #:		6-C	RRCID -> 178525		COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL DEPTH 9535		PERF. 6834 - 6840							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BRADLEY "A"		WELL #:		2C	RRCID ->	181414	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6900 - 6906
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MARSHALL "A"		WELL #:		1 X	RRCID ->	121529	COMPL. DATE	06/09/1986	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	14750 - 15200
10		8184 X	8075	-0-	-109	-0-	238	1	7837	2	N	-0-
11		8070 X	7638	-0-	-432	-0-	98	1	7538	2	N	-0-
							2	9				
12		8401 X	6928	-0-	-1473	-0-	147	1	6781	2	N	-0-
01		8401 X	7321	-0-	-1080	-0-	7320	2	1	9	N	-0-
02		7588 X	5957	-0-	-1631	-0-	5957	2			N	-0-
03		8060 X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT
LODI OPERATING COMPANY LLC				505336								
CORBY		WELL #:		1	RRCID ->	119501	COMPL. DATE	11/03/1985	TOTAL DEPTH	14950	PERF.	14728 - 14804
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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
10		775 N	536	-0-	-239	-0-	16	1	520	2	N	-0-
11		720 N	570	-0-	-150	-0-	7	1	563	2	N	-0-
12		589 N	517	-0-	-72	-0-	11	1	506	2	N	-0-
01		527 N	299	-0-	-228	-0-	299	2			N	-0-
02		2800 N	5802	-0-	3002	-0-	5802	2			N	-0-
03		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT

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 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
10	5735 X	4817	-0-	-0-	-918	-0-	-0-	142	1	4675	2	N	-0-					-0-
11	5340 X	3886	-0-	-0-	-1454	-0-	-0-	50	1	3836	2	N	-0-					-0-
12	5518 X	4589	-0-	-0-	-929	-0-	-0-	97	1	4492	2	N	-0-					-0-
01	5518 X	5313	-0-	-0-	-205	-0-	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
02	4536 X	4509	-0-	-0-	-27	-0-	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
03	4805 X	NO RPT	-0-	-0-	-4805	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 4 RRCID -> 217955 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 15477 PERF.15178 - 15452																		
10	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	1100	2	N	-0-					-0-
11	990 N	738	-0-	-0-	-252	-0-	-0-	9	1	729	2	N	-0-					-0-
12	955 N	955	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	935	2	N	-0-					-0-
01	1147 N	318	-0-	-0-	-829	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
02	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
03	961 N	NO RPT	-0-	-0-	-961	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220106 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15274 - 15354																		
10	8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	255	1	8423	2	N	-0-					-0-
11	8507 X	8507	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	8398	2	N	-0-					-0-
12	8903 X	8903	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1	8715	2	N	-0-					-0-
01	8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
02	7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7530	2			N	-0-					-0-
03	7440 X	NO RPT	-0-	-0-	-7440	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 8 RRCID -> 240343 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 15380 PERF.15192 - 15338																		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER OPERATING, LLC 273611																		
JOHNSON AB WELL #: 1 RRCID -> 105198 COMPL. DATE 03/27/1983 TOTAL DEPTH 15365 PERF.15242 - 15289																		
10	4495 X	-0-	-0-	-0-	-4495	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3930 X	-0-	-0-	-0-	-3930	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	4061 X	-0-	-0-	-0-	-4061	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON AB WELL #: 1R RRCID -> 226938 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 15912 PERF.14988 - 15246																		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-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	* * 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
10	3906 X	1042	-0-	-2864	-0-	68 1	974 2	N	-0-				-0-
11	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-			N	-0-				-0-
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-
TERRAIN WATER SOLUTIONS, LLC 843288													
DUBOIS WELL #: 1 RRCID -> 226898 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15420 - 15228													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	697			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	697			N	NO RPT				-0-
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-
VALENCE OPERATING COMPANY 881167													
HILL WELL #: 1 RRCID -> 266199 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 15646 PERF.15380 - 15400													
10	2573 X	2244	-0-	-329	-0-	2244 2		N	-0-				-0-
11	2490 X	2169	-0-	-321	-0-	2169 2		N	-0-				-0-
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-
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815													
UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 232484 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15278 - 15453													
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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													
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-				-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 3		N	-0-				-0-
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-
ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265325 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8466 - 8478													
10	3038 X	2604	-0-	-434	-0-	2587 3	17 9	N	15				119
11	2940 X	2708	-0-	-232	-0-	2570 3	138 9	N	125	179	1		65
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	172	1		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

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 * *	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
10	19468 X	18257	-0-	-1211	-0-	779 1	17273 2	N	186	370 1				176
11	17910 X	16660	-0-	-1250	-0-	205 9	16273 2	N	238	191 1	1 8			222
12	18507 X	15260	-0-	-3247	-0-	125 1	14676 2	N	175	184 1	3 8			210
01	18507 X	12540	-0-	-5967	-0-	262 9								
02	16492 X	13761	-0-	-2731	-0-	391 1	164 9	N	149	179 1	3 8			177
						193 9	465 1	N	160	194 1	1 8			142
03	18259 X	NO RPT	-0-	-18259	-0-	176 9								
								N	NO RPT					142
HANNAH WATSON RODESSA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 290553 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 12504 PERF. 8690 - 8720														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	63					63
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					63
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					63
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					63
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					63
BARON-HARTMAN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 294118 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10371 - 10997														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					66
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21	1 8				86
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					86
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					86
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					86
VALENCE OPERATING COMPANY 881167 RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262620 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
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														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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			
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED										12/03/2024								
BUFFALO, SOUTH (WOODBINE)										13066 710	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
AMERRIL ENERGY LLC										019786								
TAYLOR, O. K.										WELL #: 2	RRCID -> 039876	COMPL. DATE 08/02/1966	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5874	- 5884			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BEDDINGFIELD, J. A. ET. AL										WELL #: 1	RRCID -> 051635	COMPL. DATE 10/28/1971	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5701	- 5926			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WILLIFORD										WELL #: 2	RRCID -> 199997	COMPL. DATE 12/15/2003	TOTAL DEPTH 13450	PERF. 12896	- 13376			
10	2511 X	1448	-0-	-1063	-0-	1448	3					N	-0-					-0-
11	2430 X	1805	-0-	-625	-0-	1805	3					N	-0-					-0-
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-

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	* EOM BALANCE
10	93 N	27	-0-	-66	-0-	27	3	N	-0-	-0-
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3	N	-0-	-0-
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-
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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
VALENCE OPERATING COMPANY				881167						
DUNLAP, R. C., JR. UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 103683		COMPL. DATE 10/19/1982		TOTAL DEPTH 14100 PERF. 9114 - 9133	
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-	53
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	53
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
BURLESON HILL, E. (BOSSIER)				13621 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY				881167						
DUNLAP, R. C.		WELL #:		1	RRCID -> 090649		COMPL. DATE 03/14/1995		TOTAL DEPTH 16108 PERF. 9225 - 14254	
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-	53
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	53
12	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	53
01	10 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-	53
02	T. A.	23	-0-	23	-0-	23	2	Y	-0-	53
03	T. A.	21	-0-	21	-0-	44	21	2	Y	53
KILLAM & HURD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 096666		COMPL. DATE 10/22/1980		TOTAL DEPTH 16200 PERF.14281 - 14329	
10	3069 X	2898	-0-	-171	-0-	2898	2	N	-0-	3
11	2970 X	1762	-0-	-1208	-0-	1762	2	N	-0-	3
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
COLLINS "A"		WELL #:		1	RRCID -> 247476		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 15500 PERF.14592 - 15424	
10	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2	Y	-0-	-0-
11	5160 X	5128	-0-	-32	-0-	5128	2	Y	-0-	-0-
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-

BURLESON HILL, E. (BOSSIER) VALENCE OPERATING COMPANY DUNLAP "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	13621 200 881167 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
						RRCID ->	254730	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	15078	PERF.13870 - 14776		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	6802	2			Y	-0-			14
11	4890 X	3774	-0-	-1116	-0-	3774	2			Y	-0-			14
12	5053 X	935	-0-	-4118	-0-	935	2			Y	-0-			14
01	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-			14
02	3556 X	2392	-0-	-1164	-0-	2392	2			Y	-0-			14
03	9101 X	9101	-0-	-0-	-0-	9101	2			Y	-0-			14
BUTLER (COTTON VALLEY LIME) ORBIT EXPLORATION LLC S. W. UNIVERSITY				14009 200 625548 WELL #:	1	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE				
						RRCID ->	117966	COMPL. DATE	07/17/1985	TOTAL DEPTH	17404	PERF.16710 - 17348		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BUTLER (WOODBINE) FREESTONE UNDERGROUND STG, INC. FREESTONE UNDERGROUND STORAGE				14009 500 285305 WELL #:	1 D	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
						RRCID ->	079043	COMPL. DATE	04/16/2012	TOTAL DEPTH	6429	PERF. 6306 - 6346		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	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-
CADDO CREEK (JAMES LIME) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC BEARDEN, MINNIE				14492 225 020467 WELL #:	1	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HENDERSON				
						RRCID ->	162652	COMPL. DATE	01/02/1997	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10317 - 10393		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CALVERT (COTTON VALLEY) HILCORP ENERGY COMPANY LUTZ, N. R. LEASE				14922 100 386310 WELL #:	2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
						RRCID ->	251694	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL DEPTH	14420	PERF.11406 - 13834		
10	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486	2			N	-0-			-0-
11	630 N	508	-0-	-122 B	-0-	508	2			N	-0-			-0-
12	465 N	376	-0-	-89 B	-0-	376	2			N	-0-			-0-
01	496 N	379	-0-	-117 B	-0-	379	2			N	-0-			-0-
02	476 N	409	-0-	-67 B	-0-	409	2			N	-0-			-0-
03	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-			-0-
MOODY GAS UNIT NO. 2				WELL #:	1	RRCID ->		252028	COMPL. DATE	06/13/2009	TOTAL DEPTH	13750	PERF.11442 - 13562	
10	1981 N	1981	-0-	-0- B	-0-	1981	2			N	-0-			-0-
11	1980 N	1901	-0-	-79 B	-0-	1901	2			N	-0-			-0-
12	2296 N	2296	-0-	-0- B	-0-	2296	2			N	-0-			-0-
01	2513 N	2513	-0-	-0- B	-0-	2513	2			N	-0-			-0-
02	1964 N	1964	-0-	-0- B	-0-	1964	2			N	-0-			-0-
03	2294 N	1546	-0-	-748 B	-0-	1546	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
10	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-			-0-
11	210 N	90	-0-	-120 B	-0-	90	2			N	-0-			-0-
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-

WIESE			WELL #:		2	RRCID -> 252437		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 13380		PERF.13326 - 13380		
10	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-			-0-
11	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2			N	-0-			-0-
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-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 3			WELL #:		1	RRCID -> 252545		COMPL. DATE 10/04/2009		TOTAL DEPTH 12845		PERF.11270 - 12556		
10	1736 N	1600	-0-	-136 B	-0-	1600	2			N	-0-			-0-
11	1623 N	1623	-0-	-0- B	-0-	1623	2			N	-0-			-0-
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-

MOODY GAS UNIT NO. 1			WELL #:		1	RRCID -> 252887		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 14413		PERF.11644 - 14230		
10	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721	2			N	-0-			-0-
11	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664	2			N	-0-			-0-
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-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 2			WELL #:		1	RRCID -> 253275		COMPL. DATE 04/02/2010		TOTAL DEPTH 14200		PERF.10416 - 13096		
10	992 N	465	-0-	-527 B	-0-	465	2			N	-0-			-0-
11	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839	2			N	-0-			-0-
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-

VOELKEL GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 253310		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 14969		PERF.11263 - 11952		
10	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2			N	-0-			-0-
11	480 N	413	-0-	-67 B	-0-	413	2			N	-0-			-0-
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-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 4			WELL #:		1	RRCID -> 253501		COMPL. DATE 05/05/2010		TOTAL DEPTH 13273		PERF.10354 - 12644		
10	1890 N	1890	-0-	-0- B	-0-	1890	2			N	-0-			-0-
11	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2			N	-0-			-0-
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-

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10		202 N	202	-0-	-0-	B	-0-		202 2			N	-0-						-0-
11		240 N	165	-0-	-75	B	-0-		165 2			N	-0-						-0-
12		192 N	192	-0-	-0-	B	-0-		192 2			N	-0-						-0-
01		243 N	243	-0-	-0-	B	-0-		243 2			N	-0-						-0-
02		168 N	88	-0-	-80	B	-0-		88 2			N	-0-						-0-
03		186 N	119	-0-	-67	B	-0-		119 2			N	-0-						-0-
CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 255917		COMPL. DATE 06/11/2010		TOTAL DEPTH 13195		PERF. 9638 - 12110							
10		372 N	146	-0-	-226	B	-0-		146 2			N	-0-						-0-
11		180 N	103	-0-	-77	B	-0-		103 2			N	-0-						-0-
12		309 N	309	-0-	-0-	B	-0-		309 2			N	-0-						-0-
01		167 N	167	-0-	-0-	B	-0-		167 2			N	-0-						-0-
02		105 N	105	-0-	-0-	B	-0-		105 2			N	-0-						-0-
03		310 N	140	-0-	-170	B	-0-		140 2			N	-0-						-0-
CALVERT (PETERSON-BRIGGS) ARBOL RESOURCES, INC. ANDERSON, SALLIE JANE UNIT				14922 265 028726	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: ROBERTSON						
				WELL #:		RRCID -> 209094		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 1784 - 1795							
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						68
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						68
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						68
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						68
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						68
03		P&A COND	-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							
10		248 N	200	-0-	-48		-0-		53 1	147 2		N	-0-						-0-
11		165 N	165	-0-	-0-		-0-		77 1	88 2		N	-0-						-0-
12		186 N	179	-0-	-7		-0-		95 1	84 2		N	-0-						-0-
01		223 N	223	-0-	-0-		-0-		98 1	125 2		N	-0-						-0-
02		168 N	80	-0-	-88		-0-		80 2			N	-0-						-0-
03		186 N	NO RPT	-0-	-186		-0-					N	NO RPT						-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							
10		1302 N	888	-0-	-414		-0-		225 1	663 2		N	-0-						66
11		787 N	787	-0-	-0-		-0-		232 1	555 2		N	-0-						66
12		930 N	784	-0-	-146		-0-		238 1	546 2		N	-0-						66
01		899 N	682	-0-	-217		-0-		230 1	452 2		N	-0-						66
02		728 N	517	-0-	-211		-0-		187 1	330 2		N	-0-						66
03		775 N	610	-0-	-165		-0-		194 1	416 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							
10		1302 N	1284	-0-	-18		-0-		1284 2			N	-0-						139
11		1350 N	1193	-0-	-157		-0-		1189 2	4 9		N	-0-						143
12		1302 N	876	-0-	-426		-0-		876 2			N	-0-						143
01		1271 N	752	-0-	-519		-0-		752 2			N	-0-						143
02		1120 N	729	-0-	-391		-0-		726 2	3 9		N	-0-						146
03		868 N	748	-0-	-120		-0-		746 2	2 9		N	-0-						148

CENTERVILLE, SE. SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY ALBRECHT, M.										//CONT.// 16705 500 809930 WELL #: 3										NON-ASSOCIATED										EXEMPT										CNTY: LEON																			
										RRCID -> 092742										COMPL. DATE 02/08/1981										TOTAL DEPTH 7350										PERF. 6497 - 6505																			
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE																																				
10	432 N		432	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			432	2			N	-0-							13																																				
11	420 N		369	-0-	-51	-0-	-0-	-0-			369	2			N	-0-							13																																				
12	434 N		388	-0-	-46	-0-	-0-	-0-			388	2			N	-0-							13																																				
01	434 N		123	-0-	-311	-0-	-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																																				
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									
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																				
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																				
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																				
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																				
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-																																				
CARROLL, INA K. -C-										WELL #: 1										RRCID -> 137078										COMPL. DATE 11/13/1980										TOTAL DEPTH 10300										PERF. 9875 - 10035									
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1014							Y	NO RPT							60																																				
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1014							Y	NO RPT							60																																				
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1014							Y	NO RPT							60																																				
01	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																																				
CLARK, DOROTHY -C-										WELL #: 1										RRCID -> 138389										COMPL. DATE 01/23/1980										TOTAL DEPTH 10202										PERF. 9600 - 9756									
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	14271							Y	NO RPT							56																																				
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	14271							Y	NO RPT							56																																				
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	14271							Y	NO RPT							56																																				
01	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																																				
HILCORP ENERGY COMPANY										386310																																																	
EMERSON GAS UNIT I										WELL #: 1										RRCID -> 217965										COMPL. DATE 02/02/2006										TOTAL DEPTH 10695										PERF.10411 - 10506									
10	1108 N		1108	-0-	-0-	-0-	-0-	1078	2		30	9			N	27							111																																				
11	990 N		960	-0-	-30	-0-	-0-	960	1						N	-0-							111																																				
12	1049 N		1049	-0-	-0-	-0-	-0-	1049	2						N	-0-							111																																				
01	1078 N		1078	-0-	-0-	-0-	-0-	1077	2		1	9			N	1							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																																				
SCAMMEL GAS UNIT										WELL #: 1										RRCID -> 222504										COMPL. DATE 09/16/2006										TOTAL DEPTH 10790										PERF.10492 - 10636									
10	1457 N		1193	-0-	-264	-0-	-0-	1161	2		32	9			N	29							35																																				
11	1260 N		1230	-0-	-30	-0-	-0-	1229	2		1	9			N	1							35																																				
12	1240 N		1229	-0-	-11	-0-	-0-	1229	2						N	-0-							35																																				
01	1290 N		1290	-0-	-0-	-0-	-0-	1288	2		2	9			N	2							35																																				
02	1295 N		1295	-0-	-0-	-0-	-0-	1051	2		244	9			N	222							75																																				
03	1714 N		1714	-0-	-0-	-0-	-0-	1656	2		58	9			N	53							128																																				

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)				//CONT.// 17427 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NAVARRO				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310												
WHEELER GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 228126		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10483 - 10625				
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	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PILLANS GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 228231		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 10703		PERF.10378 - 10465				
10	1364 N	1255	-0-	-109	-0-	1221	2	34	9	N	31	32	1			112
11	1320 N	1160	-0-	-160	-0-	1160	2			N	-0-					112
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
KEMOTTE ACRES GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 228233		COMPL. DATE 03/14/2007		TOTAL DEPTH 10820		PERF.10451 - 10695				
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	426	2	1	9	N	1					4
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					4
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
WHEELER GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 234747		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 10777		PERF.10423 - 10620				
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	204	2	1	9	N	1					2
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					2
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
SCAMMEL GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 240381		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 10875		PERF.10468 - 10611				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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				
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	572	2	24	9	N	22					106
11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	579	2	62	9	N	56					162
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
WATKINS GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 245128		COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL DEPTH 10087		PERF. 9615 - 9875				
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					18
11	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					18
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

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1674 N	1400	-0-	-274	-0-	1360 2	40 9	N	36	38 1	222
11	1620 N	1337	-0-	-283	-0-	1337 2		N	-0-		222
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
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			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1760			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1760			N	NO RPT		-0-
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-
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			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			N	NO RPT		-0-
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-
GREGORY, CHARLES F. GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 128591	COMPL. DATE 11/06/1980	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 9992 - 10163			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269			N	NO RPT		-0-
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-
WESTOIL LLC				102028							
HORN, MARY UNIT A			WELL #:	1	RRCID -> 091126	COMPL. DATE 12/06/1980	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 9938 - 10147			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
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
SMITH, T. E. GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 097461	COMPL. DATE 12/28/1981	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9571 - 9850			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
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

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

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC MUZYKA, LOUIS			WELL #:	100351 1	RRCID ->	221451	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL	DEPTH	7913	PERF. 8200	- 10166
10	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298 2		N	-0-				-0-
11	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196 2		N	-0-				-0-
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-

REPUBLIC EES, LLC VORTEX SWD			WELL #:	702639 1	RRCID ->	224211	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL	DEPTH	11250	PERF.10430	- 11235
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	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-

TEP BARNETT USA, LLC MANN, S.			WELL #:	842986 1	RRCID ->	191295	COMPL. DATE	01/31/2004	TOTAL	DEPTH	7474	PERF. 7027	- 7228
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

BROWN, E.			WELL #:	1	RRCID ->	191662	COMPL. DATE	07/27/2002	TOTAL	DEPTH	7475	PERF. 7023	- 7327
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

CHILDRESS, B.F.			WELL #:	1	RRCID ->	194928	COMPL. DATE	03/24/2003	TOTAL	DEPTH	7312	PERF. 6922	- 7133
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FALVEL, MJ		WELL #: 1		RRCID -> 196907		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6895 - 7122							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CHILDRESS, B.F.		WELL #: 2		RRCID -> 200053		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7300 - 9602							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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	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	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
MIZE FAMILY			WELL #: 9H		RRCID -> 201369		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 7451		PERF. 7061 - 7287			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
UPP OPERATING, LLC			875310											
ROTEN			WELL #: 1H		RRCID -> 198139		COMPL. DATE 09/20/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8800 - 10195			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
COMO (GLOYD)			19947 142		ASSOCIATED		SALVAGE			CNTY: HOPKINS				
VALENCE OPERATING COMPANY			881167											
HODNETT			WELL #: 1		RRCID -> 274976		COMPL. DATE 03/07/2014		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 8022 - 8033			
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	418	1	72	9	Y	65		217
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	201	1	92	9	Y	84	230 1	71
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	66		137
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	448	1	64	9	Y	58		195
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	404	1	52	9	Y	47	50 1	192
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	444	1	64	9	Y	58	60 1	190
MCGEE			WELL #: 1		RRCID -> 275505		COMPL. DATE 12/23/2014		TOTAL DEPTH 8175		PERF. 8036 - 8046			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107
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
COKER, W.H.			WELL #: 5		RRCID -> 277648		COMPL. DATE 05/30/2012		TOTAL DEPTH 12947		PERF. 7910 - 8027			
10	744	N	737	-0-	-7	-0-	18	1	636	2	N	75	168 1	58
							83	9						
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	27	1	610	2	N	72		130
							79	9						
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	30	1	628	2	N	72	160 1	42
							79	9						
01	744	N	723	-0-	-21	-0-	32	1	612	2	N	72		114
							79	9						
02	672	N	645	-0-	-27	-0-	30	1	557	2	N	53		167
							58	9						
03	744	N	734	-0-	-10	-0-	32	1	638	2	N	58	160 1	65
							64	9						

COMO (RODESSA HILL, LO.) VALENCE OPERATING COMPANY WHEELER UNIT			19947 426 881167		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOPKINS										
			WELL #:		1X	RRCID ->	280050	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL	DEPTH	8350	PERF.	7934 -	8144				
M	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
SCHLACHTER, D. A.			WELL #:		1	RRCID ->	291208	COMPL. DATE	05/25/2021	TOTAL	DEPTH	13550	PERF.	7773 -	7829				
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
COMO, N.E. (RODESSA) ATLANTIS OIL COMPANY, INC. HOWLE			19949 400 036562		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOPKINS										
			WELL #:		1	RRCID ->	121295	COMPL. DATE	09/05/1985	TOTAL	DEPTH	13391	PERF.	7890 -	7912				
10	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	1					N	-0-					-0-	
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	1					N	-0-					-0-	
12	403 N	244	-0-	-159	-0-	244	1					N	-0-					-0-	
01	403 N	244	-0-	-159	-0-	244	1					N	-0-					-0-	
02	364 N	226	-0-	-138	-0-	226	1					N	-0-					-0-	
03	248 N	77	-0-	-171	-0-	77	2					N	-0-					-0-	
COTROPIA (COTTON VALLEY LIME) WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC COTROPIA GAS UNIT			20930 075 923444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON										
			WELL #:		1	RRCID ->	196396	COMPL. DATE	01/19/2003	TOTAL	DEPTH	16421	PERF.	15834 -	16018				
10	25048 #	15435	-0-	-9613	-0-	15435	2					N	-0-					-0-	
11	24240 #	13424	-0-	-10816	-0-	13424	2					N	-0-					-0-	
12	12958 #	7905	-0-	-5053	-0-	7905	2					N	-0-					-0-	
01	8618 #	6648	-0-	-1970	-0-	6648	2					N	-0-					-0-	
02	13944 #	207	-0-	-13737	-0-	205	2	2	9			N	2	2	8			-0-	
03	15438 #	NO RPT	-0-	-15438	-0-							N	NO RPT					-0-	
DEBRA A. (SMACKOVER) TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC PARKER, R.J.			23805 500 834365		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VAN ZANDT										
			WELL #:		1	RRCID ->	130423	COMPL. DATE	05/23/1991	TOTAL	DEPTH	13626	PERF.	13292 -	13532				
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
DEW (C.V. CONSOLIDATED) BRG LONE STAR LTD. WINDSOR COUSINS GU			24478 150 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE										
			WELL #:		1	RRCID ->	227149	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL	DEPTH	13300	PERF.	12803 -	12709				
10	279 N	135	-0-	-144	-0-	135	3					N	-0-					-0-	
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3					N	-0-					-0-	
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3					N	-0-					-0-	
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3					N	-0-					-0-	
02	308 N	178	-0-	-130	-0-	178	3					N	-0-					-0-	
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3					N	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	PRTL	PLG	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-	

JOHNSON, B.K. "A"			WELL #:			1		RRCID -> 170006			COMPL. DATE 07/11/1998			TOTAL DEPTH 13000 PERF.12200 - 12413					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

JOHNSON, B.K. "A"			WELL #:			2		RRCID -> 171420			COMPL. DATE 11/02/1998			TOTAL DEPTH 12755 PERF.12288 - 12558					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

BLACK "A"			WELL #:			8		RRCID -> 173022			COMPL. DATE 04/21/1999			TOTAL DEPTH 12700 PERF.12270 - 12412					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

HIGH "A"			WELL #:			1		RRCID -> 173401			COMPL. DATE 05/13/1999			TOTAL DEPTH 12650 PERF.12141 - 12463					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

LANE "A"			WELL #:			1R		RRCID -> 173807			COMPL. DATE 06/11/1999			TOTAL DEPTH 13216 PERF.12966 - 13027					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

TURNER "A"			WELL #:			2		RRCID -> 174697			COMPL. DATE 08/18/1999			TOTAL DEPTH 12880 PERF.12309 - 12642					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
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-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
COSA RESOURCES, LLC		//CONT.// 100584							
JOHNSON, B.K. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 175548		COMPL. DATE 09/08/1999		TOTAL DEPTH 12570	
								PERF.12136 - 12408	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
BLAIR "A"		WELL #: 1		RRCID -> 176136		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 12800	
								PERF.12418 - 12501	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 176187		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 12750	
								PERF.12238 - 12269	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
LAMBERT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 176717		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 13750	
								PERF.13454 - 13556	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
LANE "A"		WELL #: 7		RRCID -> 177151		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 13000	
								PERF.12467 - 12706	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
TURNER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 177314		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12935	
								PERF.12431 - 12716	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 9		RRCID -> 177318		COMPL. DATE 03/08/2000		TOTAL DEPTH 12845	
								PERF.12230 - 12687	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
COSA RESOURCES, LLC		//CONT.// 100584							
MCADAMS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 177551		COMPL. DATE 03/25/2000		TOTAL DEPTH 13060	
								PERF.12652 - 12990	
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 177740		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 12660	
								PERF.12214 - 12490	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
LAMBERT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 177765		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 14063	
								PERF.13404 - 13779	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 11		RRCID -> 177769		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 12870	
								PERF.12345 - 12673	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
MUNDAY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 177772		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 14180	
								PERF.13521 - 13633	
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	328	2
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-				
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
LANE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 177931		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 12980	
								PERF.12602 - 12826	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 9		RRCID -> 178664		COMPL. DATE 07/16/2000		TOTAL DEPTH 12620	
								PERF.12240 - 12442	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	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-

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 12		RRCID -> 178896		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 12900	
								PERF.12369 - 12721	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	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-

EDWARDS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179490		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 13530	
								PERF.13850 - 14140	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 180088		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 13765	
								PERF.13179 - 13525	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

LAMBERT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 180597		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 13644	
								PERF.13167 - 13462	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	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-

LAMBERT "A"		WELL #: 5		RRCID -> 180850		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 13880	
								PERF.13352 - 13716	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	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-

BURKE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 181945		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 13811	
								PERF.15545 - 15555	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	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														
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 STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BLAIR "A"				WELL #:		6	RRCID -> 182244		COMPL. DATE 02/24/2001		TOTAL DEPTH 12720		PERF.12204 - 12484							
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
MUNDAY "A"				WELL #:		3	RRCID -> 182891		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 14485		PERF. N/A							
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	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-	
THIGPEN "A"				WELL #:		16	RRCID -> 183488		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13473 - 13538							
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
JOHNSON "A"				WELL #:		14	RRCID -> 183832		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 12665		PERF.12176 - 12492							
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
STEPHENS "A"				WELL #:		11	RRCID -> 185976		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13181 - 13550							
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
THIGPEN "A"				WELL #:		14	RRCID -> 186855		COMPL. DATE 05/03/2001		TOTAL DEPTH 13935		PERF.13572 - 13680							
10	78	N		78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-						-0-	
11	150	N		72	-0-	-78	-0-	4	1	68	2	Y	-0-						-0-	
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED) CORSA RESOURCES, LLC LANCASTER "A"			//CONT.// 24478 150 100584 WELL #: 9			NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
						RRCID -> 187241		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12726 - 13029								
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THIGPEN "A"						WELL #: 19		RRCID -> 187406		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 13950		PERF.13648 - 13705						
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	-0-	7	2					Y	-0-					-0-
11	12	N	10	-0-	-2	-0-	-0-	1	1					Y	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

LAMBERT "A"						WELL #: 7		RRCID -> 202893		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 13667		PERF.13194 - 13546						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	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-

EDWARDS "A"						WELL #: 11		RRCID -> 204552		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13194 - 13504						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

EDWARDS "A"						WELL #: 10		RRCID -> 205536		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 13574		PERF.13068 - 13971						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

LAMB "A"						WELL #: 2		RRCID -> 207285		COMPL. DATE 06/27/2004		TOTAL DEPTH 14075		PERF.13792 - 13802						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	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-

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. 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
10		248 N	206	-0-	-42	-0-	-0-	206	2			N	-0-			-0-
11		780 N	536	-0-	-244	-0-	-0-	536	2			N	-0-			-0-
12		341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		587 N	587	-0-	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-			-0-
02		762 N	762	-0-	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-			-0-
03		387 N	387	-0-	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-			-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC					220903											
BLACK "A"					WELL #:	1	RRCID ->	165292	COMPL. DATE	09/08/1997	TOTAL	DEPTH	12783	PERF.12192	- 12354	
10		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	982	2	Y	-0-			-0-
11		1110 N	1057	-0-	-53	-0-	-0-	55	1	1002	2	Y	-0-			-0-
12		1147 N	1052	-0-	-95	-0-	-0-	70	1	982	2	Y	-0-			-0-
01		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	988	2	Y	-0-			-0-
02		980 N	927	-0-	-53	-0-	-0-	35	1	892	2	Y	-0-			-0-
03		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BLACK "A"					WELL #:	2	RRCID ->	165802	COMPL. DATE	10/08/1997	TOTAL	DEPTH	12990	PERF.12338	- 12494	
10		897 N	897	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	852	2	Y	-0-			-0-
11		907 N	907	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	860	2	Y	-0-			-0-
12		916 N	916	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	855	2	Y	-0-			-0-
01		899 N	874	-0-	-25	-0-	-0-	40	1	834	2	Y	-0-			-0-
02		840 N	783	-0-	-57	-0-	-0-	29	1	754	2	Y	-0-			-0-
03		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MCADAMS "A"					WELL #:	1	RRCID ->	167565	COMPL. DATE	01/25/1998	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.12404	- 12605	
10		141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	Y	-0-			-0-
11		263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	249	2	Y	-0-			-0-
12		192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	179	2	Y	-0-			-0-
01		155 N	74	-0-	-81	-0-	-0-	3	1	71	2	Y	-0-			-0-
02		179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	172	2	Y	-0-			-0-
03		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BLACK "A"					WELL #:	6	RRCID ->	168367	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.12244	- 12386	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BLACK "A"					WELL #:	3	RRCID ->	168645	COMPL. DATE	04/09/1998	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.12618	- 12720	
10		515 N	515	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	489	2	Y	-0-			-0-
11		720 N	625	-0-	-95	-0-	-0-	33	1	592	2	Y	-0-			-0-
12		651 N	563	-0-	-88	-0-	-0-	38	1	525	2	Y	-0-			-0-
01		573 N	573	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	547	2	Y	-0-			-0-
02		588 N	464	-0-	-124	-0-	-0-	17	1	447	2	Y	-0-			-0-
03		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JOHNSON "A"			//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
			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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	85	1	1631	2	Y	-0-					-0-
11	1950 N	1855	-0-	-95	-0-	97	1	1758	2	Y	-0-					-0-
12	1984 N	1890	-0-	-94	-0-	126	1	1764	2	Y	-0-					-0-
01	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	84	1	1742	2	Y	-0-					-0-
02	1736 N	1641	-0-	-95	-0-	62	1	1579	2	Y	-0-					-0-
03	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					-0-
MCADAMS "A"			WELL #: 2T		RRCID -> 169111		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12410 - 12634					
10	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	123	1	2348	2	Y	-0-					-0-
11	2880 X	2545	-0-	-335	-0-	133	1	2412	2	Y	-0-					-0-
12	2976 X	2673	-0-	-303	-0-	179	1	2494	2	Y	-0-					-0-
01	2976 X	2797	-0-	-179	-0-	128	1	2669	2	Y	-0-					-0-
02	2604 X	2385	-0-	-219	-0-	90	1	2295	2	Y	-0-					-0-
03	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					-0-
JOHNSON "A"			WELL #: 1		RRCID -> 169595		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12136 - 12270					
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					-0-
JOHNSON "A"			WELL #: 3		RRCID -> 169596		COMPL. DATE 05/26/1998		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12046 - 12295					
10	2651 N	2597	-0-	-54	-0-	129	1	2467	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
11	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	101	1	1833	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	94	1	1315	2	Y	-0-					-0-
01	1085 X	948	-0-	-137	-0-	43	1	905	2	Y	-0-					-0-
02	2856 X	1590	-0-	-1266	-0-	60	1	1530	2	Y	-0-					-0-
03	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					-0-
LANCASTER "A"			WELL #: 1		RRCID -> 170299		COMPL. DATE 08/18/1998		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12805 - 13126					
10	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	112	1	2142	2	Y	-0-					-0-
11	1920 N	1753	-0-	-167	-0-	92	1	1661	2	Y	-0-					-0-
12	2108 N	1323	-0-	-785	-0-	88	1	1235	2	Y	-0-					-0-
01	2263 N	1584	-0-	-679	-0-	73	1	1510	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
02	1624 N	1187	-0-	-437	-0-	45	1	1142	2	Y	-0-					-0-
03	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-0-
JOHNSON, B.K. "B"			WELL #: 1		RRCID -> 171428		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12119 - 12458					
10	735 N	735	-0-	-0-	-0-	37	1	698	2	Y	-0-					-0-
11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	42	1	757	2	Y	-0-					-0-
12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	54	1	756	2	Y	-0-					-0-
01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	34	1	715	2	Y	-0-					-0-
02	756 N	700	-0-	-56	-0-	26	1	674	2	Y	-0-					-0-
03	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-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) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-	-0-
11	180	N	142	-0-	-38	-0-	7	1	135	2	Y	-0-	-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	Y	-0-	-0-
01	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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT	-0-
MCADAMS "A"				WELL #:	4	RRCID ->	172232	COMPL. DATE	12/30/1998	TOTAL	DEPTH	12987	PERF.12469 - 12857
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	18	1	344	2	Y	-0-	-0-
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	20	1	368	2	Y	-0-	-0-
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	25	1	346	2	Y	-0-	-0-
01	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	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT	-0-
HIGH "A"				WELL #:	2	RRCID ->	172342	COMPL. DATE	02/25/1999	TOTAL	DEPTH	12580	PERF.11939 - 12370
10	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	106	1	2032	2	Y	-0-	-0-
11	2310	N	2183	-0-	-127	-0-	114	1	2069	2	Y	-0-	-0-
12	2387	N	2327	-0-	-60	-0-	155	1	2172	2	Y	-0-	-0-
01	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	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT	-0-
TURNER "A"				WELL #:	1	RRCID ->	172489	COMPL. DATE	02/24/1999	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.12346 - 12682
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
BLACK "A"				WELL #:	7	RRCID ->	172946	COMPL. DATE	04/01/1999	TOTAL	DEPTH	12650	PERF.12201 - 12387
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:	1	RRCID ->	173020	COMPL. DATE	04/24/1999	TOTAL	DEPTH	12864	PERF.12082 - 12362
10	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	116	1	1726	2	Y	1	1 1 -0-
							1	9					
11	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	102	1	1802	2	Y	-0-	-0-
12	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	155	1	1693	2	Y	23	23
							25	9					
01	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	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT	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 CODE	M	PROD
10	910 N	910	-0-	-0-	-0-	45 1	865 2	Y	-0-
11	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	58 1	1043 2	Y	-0-
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			
02	980 N	812	-0-	-168	-0-	31 1	781 2	Y	-0-
03	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			Y	NO RPT
JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 173096		COMPL. DATE 04/10/1999		TOTAL DEPTH 12840	
								PERF.12457 - 12808	
10	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	80 1	1529 2	Y	-0-
11	1770 N	1473	-0-	-297	-0-	77 1	1395 2	Y	1
						1 9			
12	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	124 1	1737 2	Y	1
						1 9			
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			
03	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT
JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173448		COMPL. DATE 05/29/1999		TOTAL DEPTH 12950	
								PERF.12437 - 12771	
10	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	69 1	1310 2	Y	-0-
11	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	74 1	1333 2	Y	-0-
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	NO RPT	-0-	-1457	-0-			Y	NO RPT
EDWARDS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 173450		COMPL. DATE 05/27/1999		TOTAL DEPTH 13500	
								PERF.12916 - 13424	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
HIGH "A"		WELL #: 6		RRCID -> 173968		COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL DEPTH 12552	
								PERF.12090 - 12396	
10	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	85 1	1621 2	Y	-0-
11	1920 N	1706	-0-	-214	-0-	89 1	1616 2	Y	1
						1 9			
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			
03	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-			Y	NO RPT
HIGH "A"		WELL #: 5		RRCID -> 173971		COMPL. DATE 06/19/1999		TOTAL DEPTH 12450	
								PERF.11974 - 12294	
10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	43 1	832 2	Y	-0-
11	1050 N	941	-0-	-109	-0-	49 1	892 2	Y	-0-
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	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903								
HIGH "A"				WELL #:	4	RRCID ->	173973	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL	DEPTH	12524	PERF.12057 - 12394
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
10	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	63	1	1197	2	Y	-0-		-0-
11	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	67	1	1211	2	Y	-0-		-0-
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	2	2 8	-0-
						2	9						
03	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-				Y	NO RPT			-0-

JOHNSON "A"				WELL #:	4	RRCID ->	173974	COMPL. DATE	07/07/1999	TOTAL	DEPTH	12570	PERF.12121 - 12399
10	986 N	986	-0-	-0-	-0-	49	1	937	2	Y	-0-		-0-
11	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	61	1	1099	2	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-1116	-0-				Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, B.K. "B"				WELL #:	3	RRCID ->	173975	COMPL. DATE	07/09/1999	TOTAL	DEPTH	12560	PERF.12099 - 12379
10	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	60	1	1140	2	Y	-0-		-0-
11	930 N	795	-0-	-135	-0-	42	1	753	2	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-1054	-0-				Y	NO RPT			-0-

EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:	2	RRCID ->	174109	COMPL. DATE	07/15/1999	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.11994 - 12268
10	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	131	1	1945	2	Y	-0-		-0-
11	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	119	1	2112	2	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-1860	-0-				Y	NO RPT			37

JOHNSON "A"				WELL #:	5	RRCID ->	174265	COMPL. DATE	07/29/1999	TOTAL	DEPTH	12482	PERF.12104 - 12292
10	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	52	1	991	2	Y	-0-		-0-
11	1260 N	930	-0-	-330	-0-	49	1	881	2	Y	-0-		-0-
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	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				Y	NO RPT			-0-

JOHNSON "A"				WELL #:	6	RRCID ->	174510	COMPL. DATE	07/31/1999	TOTAL	DEPTH	12689	PERF.12305 - 12546
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	300	2	Y	-0-		-0-
11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	47	1	860	2	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-589	-0-				Y	NO RPT			-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 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	* EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	16			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	16			Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
WILLETT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 174656		COMPL. DATE 09/05/1999		TOTAL DEPTH 13450 PERF.12808 - 13140			
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-
12	14B2 EXT	42	-0-	42	42	3	1	39	2	N	-0-
01	14B2 EXT	51	-0-	51	93	2	1	49	2	N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	93			N	NO RPT		-0-
HIGH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 174696		COMPL. DATE 08/31/1999		TOTAL DEPTH 12540 PERF.12054 - 12379			
10	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	83	1	1597	2	Y	-0-
11	1770 N	1722	-0-	-48	-0-	90	1	1632	2	Y	-0-
12	1829 N	1799	-0-	-30	-0-	120	1	1679	2	Y	-0-
01	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	81	1	1684	2	Y	-0-
02	1596 N	1574	-0-	-22	-0-	59	1	1515	2	Y	-0-
03	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-			Y	NO RPT		-0-
BLACK "A"		WELL #: 11		RRCID -> 174885		COMPL. DATE 08/09/1999		TOTAL DEPTH 13022 PERF.12546 - 12804			
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	22	1	414	2	Y	-0-
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	25	1	460	2	Y	-0-
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	33	1	458	2	Y	-0-
01	434 N	336	-0-	-98	-0-	15	1	321	2	Y	-0-
02	448 N	286	-0-	-162	-0-	11	1	275	2	Y	-0-
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT		-0-
LANE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 174976		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12657 - 12972			
10	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	63	1	1195	2	Y	-0-
11	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	72	1	1310	2	Y	-0-
12	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	105	1	1467	2	Y	-0-
01	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	66	1	1367	2	Y	-0-
02	1288 N	1217	-0-	-71	-0-	46	1	1171	2	Y	-0-
03	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			Y	NO RPT		-0-
BLACK "A"		WELL #: 10		RRCID -> 174978		COMPL. DATE 08/06/1999		TOTAL DEPTH 12780 PERF.12249 - 12584			
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	40	1	770	2	Y	-0-
11	989 N	989	-0-	-0-	-0-	52	1	937	2	Y	-0-
12	961 N	906	-0-	-55	-0-	61	1	845	2	Y	-0-
01	987 N	987	-0-	-0-	-0-	45	1	942	2	Y	-0-
02	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	39	1	992	2	Y	-0-
03	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			Y	NO RPT		-0-
JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 174979		COMPL. DATE 09/09/1999		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12360 - 12601			
10	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	62	1	1179	2	Y	-0-
11	1470 N	1302	-0-	-168	-0-	68	1	1234	2	Y	-0-
12	1612 N	1522	-0-	-90	-0-	102	1	1420	2	Y	-0-
01	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	71	1	1467	2	Y	-0-
02	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	52	1	1318	2	Y	-0-
03	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-			Y	NO RPT		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LANCASTER "A"				//CONT.// 24478 150 220903 WELL #:	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE								
					RRCID -> 175168	COMPL. DATE 07/21/1999	TOTAL	DEPTH 13240	PERF.12693	- 13057								
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:	4	RRCID -> 175244	COMPL. DATE 09/25/1999	TOTAL	DEPTH 12425	PERF.11967	- 12199							
10	3286	X	1602	-0-	-1684	-0-		101	1	1501	2	Y	-0-					-0-
11	3180	X	1740	-0-	-1440	-0-		93	1	1647	2	Y	-0-					-0-
12	3317	X	106	-0-	-3211	-0-		9	1	97	2	Y	-0-					-0-
01	3317	X	264	-0-	-3053	-0-		19	1	245	2	Y	-0-					-0-
02	2380	X	606	-0-	-1774	-0-		39	1	567	2	Y	-0-					-0-
03	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-						Y	NO RPT					-0-

HALBERT "A"				WELL #:	1	RRCID -> 175262	COMPL. DATE 10/08/1999	TOTAL	DEPTH 13410	PERF.12828	- 13207							
10	899	N	10	-0-	-889	-0-		10	2			N	-0-					-0-
11	270	N	20	-0-	-250	-0-		1	1	19	2	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-						N	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-		5	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:	5	RRCID -> 175315	COMPL. DATE 10/21/1999	TOTAL	DEPTH 13220	PERF.11926	- 12212							
10	2108	N	1774	-0-	-334	-0-		112	1	1662	2	Y	-0-		6	1		2
11	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-		138	1	2451	2	Y	40					42
								44	9									
12	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-		205	1	2236	2	Y	10		26	1		26
								11	9									
01	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-		162	1	2065	2	Y	2					28
								2	9									
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-		102	1	1479	2	Y	11		1	8		38
								12	9									
03	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-						Y	NO RPT					38

LANCASTER "A"				WELL #:	3	RRCID -> 175723	COMPL. DATE 09/24/1999	TOTAL	DEPTH 13337	PERF.13084	- 13186							
10	5146	X	4707	-0-	-439	-0-		234	1	4473	2	Y	-0-					-0-
11	5220	X	4772	-0-	-448	-0-		250	1	4521	2	Y	1		1	8		-0-
								1	9									
12	5394	X	5144	-0-	-250	-0-		344	1	4800	2	Y	-0-					-0-
01	5394	X	4008	-0-	-1386	-0-		184	1	3823	2	Y	1		1	8		-0-
								1	9									
02	5264	X	5048	-0-	-216	-0-		190	1	4858	2	Y	-0-					-0-
03	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-						Y	NO RPT					-0-

LANE "A"				WELL #:	2	RRCID -> 175756	COMPL. DATE 11/11/1999	TOTAL	DEPTH 13028	PERF.12552	- 12908							
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-		5	1	95	2	Y	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-		5	1	96	2	Y	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-		7	1	93	2	Y	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-		5	1	98	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-		3	1	84	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-						Y	NO RPT					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903										
MCADAMS "A"				WELL #:	9	RRCID ->	175757	COMPL. DATE	10/15/1999	TOTAL	DEPTH	12960	PERF.12502	- 12767	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	83	1	1597	2	Y	-0-			-0-	
11	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	89	1	1614	2	Y	-0-			-0-	
12	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	117	1	1638	2	Y	-0-			-0-	
01	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	82	1	1700	2	Y	-0-			-0-	
02	1596 N	1568	-0-	-28	-0-	59	1	1509	2	Y	-0-			-0-	
03	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT			-0-	
JOHNSON, B.K. "A"				WELL #:	7	RRCID ->	176126	COMPL. DATE	10/22/1999	TOTAL	DEPTH	12668	PERF.12149	- 12478	
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	2	Y	-0-			-0-	
11	390 N	266	-0-	-124	-0-	14	1	252	2	Y	-0-			-0-	
12	372 N	191	-0-	-181	-0-	13	1	178	2	Y	-0-			-0-	
01	279 N	109	-0-	-170	-0-	5	1	104	2	Y	-0-			-0-	
02	252 N	96	-0-	-156	-0-	4	1	92	2	Y	-0-			-0-	
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-	
HIGH "A"				WELL #:	9	RRCID ->	176128	COMPL. DATE	10/21/1999	TOTAL	DEPTH	12410	PERF.11929	- 12251	
10	744 N	682	-0-	-62	-0-	34	1	648	2	Y	-0-			-0-	
11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	34	1	621	2	Y	-0-			-0-	
12	775 N	634	-0-	-141	-0-	42	1	592	2	Y	-0-			-0-	
01	682 N	680	-0-	-2	-0-	31	1	649	2	Y	-0-			-0-	
02	616 N	601	-0-	-15	-0-	23	1	578	2	Y	-0-			-0-	
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT			-0-	
STEPHENS "A"				WELL #:	1R	RRCID ->	176129	COMPL. DATE	11/04/1999	TOTAL	DEPTH	13505	PERF.13215	- 13296	
10	4619 X	4055	-0-	-564	-0-	201	1	3853	2	Y	1	1 8		-0-	
11	4260 X	4221	-0-	-39	-0-	221	1	3997	2	Y	3	3 8		-0-	
12	4650 X	4300	-0-	-350	-0-	287	1	4012	2	Y	1	1 8		-0-	
01	4650 X	4176	-0-	-474	-0-	191	1	3984	2	Y	1	1 8		-0-	
02	4200 X	3494	-0-	-706	-0-	131	1	3357	2	Y	5	5 8		-0-	
03	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-	6	9			Y	NO RPT			-0-	
EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:	3	RRCID ->	176132	COMPL. DATE	12/13/1999	TOTAL	DEPTH	12430	PERF.11964	- 12236	
10	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	113	1	1674	2	Y	-0-			-0-	
11	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	90	1	1596	2	Y	-0-			-0-	
12	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	137	1	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	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT			15	

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EVANS, A. O. JR. GU				//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903 WELL #: 6	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
					RRCID -> 176134	COMPL. DATE 03/24/2000	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
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 CODE	BALANCE	
10	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	101	1	1490	2	Y	-0-	-0-	
11	1950 N	1824	-0-	-126	-0-	97	1	1727	2	Y	-0-	-0-	
12	1829 N	1423	-0-	-406	-0-	115	1	1254	2	Y	49	25	1
01	1581 N	103	-0-	-1478	-0-	54	9						24
01	1581 N	103	-0-	-1478	-0-	7	1	95	2	Y	1		25
02	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1	9						
02	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	108	1	1568	2	Y	11	1	8
03	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-	12	9			Y	NO RPT		35

LANE "A"				WELL #: 4	RRCID -> 176137	COMPL. DATE 12/08/1999	TOTAL	DEPTH	13430	PERF.13185	-	13324	
10	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	186	1	3547	2	Y	-0-	-0-	
11	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	215	1	3884	2	Y	-0-	-0-	
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	1	2925	2	Y	4	4	8
03	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-	4	9			Y	NO RPT		-0-

JOHNSON "A"				WELL #: 8	RRCID -> 176139	COMPL. DATE 12/03/1999	TOTAL	DEPTH	12352	PERF.11996	-	12188	
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	19	1	369	2	Y	-0-	-0-	
11	540 N	181	-0-	-359	-0-	9	1	172	2	Y	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT		-0-

JOHNSON, B. K. "B"				WELL #: 5	RRCID -> 176140	COMPL. DATE 12/21/1999	TOTAL	DEPTH	12585	PERF.12234	-	12436	
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	17	1	331	2	Y	-0-	-0-	
11	540 N	343	-0-	-197	-0-	18	1	325	2	Y	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT		-0-

LANCASTER "A"				WELL #: 7	RRCID -> 176142	COMPL. DATE 12/31/1999	TOTAL	DEPTH	13287	PERF.12735	-	13106	
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	19	1	355	2	Y	-0-	-0-	
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	24	1	427	2	Y	-0-	-0-	
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	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT		-0-

JOHNSON "A"				WELL #: 9	RRCID -> 176143	COMPL. DATE 01/07/2000	TOTAL	DEPTH	12870	PERF.12370	-	12662	
10	310 N	288	-0-	-22	-0-	14	1	274	2	Y	-0-	-0-	
11	360 N	297	-0-	-63	-0-	16	1	281	2	Y	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MCADAMS "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	24478 150 220903 11	NON-ASSOCIATED RRCID -> 176144		CAPACITY COMPL. DATE 01/22/2000				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 12320 PERF.12371 - 12692							
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
10	341	N	283	-0-	-0-	-58	-0-	-0-	14	1	269	2	Y	-0-					-0-
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	333	2	Y	-0-					-0-
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	257	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	231	-0-	-0-	-48	-0-	-0-	11	1	220	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	200	-0-	-0-	-80	-0-	-0-	7	1	192	2	Y	1		1	8		-0-
									1	9									
03	279	N	NO RPT	-0-	-0-	-279	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LANCASTER "A"						WELL #:	5	RRCID -> 176159	COMPL. DATE 11/12/1999				TOTAL DEPTH 13125 PERF.12604 - 12963						
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WILLETT "A"						WELL #:	2	RRCID -> 176184	COMPL. DATE 01/29/2000				TOTAL DEPTH 13595 PERF.12802 - 13117						
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	N	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	220	2	N	-0-					-0-
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	138	2	N	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	N	-0-					-0-
02	196	N	74	-0-	-0-	-122	-0-	-0-	3	1	71	2	N	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JOHNSON, B. K. "B"						WELL #:	6	RRCID -> 176186	COMPL. DATE 02/04/2000				TOTAL DEPTH 12618 PERF.12170 - 12463						
10	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	1856	2	Y	-0-					-0-
11	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	1732	2	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1656	-0-	-0-	-235	-0-	-0-	111	1	1545	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1815	-0-	-0-	-76	-0-	-0-	83	1	1732	2	Y	-0-					-0-
02	1708	N	885	-0-	-0-	-823	-0-	-0-	33	1	852	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	NO RPT	-0-	-0-	-1643	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
JOHNSON "A"						WELL #:	12	RRCID -> 176189	COMPL. DATE 01/26/2000				TOTAL DEPTH 12735 PERF.12230 - 12555						
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	205	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	134	-0-	-0-	-46	-0-	-0-	7	1	127	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	47	-0-	-0-	-139	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	243	2	Y	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	156	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LANE "A"						WELL #:	5	RRCID -> 176522	COMPL. DATE 01/30/2000				TOTAL DEPTH 13010 PERF.12466 - 12702						
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	270	2	Y	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	291	2	Y	-0-					-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	320	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	257	-0-	-0-	-22	-0-	-0-	12	1	245	2	Y	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	518	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-0-	-341	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC TURNER "A"				//CONT.// 24478 150 220903 WELL #:	NON-ASSOCIATED	CAPACITY						CNTY: FREESTONE				
					RRCID -> 176716	COMPL. DATE 01/28/2000	TOTAL	DEPTH 13170	PERF.12652	-	12886					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
JOHNSON "A"				WELL #:	13	RRCID -> 176720	COMPL. DATE 02/10/2000	TOTAL	DEPTH 12400	PERF.10106	-	12256				
10	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	76	1	1455	2	Y	-0-					-0-
11	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	82	1	1478	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					-0-
STEPHENS "A"				WELL #:	4	RRCID -> 177313	COMPL. DATE 02/24/2000	TOTAL	DEPTH 13409	PERF.14040	-	15157				
10	5828 X	4751	-0-	-1077	-0-	236	1	4514	2	Y	1	1	8			-0-
11	5640 X	5085	-0-	-555	-0-	266	1	4818	2	Y	1	1	8			-0-
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	1	1	8			-0-
02	5124 X	4545	-0-	-579	-0-	171	1	4374	2	Y	-0-					-0-
03	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					-0-
HIGH "A"				WELL #:	8	RRCID -> 177320	COMPL. DATE 02/26/2000	TOTAL	DEPTH 12475	PERF.12019	-	12195				
10	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	101	1	1923	2	Y	-0-					-0-
11	2130 N	2054	-0-	-76	-0-	108	1	1946	2	Y	-0-					-0-
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	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					-0-
HIGH "A"				WELL #:	10	RRCID -> 177321	COMPL. DATE 02/29/2000	TOTAL	DEPTH 12592	PERF.12122	-	12411				
10	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	65	1	1253	2	Y	-0-					-0-
11	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	78	1	1407	2	Y	-0-					-0-
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	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-0-
BLACK "A"				WELL #:	12	RRCID -> 177544	COMPL. DATE 03/11/2000	TOTAL	DEPTH 12938	PERF.12502	-	12756				
10	2573 X	1809	-0-	-764	-0-	90	1	1719	2	Y	-0-					-0-
11	2490 X	2057	-0-	-433	-0-	108	1	1949	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903													
MCADAMS "A"				WELL #:	7	RRCID ->	177552	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL	DEPTH	12914	PERF.12402	- 12721				
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
10		254 N	254	-0-	-0-	-0-		13 1	241	2	Y	-0-						-0-
11		300 N	263	-0-	-37	-0-		14 1	249	2	Y	-0-						-0-
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	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT						-0-
TURNER "A"				WELL #:	5	RRCID ->	177553	COMPL. DATE	03/16/2000	TOTAL	DEPTH	12770	PERF.12269	- 12612				
10		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-		51 1	985	2	Y	-0-						-0-
11		1230 N	1167	-0-	-63	-0-		61 1	1105	2	Y	1	1	8				-0-
								1 9										
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		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT						-0-
MCADAMS "A"				WELL #:	10	RRCID ->	177741	COMPL. DATE	03/17/2000	TOTAL	DEPTH	13102	PERF.12619	- 12959				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:	7	RRCID ->	177742	COMPL. DATE	04/16/2000	TOTAL	DEPTH	12438	PERF.11970	- 12228				
10		1953 N	1634	-0-	-319	-0-		103 1	1531	2	Y	-0-						-0-
11		1650 N	929	-0-	-721	-0-		50 1	879	2	Y	-0-						-0-
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		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT						47
JOHNSON, B. K. "B"				WELL #:	8	RRCID ->	177766	COMPL. DATE	05/05/2000	TOTAL	DEPTH	12520	PERF.12075	- 12361				
10		2697 X	2120	-0-	-577	-0-		105 1	2015	2	Y	-0-						-0-
11		2160 X	1918	-0-	-242	-0-		100 1	1818	2	Y	-0-						-0-
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	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT						-0-
JOHNSON, B. K. "A"				WELL #:	10	RRCID ->	177767	COMPL. DATE	04/14/2000	TOTAL	DEPTH	13055	PERF.12465	- 12726				
10		775 N	386	-0-	-389	-0-		19 1	367	2	Y	-0-						-0-
11		742 N	742	-0-	-0-	-0-		39 1	703	2	Y	-0-						-0-
12		752 N	752	-0-	-0-	-0-		50 1	702	2	Y	-0-						-0-
01		816 N	816	-0-	-0-	-0-		37 1	779	2	Y	-0-						-0-
02		749 N	749	-0-	-0-	-0-		28 1	721	2	Y	-0-						-0-
03		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT						-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.// 220903									
MCADAMS "A"			WELL #: 5		RRCID -> 177768		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 12965		PERF.12453 - 12787	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE					
10	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	104 1	1983 2	Y	1	1 8		-0-
11	2280 N	2173	-0-	-107	-0-	114 1	2058 2	Y	1	1 8		-0-
12	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	156 1	2184 2	Y	-0-			-0-
01	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	104 1	2157 2	Y	-0-			-0-
02	2016 N	1877	-0-	-139	-0-	70 1	1804 2	Y	3	3 8		-0-
03	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-	3 9		Y	NO RPT			-0-
MCADAMS "A"			WELL #: 12		RRCID -> 178076		COMPL. DATE 03/28/2000		TOTAL DEPTH 13120		PERF.12678 - 13024	
10	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	71 1	1361 2	Y	-0-			-0-
11	1560 N	1417	-0-	-143	-0-	74 1	1343 2	Y	-0-			-0-
12	1550 N	1466	-0-	-84	-0-	98 1	1368 2	Y	-0-			-0-
01	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	67 1	1384 2	Y	-0-			-0-
02	1316 N	1271	-0-	-45	-0-	48 1	1223 2	Y	-0-			-0-
03	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			Y	NO RPT			-0-
MCADAMS "A"			WELL #: 13		RRCID -> 178077		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12599 - 12908	
10	855 N	855	-0-	-0-	-0-	42 1	813 2	Y	-0-			-0-
11	570 N	426	-0-	-144	-0-	22 1	404 2	Y	-0-			-0-
12	806 N	373	-0-	-433	-0-	25 1	348 2	Y	-0-			-0-
01	868 N	339	-0-	-529	-0-	16 1	323 2	Y	-0-			-0-
02	392 N	375	-0-	-17	-0-	14 1	361 2	Y	-0-			-0-
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT			-0-
LANE "A"			WELL #: 8		RRCID -> 178105		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 13050		PERF.12525 - 12756	
10	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	65 1	1240 2	Y	-0-			-0-
11	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	70 1	1264 2	Y	-0-			-0-
12	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	90 1	1262 2	Y	-0-			-0-
01	1302 N	1290	-0-	-12	-0-	59 1	1231 2	Y	-0-			-0-
02	1232 N	1128	-0-	-104	-0-	42 1	1086 2	Y	-0-			-0-
03	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			Y	NO RPT			-0-
JOHNSON, B. K. "B"			WELL #: 10		RRCID -> 178106		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 12535		PERF.12042 - 12377	
10	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	62 1	1195 2	Y	-0-			-0-
11	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	63 1	1140 2	Y	-0-			-0-
12	1271 N	1263	-0-	-8	-0-	84 1	1179 2	Y	-0-			-0-
01	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	84 1	1750 2	Y	-0-			-0-
02	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	68 1	1728 2	Y	3	3 8		-0-
03	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-	3 9		Y	NO RPT			-0-
JOHNSON, B. K. "A"			WELL #: 13		RRCID -> 178107		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 12820		PERF.12268 - 12502	
10	899 N	778	-0-	-121	-0-	39 1	739 2	Y	-0-			-0-
11	930 N	878	-0-	-52	-0-	46 1	832 2	Y	-0-			-0-
12	929 N	929	-0-	-0-	-0-	62 1	867 2	Y	-0-			-0-
01	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	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903								
BLACK "A"				WELL #:	13	RRCID ->	178506	COMPL. DATE	03/09/2000	TOTAL	DEPTH	12961	PERF.13020 - 13138
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
10	341 N	316	-0-	-25	-0-		16	1	300	2	Y	-0-	-0-
11	540 N	469	-0-	-71	-0-		25	1	444	2	Y	-0-	-0-
12	403 N	398	-0-	-5	-0-		27	1	371	2	Y	-0-	-0-
01	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	NO RPT	-0-	-403	-0-						Y	NO RPT	-0-

BURLESON "A"				WELL #:	1L	RRCID ->	178553	COMPL. DATE	03/04/2000	TOTAL	DEPTH	13515	PERF.12236 - 12835
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-		38	1	720	2	N	-0-	-0-
11	788 N	788	-0-	-0-	-0-		41	1	747	2	N	-0-	-0-
12	744 N	650	-0-	-94	-0-		43	1	607	2	N	-0-	-0-
01	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	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-						N	NO RPT	-0-

BLACK "A"				WELL #:	14	RRCID ->	178663	COMPL. DATE	07/22/2000	TOTAL	DEPTH	12820	PERF.12222 - 12524
10	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-		70	1	1341	2	Y	-0-	-0-
11	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-		82	1	1478	2	Y	-0-	-0-
12	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-		102	1	1426	2	Y	-0-	-0-
01	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	NO RPT	-0-	-1519	-0-						Y	NO RPT	-0-

JOHNSON, B. K. "B"				WELL #:	11	RRCID ->	178665	COMPL. DATE	07/01/2000	TOTAL	DEPTH	12698	PERF.12199 - 12332
10	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-		50	1	953	2	Y	-0-	-0-
11	874 N	874	-0-	-0-	-0-		46	1	828	2	Y	-0-	-0-
12	775 N	773	-0-	-2	-0-		52	1	721	2	Y	-0-	-0-
01	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	775 N	NO RPT	-0-	-775	371						Y	NO RPT	-0-

LANE "A"				WELL #:	9	RRCID ->	178668	COMPL. DATE	07/11/2000	TOTAL	DEPTH	13370	PERF.12778 - 13181
10	8029 X	8002	-0-	-27	-0-		398	1	7603	2	Y	1	8
							1	9					
11	7980 X	7541	-0-	-439	-0-		395	1	7142	2	Y	4	8
							4	9					
12	8527 X	8527	-0-	-0-	-0-		569	1	7955	2	Y	3	8
							3	9					
01	8246 X	7837	-0-	-409	-0-		359	1	7475	2	Y	3	8
							3	9					
02	7224 X	6853	-0-	-371	-0-		258	1	6592	2	Y	3	8
							3	9					
03	8525 X	NO RPT	-0-	-8525	-0-						Y	NO RPT	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//		220903										
BLAIR "A"				WELL #:		2	RRCID -> 178671		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL	DEPTH	13177	PERF.12369	- 12698	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-		98	1	1872	2	Y	-0-				-0-
11	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-		101	1	1821	2	Y	2		2	8	-0-
							2	9								
12	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-		150	1	2089	2	Y	1		1	8	-0-
							1	9								
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-
							1	9								
03	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-						Y	NO RPT				-0-
BURKE "A"				WELL #:		1	RRCID -> 178672		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL	DEPTH	13822	PERF.14060	- 14305	
10	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-		50	1	960	2	Y	-0-				-0-
11	1650 N	972	-0-	-678	-0-		51	1	921	2	Y	-0-				-0-
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	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-						Y	NO RPT				-0-
JOHNSON, B. K. "A"				WELL #:		14	RRCID -> 179045		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL	DEPTH	12999	PERF.12451	- 12813	
10	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-		89	1	1710	2	Y	-0-				-0-
11	2190 N	1658	-0-	-532	-0-		87	1	1571	2	Y	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-2077	-0-						Y	NO RPT				-0-
BLAIR "A"				WELL #:		3	RRCID -> 179069		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL	DEPTH	12885	PERF.12562	- 12660	
10	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-		68	1	1306	2	Y	-0-				-0-
11	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-		71	1	1282	2	Y	1		1	8	-0-
							1	9								
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	NO RPT	-0-	-1395	-0-						Y	NO RPT				-0-
STEPHENS "A"				WELL #:		2	RRCID -> 179178		COMPL. DATE 07/06/2000		TOTAL	DEPTH	13520	PERF.14173	- 15181	
10	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-		94	1	1797	2	Y	-0-				-0-
11	1860 N	1465	-0-	-395	-0-		77	1	1388	2	Y	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-930	-0-						Y	NO RPT				-0-
BLAIR "A"				WELL #:		5	RRCID -> 179338		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL	DEPTH	13220	PERF.12343	- 12687	
10	651 N	643	-0-	-8	-0-		32	1	611	2	Y	-0-				-0-
11	630 N	622	-0-	-8	-0-		33	1	589	2	Y	-0-				-0-
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	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-						Y	NO RPT				-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	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									
10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	87	1	1665	2	Y	-0-	-0-
11	1980	N	1451	-0-	-529	-0-	76	1	1375	2	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT	-0-

A. O. EVANS, JR. GU				WELL #:	9	RRCID ->	179693	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.11998 - 12260
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	54	1	806	2	Y	-0-	-0-
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	47	1	837	2	Y	-0-	-0-
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
							1	9					
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT	-0-

JOHNSON "A"				WELL #:	15	RRCID ->	179695	COMPL. DATE	09/30/2000	TOTAL	DEPTH	12580	PERF.12104 - 12386
10	1519	N	1357	-0-	-162	-0-	67	1	1290	2	Y	-0-	-0-
11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	78	1	1412	2	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT	-0-

ADAMS "A"				WELL #:	6	RRCID ->	179699	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL	DEPTH	13205	PERF.12676 - 13022
10	3968	X	3877	-0-	-91	-0-	193	1	3683	2	Y	1	1 8
							1	9					
11	3990	X	3711	-0-	-279	-0-	194	1	3515	2	Y	2	2 8
							2	9					
12	4123	X	3806	-0-	-317	-0-	254	1	3551	2	Y	1	1 8
							1	9					
01	4123	X	3172	-0-	-951	-0-	145	1	3026	2	Y	1	1 8
							1	9					
02	3556	X	3499	-0-	-57	-0-	131	1	3365	2	Y	3	3 8
							3	9					
03	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT	-0-

ADAMS "A"				WELL #:	3	RRCID ->	179703	COMPL. DATE	09/27/2000	TOTAL	DEPTH	13005	PERF.12516 - 12802
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	28	1	532	2	Y	-0-	-0-
11	780	N	578	-0-	-202	-0-	30	1	548	2	Y	-0-	-0-
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
							1	9					
02	532	N	513	-0-	-19	-0-	19	1	494	2	Y	-0-	-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ADAMS "A"				//CONT.// //CONT.// 220903 WELL #:		24478 150 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
							RRCID -> 179781	COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL	DEPTH 13429	PERF.13180 - 13264					
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
10	4588 X	3780	-0-	-808	-0-		188	1	3592	2	Y	-0-					-0-
11	4440 X	3217	-0-	-1223	-0-		168	1	3049	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3782	-0-						Y	NO RPT					-0-
JOHNSON, B. K. "B"				WELL #:		13	RRCID -> 180060	COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL	DEPTH 12515	PERF.12138 - 12329					
10	967 N	967	-0-	-0-	-0-		48	1	919	2	Y	-0-					-0-
11	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-		73	1	1318	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1116	-0-						Y	NO RPT					-0-
ADAMS "A"				WELL #:		5	RRCID -> 180065	COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL	DEPTH 13091	PERF.12679 - 12862					
10	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-		59	1	1137	2	Y	-0-					-0-
11	1170 N	1158	-0-	-12	-0-		61	1	1097	2	Y	-0-					-0-
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	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-						Y	NO RPT					-0-
LAMBERT "A"				WELL #:		3	RRCID -> 180251	COMPL. DATE 10/21/2000		TOTAL	DEPTH 13950	PERF.13316 - 13774					
10	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-		146	1	2800	2	Y	-0-					-0-
11	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-		155	1	2799	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3069	-0-						Y	NO RPT					-0-
HIGH "A"				WELL #:		11	RRCID -> 180252	COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL	DEPTH 12615	PERF.12065 - 12426					
10	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-		61	1	1170	2	Y	-0-					-0-
11	1290 N	1265	-0-	-25	-0-		66	1	1199	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1209	-0-						Y	NO RPT					-0-
THIGPEN "A"				WELL #:		1	RRCID -> 180433	COMPL. DATE 11/30/2000		TOTAL	DEPTH 13386	PERF.13132 - 13202					
10	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-		84	1	1600	2	Y	-0-					-0-
11	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-		108	1	1949	2	Y	-0-					-0-
12	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-		138	1	1932	2	Y	-0-					-0-
01	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-		84	1	1738	2	Y	-0-					-0-
02	1932 N	1265	-0-	-667	-0-		48	1	1217	2	Y	-0-					-0-
03	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-						Y	NO RPT					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903												
BLACK "A"				WELL #:	16	RRCID ->	180594	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.12324 - 12602				
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
ADAMS "A"				WELL #:	1	RRCID ->	180595	COMPL. DATE	09/29/2000	TOTAL	DEPTH	12883	PERF.12692 - 12738				
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	30	1	583	2	Y	-0-					-0-
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	30	1	547	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	592	-0-	-28	-0-	40	1	552	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	541	-0-	-79	-0-	25	1	516	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	409	-0-	-123	-0-	15	1	394	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-
BLACK "A"				WELL #:	15	RRCID ->	180663	COMPL. DATE	11/28/2000	TOTAL	DEPTH	12750	PERF.12270 - 12578				
10	279	N	216	-0-	-63	-0-	11	1	205	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	176	-0-	-94	-0-	9	1	167	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	172	-0-	-76	-0-	11	1	161	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	187	-0-	-30	-0-	9	1	178	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	6	1	150	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-
JOHNSON, B. K. "B"				WELL #:	14	RRCID ->	180851	COMPL. DATE	12/22/2000	TOTAL	DEPTH	12535	PERF.12108 - 12360				
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	49	1	943	2	Y	-0-					-0-
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	59	1	1074	2	Y	-0-					-0-
12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	64	1	901	2	Y	-0-					-0-
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	47	1	973	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	831	-0-	-149	-0-	31	1	800	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-
THIGPEN "A"				WELL #:	3	RRCID ->	180853	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL	DEPTH	13480	PERF.13231 - 13290				
10	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	138	1	2639	2	Y	-0-					-0-
11	2850	N	2557	-0-	-293	-0-	134	1	2423	2	Y	-0-					-0-
12	2976	X	2564	-0-	-412	-0-	171	1	2393	2	Y	-0-					-0-
01	2790	X	2530	-0-	-260	-0-	116	1	2414	2	Y	-0-					-0-
02	2716	X	2291	-0-	-425	-0-	86	1	2205	2	Y	-0-					-0-
03	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					-0-
EDWARDS "A"				WELL #:	5	RRCID ->	181008	COMPL. DATE	11/02/2000	TOTAL	DEPTH	13536	PERF.13001 - 13360				
10	3100	N	2895	-0-	-205	-0-	144	1	2751	2	Y	-0-					-0-
11	2996	N	2986	-0-	-10	-0-	156	1	2830	2	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2893	-0-	-114	-0-	193	1	2700	2	Y	-0-					-0-
01	3007	X	2401	-0-	-606	-0-	110	1	2290	2	Y	-0-					-0-
							1	9									
02	2996	X	2649	-0-	-347	-0-	100	1	2549	2	Y	-0-					-0-
03	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ADAMS "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	24478 150 220903 4	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE						
						RRCID ->	181011	COMPL.	DATE	04/07/2006	TOTAL	DEPTH	13100	PERF.	12602	-	12955		
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-			113	1	2168	2	Y	-0-					-0-
11	2520	N	2245	-0-	-275	-0-			118	1	2127	2	Y	-0-					-0-
12	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-			170	1	2374	2	Y	-0-					-0-
01	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-			118	1	2465	2	Y	-0-					-0-
02	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-			87	1	2236	2	Y	-0-					-0-
03	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-							Y	NO RPT					-0-

EDWARDS "A"					WELL #:	4	RRCID ->	181167	COMPL.	DATE	10/19/2000	TOTAL	DEPTH	14147	PERF.	13595	-	13840	
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-							Y	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-							Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, B. K. "B"					WELL #:	12	RRCID ->	181309	COMPL.	DATE	12/20/2000	TOTAL	DEPTH	12580	PERF.	12120	-	12384	
10	1798	N	1630	-0-	-168	-0-			81	1	1548	2	Y	1	1	8			-0-
11	2310	N	1633	-0-	-677	-0-			85	1	1547	2	Y	1	1	8			-0-
12	2356	N	1792	-0-	-564	-0-			120	1	1672	2	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1613	-0-	-30	-0-			74	1	1539	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1325	-0-	-187	-0-			50	1	1275	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-							Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, B. K. "B"					WELL #:	15	RRCID ->	181349	COMPL.	DATE	01/16/2001	TOTAL	DEPTH	12560	PERF.	12139	-	12376	
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-			45	1	861	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	819	-0-	-111	-0-			43	1	776	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	868	-0-	-62	-0-			58	1	810	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	816	-0-	-83	-0-			37	1	779	2	Y	-0-					-0-
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-			30	1	755	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-							Y	NO RPT					-0-

THIGPEN "A"					WELL #:	17	RRCID ->	181536	COMPL.	DATE	12/29/2000	TOTAL	DEPTH	13730	PERF.	13433	-	13560	
10	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-			112	1	2149	2	Y	-0-					-0-
11	2340	N	2221	-0-	-119	-0-			116	1	2105	2	Y	-0-					-0-
12	2325	N	2114	-0-	-211	-0-			141	1	1973	2	Y	-0-					-0-
01	2263	N	2225	-0-	-38	-0-			102	1	2122	2	Y	1	1	8			-0-
02	2072	N	1853	-0-	-219	-0-			1	9									-0-
03	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-			70	1	1783	2	Y	-0-					-0-

BLAIR "A"					WELL #:	7	RRCID ->	181653	COMPL.	DATE	01/31/2001	TOTAL	DEPTH	13028	PERF.	12276	-	12608	
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-			42	1	813	2	Y	-0-					-0-
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-			43	1	775	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	851	-0-	-17	-0-			57	1	794	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	824	-0-	-44	-0-			38	1	786	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	674	-0-	-82	-0-			25	1	649	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-							Y	NO RPT					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THIGPEN "A"				//CONT.// 24478 150 220903 WELL #:	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
					RRCID ->	181677	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL	DEPTH	13510	PERF.	13270 - 13320				
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
10	4712 X	4556	-0-	-156	-0-		226	1	4330	2	Y	-0-					-0-
11	4560 X	4397	-0-	-163	-0-		230	1	4167	2	Y	-0-					-0-
12	4712 X	4539	-0-	-173	-0-		303	1	4236	2	Y	-0-					-0-
01	4712 X	4361	-0-	-351	-0-		200	1	4160	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	4396 X	4168	-0-	-228	-0-		157	1	4011	2	Y	-0-					-0-
03	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-						Y	NO RPT					-0-

THIGPEN "A"				WELL #:	6	RRCID ->	181793	COMPL. DATE	01/05/2001	TOTAL	DEPTH	13440	PERF.	12918 - 13223			
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-		19	1	371	2	Y	-0-					-0-
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-		20	1	364	2	Y	-0-					-0-
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-		29	1	408	2	Y	-0-					-0-
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-		28	1	575	2	Y	-0-					-0-
02	364 N	236	-0-	-128	-0-		9	1	227	2	Y	-0-					-0-
03	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-						Y	NO RPT					-0-

THIGPEN "A"				WELL #:	7	RRCID ->	181974	COMPL. DATE	02/02/2001	TOTAL	DEPTH	13575	PERF.	13298 - 13384			
10	5239 X	5222	-0-	-17	-0-		260	1	4962	2	Y	-0-					-0-
11	5070 X	4801	-0-	-269	-0-		251	1	4550	2	Y	-0-					-0-
12	5332 X	5237	-0-	-95	-0-		350	1	4887	2	Y	-0-					-0-
01	5332 X	4929	-0-	-403	-0-		226	1	4703	2	Y	-0-					-0-
02	4816 X	4492	-0-	-324	-0-		169	1	4322	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-						Y	NO RPT					-0-

THIGPEN "A"				WELL #:	15	RRCID ->	182016	COMPL. DATE	01/27/2001	TOTAL	DEPTH	13245	PERF.	12999 - 13052			
10	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-		169	1	3230	2	Y	-0-					-0-
11	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-		167	1	3019	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-		229	1	3205	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	3410 X	3007	-0-	-403	-0-		138	1	2869	2	Y	-0-					-0-
02	3080 X	2573	-0-	-507	-0-		97	1	2476	2	Y	-0-					-0-
03	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-						Y	NO RPT					-0-

EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:	12	RRCID ->	182156	COMPL. DATE	01/30/2001	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.	11992 - 12216			
10	1333 N	1206	-0-	-127	-0-		76	1	1130	2	Y	-0-					-0-
11	1200 N	1176	-0-	-24	-0-		63	1	1113	2	Y	-0-					-0-
12	1178 N	1043	-0-	-135	-0-		83	1	905	2	Y	50	25	1			25
							55	9									
01	1209 N	852	-0-	-357	-0-		62	1	788	2	Y	2					27
							2	9									
02	1064 N	409	-0-	-655	-0-		26	1	372	2	Y	10	1	8			36
							11	9									
03	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-						Y	NO RPT					36

BLACK "A"				WELL #:	17	RRCID ->	182189	COMPL. DATE	01/27/2001	TOTAL	DEPTH	12724	PERF.	12200 - 13394			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LONG "A"				//CONT.// 24478 150 220903 WELL #:	1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 182191		CAPACITY COMPL. DATE 12/19/2000		TOTAL	DEPTH 12911	CNTY: FREESTONE PERF.12526 - 12700			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C CODE	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		2448 X	2448	-0-	-0-	122	1	2326	2	N	-0-				-0-
11		2190 X	1255	-0-	-935	66	1	1189	2	N	-0-				-0-
12		4558 X	4558	-0-	-0-	304	1	4253	2	N	1	1	8		-0-
						1	9								
01		2449 X	2207	-0-	-242	101	1	2104	2	N	2	2	8		-0-
						2	9								
02		2800 N	3882	-0-	1082	146	1	3732	2	N	4	4	8		-0-
						4	9								
03		2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-				N	NO RPT				-0-
STEPHENS "A"															
				WELL #:	5	RRCID -> 182192		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL	DEPTH 13889	PERF.13492 - 13924			
10		124 N	73	-0-	-51	-0-	4	1	69	2	Y	-0-			-0-
11		122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT				-0-
THIGPEN "A"															
				WELL #:	12	RRCID -> 182231		COMPL. DATE 02/27/2001		TOTAL	DEPTH 13575	PERF.12282 - 13374			
10		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	105	1	2011	2	Y	-0-			-0-
11		2160 N	1993	-0-	-167	-0-	104	1	1889	2	Y	-0-			-0-
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-
							1	9							
03		1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-				Y	NO RPT				-0-
LAMBERT "A"															
				WELL #:	6	RRCID -> 182649		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL	DEPTH 13800	PERF.13208 - 13600			
10		558 N	558	-0-	-0-	-0-	28	1	530	2	Y	-0-			-0-
11		570 N	546	-0-	-24	-0-	29	1	517	2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-558	-0-				Y	NO RPT				-0-
THIGPEN "A"															
				WELL #:	13	RRCID -> 182744		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL	DEPTH 13682	PERF.12933 - 13432			
10		4588 X	3983	-0-	-605	-0-	198	1	3784	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
11		4740 X	4607	-0-	-133	-0-	241	1	4363	2	Y	3	3	8	-0-
							3	9							
12		4898 X	4596	-0-	-302	-0-	307	1	4288	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
01		4898 X	4400	-0-	-498	-0-	202	1	4197	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
02		4368 X	3848	-0-	-520	-0-	145	1	3699	2	Y	4	4	8	-0-
							4	9							
03		4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-				Y	NO RPT				-0-
THIGPEN "A"															
				WELL #:	5	RRCID -> 182861		COMPL. DATE 02/28/2001		TOTAL	DEPTH 13490	PERF.13162 - 13208			
10		2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	134	1	2571	2	Y	-0-			-0-
11		2760 N	2513	-0-	-247	-0-	132	1	2381	2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-2666	-0-				Y	NO RPT				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903												
BLAIR "A"				WELL #:	8	RRCID ->	182892	COMPL.	DATE 03/01/2001	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.12324 - 12609				
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	BALANCE		
10	896 N	896	-0-	-0-	-0-		45	1	851	2	Y	-0-			-0-		
11	900 N	881	-0-	-19	-0-		46	1	835	2	Y	-0-			-0-		
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	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-						Y	NO RPT			-0-		
THIGPEN "A"				WELL #:	18L	RRCID ->	182896	COMPL.	DATE 09/13/2005	TOTAL	DEPTH	13646	PERF.13167 - 13479				
10	3100 N	3363	-0-	263	504		167	1	3196	2	Y	-0-			-0-		
11	3581 X	3077	-0-	-504	-0-		161	1	2916	2	Y	-0-			-0-		
12	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-		205	1	2862	2	Y	-0-			-0-		
01	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-		133	1	2759	2	Y	1	1 8		-0-		
							1	9									
02	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-		114	1	2931	2	Y	-0-			-0-		
03	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-						Y	NO RPT			-0-		
STEPHENS "A"				WELL #:	10	RRCID ->	183150	COMPL.	DATE 10/30/2016	TOTAL	DEPTH	13504	PERF.12761 - 13321				
10	979 N	979	-0-	-0-	-0-		49	1	930	2	Y	-0-			-0-		
11	1590 N	871	-0-	-719	-0-		46	1	825	2	Y	-0-			-0-		
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	NO RPT	-0-	-1085	-0-						Y	NO RPT			-0-		
STEPHENS "A"				WELL #:	3	RRCID ->	184309	COMPL.	DATE 05/09/2001	TOTAL	DEPTH	13365	PERF.12896 - 13124				
10	832 N	832	-0-	-0-	-0-		41	1	791	2	Y	-0-			-0-		
11	745 N	745	-0-	-0-	-0-		39	1	705	2	Y	1	1 8		-0-		
							1	9									
12	807 N	807	-0-	-0-	-0-		54	1	752	2	Y	1	1 8		-0-		
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-806	-0-						Y	NO RPT			-0-		
STEPHENS "A"				WELL #:	8	RRCID ->	184439	COMPL.	DATE 05/23/2001	TOTAL	DEPTH	13615	PERF.13324 - 13418				
10	811 N	811	-0-	-0-	-0-		40	1	771	2	Y	-0-			-0-		
11	928 N	928	-0-	-0-	-0-		49	1	879	2	Y	-0-			-0-		
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	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-						Y	NO RPT			-0-		
THIGPEN "A"				WELL #:	9	RRCID ->	184515	COMPL.	DATE 03/17/2001	TOTAL	DEPTH	13665	PERF.13375 - 13421				
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-		19	1	361	2	Y	-0-			-0-		
11	390 N	348	-0-	-42	-0-		18	1	330	2	Y	-0-			-0-		
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	NO RPT	-0-	-403	-0-						Y	NO RPT			-0-		

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903								
BURKE "A"				WELL #:	3	RRCID ->	184719	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL	DEPTH	15000	PERF.14060 - 14738
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	DISPOSITIONS	BALANCE
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-		16	1	313	2	Y	-0-	-0-
11	450 N	331	-0-	-119	-0-		17	1	314	2	Y	-0-	-0-
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	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-						Y	NO RPT	-0-
ADAMS "A"				WELL #:	7	RRCID ->	184961	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL	DEPTH	13400	PERF.12803 - 12931
10	4123 X	3512	-0-	-611	-0-		175	1	3337	2	Y	-0-	-0-
11	3870 X	2714	-0-	-1156	-0-		142	1	2572	2	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-3503	-0-						Y	NO RPT	-0-
EDWARDS "A"				WELL #:	3	RRCID ->	185122	COMPL. DATE	04/12/2000	TOTAL	DEPTH	13835	PERF.13820 - 13825
10	372 N	269	-0-	-103	-0-		13	1	256	2	Y	-0-	-0-
11	840 N	695	-0-	-145	-0-		36	1	659	2	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-899	-0-						Y	NO RPT	-0-
STEPHENS "A"				WELL #:	9	RRCID ->	185613	COMPL. DATE	06/20/2001	TOTAL	DEPTH	14790	PERF.14274 - 14562
10	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-		60	1	1139	2	Y	-0-	-0-
11	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-		67	1	1204	2	Y	-0-	-0-
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	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-						Y	NO RPT	-0-
EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:	10	RRCID ->	186126	COMPL. DATE	11/02/2001	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.11971 - 12212
10	1891 N	1733	-0-	-158	-0-		110	1	1623	2	Y	-0-	40
11	1710 N	1485	-0-	-225	-0-		77	1	1364	2	Y	40	80
12	1767 N	1729	-0-	-38	-0-		144	1	1573	2	Y	11	41
01	1736 N	1686	-0-	-50	-0-		123	1	1561	2	Y	2	43
02	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-		99	1	1441	2	Y	11	53
03	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-		12	9			Y	NO RPT	53
BURKE "A"				WELL #:	5	RRCID ->	186905	COMPL. DATE	09/22/2001	TOTAL	DEPTH	13580	PERF.13332 - 13384
10	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-		264	1	5048	2	Y	-0-	-0-
11	5160 X	4778	-0-	-382	-0-		250	1	4528	2	Y	-0-	-0-
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	-0-
02	4844 X	4255	-0-	-589	-0-		160	1	4095	2	Y	-0-	-0-
03	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-						Y	NO RPT	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903								
LANCASTER "A"				WELL #:	6	RRCID ->	187188	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL	DEPTH	13356	PERF.12895 - 13174
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
10	465 N	187	-0-	-278	-0-	9	1	178	2	Y	-0-		-0-
11	390 N	291	-0-	-99	-0-	15	1	276	2	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT		-0-
JOHNSON "A"				WELL #:	11	RRCID ->	187205	COMPL. DATE	03/05/2006	TOTAL	DEPTH	12478	PERF.12070 - 12258
10	868 N	738	-0-	-130	-0-	37	1	701	2	Y	-0-		-0-
11	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	56	1	1018	2	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT		-0-
LANCASTER "A"				WELL #:	8	RRCID ->	187317	COMPL. DATE	10/09/2001	TOTAL	DEPTH	13275	PERF.12702 - 13028
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	Y	-0-		-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-		-0-
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	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT		-0-
EDWARDS "A"				WELL #:	9	RRCID ->	187319	COMPL. DATE	10/25/2001	TOTAL	DEPTH	13568	PERF.13364 - 13402
10	855 N	855	-0-	-0-	-0-	42	1	813	2	Y	-0-		-0-
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	42	1	761	2	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT		-0-
THIGPEN "A"				WELL #:	8	RRCID ->	187672	COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL	DEPTH	13527	PERF.12978 - 13348
10	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	200	1	3823	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
11	3840 X	3747	-0-	-93	-0-	196	1	3549	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
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	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT		-0-
THIGPEN "A"				WELL #:	11	RRCID ->	187984	COMPL. DATE	09/08/2001	TOTAL	DEPTH	13925	PERF.13618 - 13660
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HALBERT "A"				//CONT.// 24478 150 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
				//CONT.// 220903 WELL #:	RRCID -> 189933	COMPL. DATE 03/08/2002	TOTAL	DEPTH	13385	PERF.12786	-	13120	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS(-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	84 1	1610 2	N	-0-			-0-	
11	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	131 1	2366 2	N	-0-			-0-	
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	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT			-0-	

THIGPEN "A"				WELL #: 10	RRCID -> 190762	COMPL. DATE 11/02/2001	TOTAL	DEPTH	13610	PERF.13368	-	13413	
10	3627 X	3323	-0-	-304	-0-	165 1	3157 2	Y	1	1 8		-0-	
						1 9							
11	3510 X	3041	-0-	-469	-0-	159 1	2881 2	Y	1	1 8		-0-	
						1 9							
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	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-			Y	NO RPT			-0-	

STEPHENS "A"				WELL #: 13	RRCID -> 190792	COMPL. DATE 09/06/2002	TOTAL	DEPTH	13550	PERF.13276	-	13375	
10	6851 X	3235	-0-	-3616	-0-	161 1	3073 2	Y	1	1 8		-0-	
						1 9							
11	6180 X	2664	-0-	-3516	-0-	139 1	2523 2	Y	2	2 8		-0-	
						2 9							
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	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			Y	NO RPT			-0-	

BURKE "A"				WELL #: 7	RRCID -> 191145	COMPL. DATE 08/07/2002	TOTAL	DEPTH	13975	PERF.13710	-	13748	
10	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	114 1	2173 2	Y	-0-			-0-	
11	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	120 1	2175 2	Y	-0-			-0-	
12	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	159 1	2217 2	Y	-0-			-0-	
01	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	2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-			Y	NO RPT			-0-	

BURKE "A"				WELL #: 6	RRCID -> 191146	COMPL. DATE 08/07/2002	TOTAL	DEPTH	14095	PERF.12828	-	12883	
10	992 N	991	-0-	-1	-0-	49 1	942 2	Y	-0-			-0-	
11	1080 N	1028	-0-	-52	-0-	54 1	974 2	Y	-0-			-0-	
12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	67 1	929 2	Y	-0-			-0-	
01	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	NO RPT	-0-	-992	-0-			Y	NO RPT			-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903										
WILBURN				WELL #:	1	RRCID ->	191499	COMPL. DATE	09/27/2002	TOTAL	DEPTH	13100	PERF.12106	- 12948	
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	BALANCE
10	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-		214	1	3170	2	Y	-0-			-0-
11	3120 X	1570	-0-	-1550	-0-		84	1	1482	2	Y	4	4	8	-0-
							4	9							
12	3224 X	2524	-0-	-700	-0-		212	1	2312	2	Y	-0-			-0-
01	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	NO RPT	-0-	-3379	-0-						Y	NO RPT			-0-
LAMB "A"				WELL #:	1	RRCID ->	191503	COMPL. DATE	04/12/2002	TOTAL	DEPTH	14069	PERF.13772	- 13869	
10	3224 X	2557	-0-	-667	-0-		127	1	2429	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
11	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-		194	1	3503	2	N	2	2	8	-0-
							2	9							
12	3224 X	2488	-0-	-736	-0-		166	1	2321	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
01	3224 X	2532	-0-	-692	-0-		116	1	2416	2	N	-0-			-0-
02	2912 X	792	-0-	-2120	-0-		30	1	760	2	N	2	2	8	-0-
							2	9							
03	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-						N	NO RPT			-0-
MARTIN "B"				WELL #:	1	RRCID ->	192341	COMPL. DATE	09/22/2002	TOTAL	DEPTH	14142	PERF.13688	- 13994	
10	558 N	516	-0-	-42	-0-		26	1	490	2	N	-0-			-0-
11	600 N	525	-0-	-75	-0-		27	1	498	2	N	-0-			-0-
12	617 N	617	-0-	-0-	-0-		41	1	576	2	N	-0-			-0-
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-		32	1	674	2	N	-0-			-0-
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-		24	1	608	2	N	-0-			-0-
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-						N	NO RPT			-0-
WILBURN				WELL #:	2	RRCID ->	193772	COMPL. DATE	02/23/2003	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.12094	- 12936	
10	3131 X	2429	-0-	-702	-0-		154	1	2275	2	Y	-0-			-0-
11	2970 X	2559	-0-	-411	-0-		136	1	2420	2	Y	3	3	8	-0-
							3	9							
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	2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-						Y	NO RPT			-0-
LANE "A"				WELL #:	10	RRCID ->	195964	COMPL. DATE	05/21/2003	TOTAL	DEPTH	13521	PERF.13200	- 13319	
10	4464 X	3822	-0-	-642	-0-		190	1	3631	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
11	4380 X	3720	-0-	-660	-0-		195	1	3524	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
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	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-						Y	NO RPT			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WILBURN				//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
				RRCID -> 196521		COMPL. DATE 05/20/2003				TOTAL DEPTH 13200 PERF.12136 - 12896						
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
10	1643 N	1413	-0-	-230	-0-	89	1	1324	2	N	-0-					-0-
11	1530 N	1477	-0-	-53	-0-	79	1	1395	2	N	3		3 8			-0-
						3	9									
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	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS "A"				WELL #:		7	RRCID -> 199723		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 13667 PERF.13482 - 13530					
10	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	59	1	1129	2	Y	-0-					-0-
11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	42	1	751	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILBURN				WELL #:		4	RRCID -> 199987		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12092 - 12915					
10	3968 X	3536	-0-	-432	-0-	224	1	3312	2	Y	-0-					-0-
11	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	206	1	3661	2	Y	8		8 8			-0-
						9	9									
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	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:		15	RRCID -> 199998		COMPL. DATE 07/15/2003		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11962 - 12150					
10	868 N	844	-0-	-24	-0-	53	1	791	2	Y	-0-					1
11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	43	1	769	2	Y	33					34
						36	9									
12	837 N	707	-0-	-130	-0-	59	1	640	2	Y	7		21 1			20
						8	9									
01	837 N	648	-0-	-189	-0-	47	1	599	2	Y	2					22
						2	9									
02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	49	1	712	2	Y	8		1 8			29
						9	9									
03	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					29

EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:		16	RRCID -> 199999		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11922 - 12210					
10	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	129	1	1909	2	Y	-0-					-0-
11	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	104	1	1850	2	Y	-0-					-0-
12	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	160	1	1750	2	Y	30					30
						33	9									
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	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					30

WILBURN				WELL #:		5	RRCID -> 200729		COMPL. DATE 10/11/2003		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12154 - 12922					
10	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	81	1	1202	2	Y	-0-					-0-
11	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	68	1	1199	2	Y	-0-					-0-
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	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//		220903													
EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:		17	RRCID -> 201094		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL	DEPTH 13300	PERF.12007	- 12936					
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	
10	3024 N	3024	-0-	-0-	-0-	-0-	191	1	2833	2	Y	-0-						-0-	
11	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	2747	2	Y	-0-						-0-	
12	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	-0-	249	1	2720	2	Y	5						5	
							6	9											
01	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	-0-	214	1	2715	2	Y	-0-						5	
02	2744 X	1709	-0-	-1035	-0-	-0-	110	1	1599	2	Y	-0-						5	
03	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-	-0-					Y	NO RPT						5	
EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:		14	RRCID -> 201222		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL	DEPTH 12420	PERF.12043	- 12308					
10	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	1588	2	Y	-0-		1	1			-0-	
11	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	1721	2	Y	3		3	8			-0-	
							3	9											
12	930 N	624	-0-	-306	-0-	-0-	47	1	508	2	Y	63						63	
							69	9											
01	1488 N	1011	-0-	-477	-0-	-0-	73	1	934	2	Y	4						67	
							4	9											
02	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	1337	2	Y	7		2	8			72	
							8	9											
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-	-0-					Y	NO RPT						72	
EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:		18	RRCID -> 202253		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL	DEPTH 12408	PERF.11944	- 12240					
10	961 N	754	-0-	-207	-0-	-0-	48	1	706	2	Y	-0-						-0-	
11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	846	2	Y	-0-						-0-	
12	868 N	614	-0-	-254	-0-	-0-	52	1	562	2	Y	-0-						-0-	
01	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1009	2	Y	-0-						-0-	
02	836 N	836	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	781	2	Y	1		1	8			-0-	
							1	9											
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
JOHNSON, B.K. "A"				WELL #:		15	RRCID -> 202827		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL	DEPTH 12734	PERF.12205	- 12500					
10	899 N	234	-0-	-665	-0-	-0-	12	1	222	2	Y	-0-						-0-	
11	1050 N	224	-0-	-826	-0-	-0-	12	1	212	2	Y	-0-						-0-	
12	837 N	151	-0-	-686	-0-	-0-	10	1	141	2	Y	-0-						-0-	
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	314	2	Y	-0-						-0-	
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	396	2	Y	-0-						-0-	
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
HIGH "A"				WELL #:		13	RRCID -> 202864		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL	DEPTH 12440	PERF.12030	- 12252					
10	805 N	805	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	765	2	Y	-0-						-0-	
11	946 N	946	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	896	2	Y	-0-						-0-	
12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	897	2	Y	-0-						-0-	
01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	857	2	Y	-0-						-0-	
02	896 N	805	-0-	-91	-0-	-0-	30	1	775	2	Y	-0-						-0-	
03	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
HIGH "A"				WELL #:		14	RRCID -> 203159		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL	DEPTH 12502	PERF.12004	- 12230					
10	372 N	272	-0-	-100	-0-	-0-	14	1	258	2	Y	-0-						-0-	
11	420 N	319	-0-	-101	-0-	-0-	17	1	302	2	Y	-0-						-0-	
12	279 N	214	-0-	-65	-0-	-0-	14	1	200	2	Y	-0-						-0-	
01	279 N	175	-0-	-104	-0-	-0-	8	1	167	2	Y	-0-						-0-	
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	551	2	Y	-0-						-0-	
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												//CONT.// 24478 150				NON-ASSOCIATED			
WILBURN												//CONT.// 220903				WELL #: 7			
												RRCID -> 203161				COMPL. DATE 04/16/2004			
												TOTAL DEPTH 13180				PERF.12154 - 12285			
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		
10	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	123	1	1819	2	Y	-0-					-0-		
11	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	119	1	2106	2	Y	-0-					-0-		
12	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	179	1	1955	2	Y	23					-0-		
01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	25	9									23		
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	145	1	1845	2	Y	-0-					23		
03	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-	98	1	1419	2	Y	NO RPT					23		
LAMB "A"												WELL #: 3				RRCID -> 204508			
												COMPL. DATE 07/06/2004				TOTAL DEPTH 14285			
												PERF.14024 - 14034							
10	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	247	1	4722	2	N	-0-					-0-		
11	4950	X	4654	-0-	-296	-0-	244	1	4410	2	N	-0-					-0-		
12	5115	X	4763	-0-	-352	-0-	318	1	4445	2	N	-0-					-0-		
01	5115	X	4719	-0-	-396	-0-	216	1	4503	2	N	-0-					-0-		
02	4564	X	4316	-0-	-248	-0-	162	1	4153	2	N	1				1 8	-0-		
03	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-	1	9			N	NO RPT					-0-		
ADAMS "A"												WELL #: 9				RRCID -> 204542			
												COMPL. DATE 07/14/2004				TOTAL DEPTH 13285			
												PERF.12764 - 13036							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
STEPHENS "A"												WELL #: 15				RRCID -> 205154			
												COMPL. DATE 08/06/2004				TOTAL DEPTH 13879			
												PERF.13360 - 13670							
10	434	N	332	-0-	-102	-0-	16	1	316	2	Y	-0-					-0-		
11	420	N	316	-0-	-104	-0-	17	1	299	2	Y	-0-					-0-		
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	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-		
JOHNSON, B.K. "A"												WELL #: 17				RRCID -> 205537			
												COMPL. DATE 08/13/2004				TOTAL DEPTH 12750			
												PERF.12322 - 12364							
10	1426	N	247	-0-	-1179	-0-	12	1	235	2	Y	-0-					-0-		
11	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	111	1	2016	2	Y	1				1 8	-0-		
12	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1	9									-0-		
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	124	1	1739	2	Y	1				1 8	-0-		
02	1932	N	491	-0-	-1441	-0-	25	1	512	2	Y	-0-					-0-		
03	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-	18	1	473	2	Y	NO RPT					-0-		
ADAMS "A"												WELL #: 8				RRCID -> 205544			
												COMPL. DATE 04/26/2004				TOTAL DEPTH 13550			
												PERF.13026 - 13312							
10	620	N	570	-0-	-50	-0-	28	1	542	2	Y	-0-					-0-		
11	630	N	487	-0-	-143	-0-	26	1	461	2	Y	-0-					-0-		
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	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-		

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903											
JOHNSON, B. K. "B"				WELL #:	17	RRCID ->	208396	COMPL. DATE	12/18/2004	TOTAL	DEPTH	12697	PERF.12262 - 12508			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-			51 1	970 2	Y	-0-				-0-
11		1050 N	850	-0-	-200	-0-			45 1	805 2	Y	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT				-0-

STEPHENS "A"				WELL #:	12	RRCID ->	209159	COMPL. DATE	11/17/2004	TOTAL	DEPTH	13710	PERF.13169 - 13591			
10		620 N	489	-0-	-131	-0-			24 1	465 2	Y	-0-				-0-
11		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-			60 1	1087 2	Y	1	1 8			-0-
									1 9							
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		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT				-0-

BLACK "A"				WELL #:	20	RRCID ->	209677	COMPL. DATE	08/04/2004	TOTAL	DEPTH	12770	PERF.12360 - 12370			
10		561 N	561	-0-	-0-	-0-			28 1	533 2	Y	-0-				-0-
11		572 N	572	-0-	-0-	-0-			30 1	542 2	Y	-0-				-0-
12		589 N	577	-0-	-12	-0-			39 1	538 2	Y	-0-				-0-
01		558 N	510	-0-	-48	-0-			23 1	487 2	Y	-0-				-0-
02		532 N	460	-0-	-72	-0-			17 1	443 2	Y	-0-				-0-
03		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT				-0-

BLACK "A"				WELL #:	19	RRCID ->	210300	COMPL. DATE	11/03/2004	TOTAL	DEPTH	12715	PERF.12272 - 12544			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ADAMS "A"				WELL #:	10	RRCID ->	210301	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL	DEPTH	13934	PERF.13402 - 13767			
10		5580 X	4250	-0-	-1330	-0-			211 1	4039 2	Y	-0-				-0-
11		4740 X	4585	-0-	-155	-0-			240 1	4343 2	Y	2	2 8			-0-
									2 9							
12		4474 X	4474	-0-	-0-	-0-			299 1	4174 2	Y	1	1 8			-0-
									1 9							
01		4386 X	4386	-0-	-0-	-0-			201 1	4184 2	Y	1	1 8			-0-
									1 9							
02		4172 X	3948	-0-	-224	-0-			148 1	3797 2	Y	3	3 8			-0-
									3 9							
03		4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT				-0-

LANCASTER "A"				WELL #:	10	RRCID ->	211603	COMPL. DATE	09/04/2004	TOTAL	DEPTH	13458	PERF.12928 - 13260			
10		969 N	969	-0-	-0-	-0-			48 1	921 2	Y	-0-				-0-
11		960 N	898	-0-	-62	-0-			47 1	851 2	Y	-0-				-0-
12		992 N	928	-0-	-64	-0-			62 1	866 2	Y	-0-				-0-
01		961 N	938	-0-	-23	-0-			43 1	895 2	Y	-0-				-0-
02		847 N	847	-0-	-0-	-0-			32 1	815 2	Y	-0-				-0-
03		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.// 220903															
STEPHENS "A"				WELL #: 14		RRCID -> 211688		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 13657		PERF.13420 - 13726							
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
10		744 N	553	-0-	-191	-0-	-0-		27	1	526	2	Y	-0-					-0-
11		1020 N	468	-0-	-552	-0-	-0-		25	1	443	2	Y	-0-					-0-
12		930 N	420	-0-	-510	-0-	-0-		28	1	392	2	Y	-0-					-0-
01		558 N	370	-0-	-188	-0-	-0-		17	1	353	2	Y	-0-					-0-
02		448 N	432	-0-	-16	-0-	-0-		16	1	416	2	Y	-0-					-0-
03		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
ADAMS "A"				WELL #: 11		RRCID -> 213335		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 13940		PERF.13416 - 13543							
10		187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	178	2	Y	-0-					-0-
11		158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	150	2	Y	-0-					-0-
12		217 N	160	-0-	-57	-0-	-0-		11	1	149	2	Y	-0-					-0-
01		186 N	143	-0-	-43	-0-	-0-		7	1	136	2	Y	-0-					-0-
02		140 N	131	-0-	-9	-0-	-0-		5	1	126	2	Y	-0-					-0-
03		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
BLACK "A"				WELL #: 18		RRCID -> 214008		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 12635		PERF.12175 - 12339							
10		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	-0-		62	1	1180	2	Y	-0-					-0-
11		1410 N	1307	-0-	-103	-0-	-0-		68	1	1238	2	Y	1	1 8				-0-
									1	9									
12		1395 N	1360	-0-	-35	-0-	-0-		91	1	1269	2	Y	-0-					-0-
01		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	-0-		60	1	1240	2	Y	-0-					-0-
02		1232 N	1079	-0-	-153	-0-	-0-		40	1	1037	2	Y	2	2 8				-0-
									2	9									
03		1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
WILBURN				WELL #: 11		RRCID -> 215750		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12188 - 12228							
10		2108 N	1980	-0-	-128	-0-	-0-		125	1	1855	2	Y	-0-					-0-
11		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	-0-		108	1	1914	2	Y	-0-					-0-
12		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	-0-		169	1	1840	2	Y	-0-					-0-
01		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	-0-		146	1	1858	2	Y	-0-					-0-
02		1736 N	1125	-0-	-611	-0-	-0-		73	1	1052	2	Y	-0-					-0-
03		1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
DANIEL, PETER EST.				WELL #: 1		RRCID -> 215780		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 12470		PERF.12027 - 12338							
10		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	-0-		76	1	1126	2	N	1	71 1				50
									1	9									
11		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	-0-		67	1	1191	2	N	40					90
									44	9									
12		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	-0-		104	1	1132	2	N	-0-					90
01		1209 N	884	-0-	-325	-0-	-0-		64	1	820	2	N	-0-					90
02		1204 N	920	-0-	-284	-0-	-0-		59	1	861	2	N	-0-					90
03		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-	-0-						N	NO RPT					90
WILBURN				WELL #: 12		RRCID -> 216679		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 12400		PERF.12138 - 12182							
10		620 N	604	-0-	-16	-0-	-0-		38	1	566	2	Y	-0-					1
11		600 N	575	-0-	-25	-0-	-0-		30	1	534	2	Y	10					11
									11	9									
12		589 N	559	-0-	-30	-0-	-0-		47	1	511	2	Y	1					12
									1	9									
01		589 N	539	-0-	-50	-0-	-0-		39	1	500	2	Y	-0-					12
02		532 N	476	-0-	-56	-0-	-0-		31	1	445	2	Y	-0-					12
03		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	-0-						Y	NO RPT					12

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903								
WILBURN			WELL #:		10	RRCID -> 217636		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 12379		PERF.12224 - 12248	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	94	1	1390	2	Y	-0-		-0-
11	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	76	1	1345	2	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT		12
DANIEL, PETER EST.			WELL #:		2	RRCID -> 217847		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 12460		PERF.12202 - 12302	
10	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	116	1	1725	2	N	-0-		26
11	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	84	1	1499	2	N	36		62
						40	9						
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	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT		62
EVANS, A.O. JR. GU			WELL #:		19	RRCID -> 218180		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11938 - 12166	
10	1240 N	737	-0-	-503	-0-	47	1	690	2	Y	-0-		-0-
11	1200 N	755	-0-	-445	-0-	40	1	715	2	Y	-0-		-0-
12	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	123	1	1347	2	Y	63		63
						69	9						
01	744 N	579	-0-	-165	-0-	42	1	529	2	Y	7		70
						8	9						
02	904 N	904	-0-	-0-	-0-	58	1	846	2	Y	-0-		70
03	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT		70
WILBURN			WELL #:		8	RRCID -> 218185		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 12460		PERF.12203 - 12246	
10	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	128	1	1898	2	N	-0-		-0-
11	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	102	1	1807	2	N	-0-		-0-
12	2201 N	2078	-0-	-123	-0-	174	1	1893	2	N	10		10
						11	9						
01	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	198	1	2513	2	N	-0-		10
02	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	117	1	1693	2	N	-0-		10
03	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT		10
DANIEL, PETER EST.			WELL #:		3	RRCID -> 218675		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 12450		PERF.12180 - 12286	
10	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	115	1	1698	2	N	126	166 1	-0-
						139	9						
11	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	94	1	1661	2	N	3	3 8	-0-
						3	9						
12	1829 N	1804	-0-	-25	-0-	146	1	1595	2	N	57	51 1	6
						63	9						
01	1953 N	1644	-0-	-309	-0-	119	1	1518	2	N	6		12
						7	9						
02	1652 N	1351	-0-	-301	-0-	87	1	1261	2	N	3	3 8	12
						3	9						
03	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT		12
WILBURN			WELL #:		13	RRCID -> 222739		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 12430		PERF.12175 - 12187	
10	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	124	1	1841	2	N	-0-		-0-
11	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	110	1	1958	2	N	-0-		-0-
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	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.// 220903													
DANIEL, PETER EST.				WELL #: 4		RRCID -> 225291		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 12455		PERF.12184 - 12295					
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
10	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	1539	2	N	-0-					-0-
11	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1829	2	N	2	2	8			-0-
12	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9									
01	1643 N	350	-0-	-1293	-0-	-0-	147	1	1607	2	N	68					68
02	1624 N	1541	-0-	-83	-0-	-0-	75	9	324	2	N	-0-					68
03	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-	-0-	26	1	1440	2	N	2	2	8			68
							99	1									
							2	9			N	NO RPT					68
WILLIFORD "B"				WELL #: 2		RRCID -> 226307		COMPL. DATE 12/09/2006		TOTAL DEPTH 14850		PERF.12828 - 13840					
10	186 N	116	-0-	-70	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	168	2	N	-0-					-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HIGH "A"				WELL #: 15		RRCID -> 226905		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 12605		PERF.12208 - 12480					
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	832	2	Y	-0-					-0-
11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	840	2	Y	-0-					-0-
12	837 N	820	-0-	-17	-0-	-0-	55	1	765	2	Y	-0-					-0-
01	868 N	840	-0-	-28	-0-	-0-	39	1	801	2	Y	-0-					-0-
02	840 N	752	-0-	-88	-0-	-0-	28	1	724	2	Y	-0-					-0-
03	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
JOHNSON "A"				WELL #: 17		RRCID -> 228182		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12176 - 12287					
10	994 N	994	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	945	2	Y	-0-					-0-
11	875 N	875	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	829	2	Y	-0-					-0-
12	941 N	941	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	878	2	Y	-0-					-0-
01	992 N	893	-0-	-99	-0-	-0-	41	1	852	2	Y	-0-					-0-
02	812 N	478	-0-	-334	-0-	-0-	18	1	460	2	Y	-0-					-0-
03	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DANIEL, PETER EST.				WELL #: 7		RRCID -> 229223		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12042 - 12314					
10	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	1419	2	N	34	138	1			145
11	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	-0-	37	9									
12	1891 N	1456	-0-	-435	-0-	-0-	96	1	1700	2	N	74					219
01	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	-0-	81	9									
02	1764 N	1505	-0-	-259	-0-	-0-	122	1	1334	2	N	-0-	139	1			80
03	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-	-0-	130	1	1655	2	N	7					87
							8	9									
							96	1	1396	2	N	12	1	8			98
							13	9									
											N	NO RPT					98

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//		220903										
WILBURN				WELL #:		14	RRCID -> 229225		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL	DEPTH 12600	PERF.12206	- 12296		
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			
10	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	141	1	2094	2	N	-0-	-0-	-0-			
11	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	123	1	2186	2	N	-0-	-0-	-0-			
12	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	208	1	2274	2	N	27	-0-	27			
						30	9									
01	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	168	1	2135	2	N	-0-	-0-	27			
02	2156 N	2121	-0-	-35	-0-	137	1	1984	2	N	-0-	-0-	27			
03	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT	-0-	27			
DANIEL, PETER EST.				WELL #:		6	RRCID -> 229718		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL	DEPTH 12595	PERF.12062	- 12313		
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	64	1	943	2	N	-0-	-0-	-0-			
11	1110 N	798	-0-	-312	-0-	43	1	754	2	N	1	8	-0-			
						1	9									
12	1147 N	823	-0-	-324	-0-	65	1	712	2	N	42	-0-	42			
						46	9									
01	992 N	762	-0-	-230	-0-	56	1	706	2	N	-0-	-0-	42			
02	756 N	752	-0-	-4	-0-	48	1	703	2	N	1	8	42			
						1	9									
03	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT	-0-	42			
EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:		21	RRCID -> 229720		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL	DEPTH 12475	PERF.11992	- 12261		
10	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	165	1	2451	2	N	-0-	-0-	-0-			
11	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	132	1	2348	2	N	-0-	-0-	-0-			
12	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	206	1	2244	2	N	-0-	-0-	-0-			
01	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	160	1	2038	2	N	-0-	-0-	-0-			
02	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	123	1	1779	2	N	-0-	-0-	-0-			
03	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-			
EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:		23	RRCID -> 230092		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL	DEPTH 12570	PERF. 1996	- 12324		
10	837 N	772	-0-	-65	-0-	49	1	723	2	N	-0-	-0-	-0-			
11	750 N	669	-0-	-81	-0-	36	1	633	2	N	-0-	-0-	-0-			
12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	71	1	774	2	N	-0-	-0-	-0-			
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	57	1	731	2	N	-0-	-0-	-0-			
02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	45	1	657	2	N	-0-	-0-	-0-			
03	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-			
HIGH "A"				WELL #:		12	RRCID -> 231169		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL	DEPTH 12600	PERF.12114	- 12375		
10	775 N	633	-0-	-142	-0-	31	1	602	2	Y	-0-	-0-	-0-			
11	810 N	432	-0-	-378	-0-	23	1	409	2	Y	-0-	-0-	-0-			
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	61	1	849	2	Y	-0-	-0-	-0-			
01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	43	1	904	2	Y	-0-	-0-	-0-			
02	935 N	935	-0-	-0-	-0-	35	1	898	2	Y	2	8	-0-			
						2	9									
03	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-			
WILBURN				WELL #:		15	RRCID -> 231883		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL	DEPTH 13200	PERF.12160	- 12953		
10	2170 N	2107	-0-	-63	-0-	133	1	1974	2	N	-0-	-0-	-0-			
11	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	113	1	2004	2	N	-0-	-0-	-0-			
12	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	182	1	1991	2	N	-0-	-0-	-0-			
01	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	160	1	2027	2	N	-0-	-0-	-0-			
02	1988 N	646	-0-	-1342	-0-	42	1	604	2	N	-0-	-0-	-0-			
03	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-			

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EVANS, A. O. JR. GU				//CONT.// 24478 150 220903 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
						RRCID -> 232270		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 12582		PERF.11982 - 12302				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1209 N	903	-0-	-306	-0-	57	1	846	2	Y	-0-					-0-
11	1140 N	535	-0-	-605	-0-	29	1	506	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					25
EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:		24	RRCID -> 233586		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 12550		PERF.12054 - 12344			
10	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	211	1	3125	2	N	2	53	1			17
						2	9									
11	3120 X	3118	-0-	-2	-0-	162	1	2879	2	N	70					87
						77	9									
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	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					95
EVANS, A.O. JR. GU				WELL #:		20	RRCID -> 234743		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 12580		PERF.12022 - 12298			
10	1271 N	978	-0-	-293	-0-	62	1	916	2	N	-0-					1
11	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	59	1	1050	2	N	14					15
						15	9									
12	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	124	1	1356	2	N	3					18
						3	9									
01	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	94	1	1194	2	N	2					20
						2	9									
02	1036 N	875	-0-	-161	-0-	56	1	819	2	N	-0-					20
03	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					20
TURNER "A"				WELL #:		10	RRCID -> 253412		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 15220		PERF.12412 - 12620			
10	589 N	434	-0-	-155	-0-	22	1	412	2	Y	-0-					-0-
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	25	1	461	2	Y	-0-					-0-
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	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-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			
10	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
11	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
12	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2188	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2246	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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			-0-
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:		4	RRCID -> 169029		COMPL. DATE 05/14/1998		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12182 - 12408			
10	1485 N	1447	-0-	-38	-0-	1446	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
12	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2636	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	2420	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)															//CONT.// 24478.150 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: FREESTONE																																												
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.// 386310																																																																										
DAVIDSON, W. A.															WELL #: 1															RRCID -> 172499															COMPL. DATE 03/01/1999															TOTAL DEPTH 12520															PERF.11884 - 12204														
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																																																																
10	2121	N		2121	-0-	-0-	-0-	-0-			2121	2				Y		-0-							-0-																																																																
11	2085	N		2085	-0-	-0-	-0-	-0-			2085	2				Y		-0-							-0-																																																																
12	1643	N		1433	-0-	-210	-0-	-0-			1433	2				Y		-0-							-0-																																																																
01	1643	N		1335	-0-	-308	-0-	-0-			1335	2				Y		-0-							-0-																																																																
02	1628	N		1628	-0-	-0-	-0-	-0-			1628	2				Y		-0-							-0-																																																																
03	1731	N		1731	-0-	-0-	-0-	-0-			1731	2				Y		-0-							-0-																																																																
CUMMINS A															WELL #: 1															RRCID -> 173610															COMPL. DATE 05/12/1999															TOTAL DEPTH 12567															PERF.12174 - 12400														
10	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							-0-																																																																
11	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							-0-																																																																
12	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							-0-																																																																
01	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							-0-																																																																
02	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							-0-																																																																
03	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							-0-																																																																
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.															WELL #: 7															RRCID -> 174977															COMPL. DATE 09/30/1999															TOTAL DEPTH 12820															PERF.12199 - 12474														
10	3379	X		3258	-0-	-121	-0-	-0-			3257	2	1	9		N		1		1	8				-0-																																																																
11	3270	X		3248	-0-	-22	-0-	-0-			3248	2				N		-0-							-0-																																																																
12	4505	X		4505	-0-	-0-	-0-	-0-			4503	2	2	9		N		2		2	8				-0-																																																																
01	3379	X		3082	-0-	-297	-0-	-0-			3080	2	2	9		N		2		2	8				-0-																																																																
02	3052	X		1548	-0-	-1504	-0-	-0-			1548	2				N		-0-							-0-																																																																
03	4695	X		4695	-0-	-0-	-0-	-0-			4692	2	3	9		N		3		3	8				-0-																																																																
MCSWANE UNIT															WELL #: 2															RRCID -> 177548															COMPL. DATE 07/11/2009															TOTAL DEPTH 13750															PERF.13012 - 13588														
10	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							-0-																																																																
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							-0-																																																																
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							-0-																																																																
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							-0-																																																																
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							-0-																																																																
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							-0-																																																																
LAMBERT UNIT "B"															WELL #: 2															RRCID -> 178243															COMPL. DATE 06/13/2000															TOTAL DEPTH 13350															PERF.12932 - 12969														
10	54	N		54	-0-	-0-	-0-	-0-			54	2				N		-0-							-0-																																																																
11	30	N		15	-0-	-15	-0-	-0-			15	2				N		-0-							-0-																																																																
12	31	N		29	-0-	-2	-0-	-0-			29	2				N		-0-							-0-																																																																
01	31	N		29	-0-	-2	-0-	-0-			29	2				N		-0-							-0-																																																																
02	47	N		47	-0-	-0-	-0-	-0-			47	2				N		-0-							-0-																																																																
03	31	N		20	-0-	-11	-0-	-0-			20	2				N		-0-							-0-																																																																
WEBB "A"															WELL #: 1															RRCID -> 178674															COMPL. DATE 03/24/2000															TOTAL DEPTH 13200															PERF.12694 - 12926														
10	910	N		910	-0-	-0-	-0-	-0-			910	2				N		-0-							-0-																																																																
11	821	N		821	-0-	-0-	-0-	-0-			821	2				N		-0-							-0-																																																																
12	682	N		671	-0-	-11	-0-	-0-			671	2				N		-0-							-0-																																																																
01	682	N		597	-0-	-85	-0-	-0-			597	2				N		-0-							-0-																																																																
02	616	N		496	-0-	-120	-0-	-0-			496	2				N		-0-							-0-																																																																
03	717	N		717	-0-	-0-	-0-	-0-			717	2				N		-0-							-0-																																																																
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.															WELL #: 8															RRCID -> 179187															COMPL. DATE 09/27/2000															TOTAL DEPTH 12822															PERF.12112 - 12392														
10	2232	N		1753	-0-	-479	-0-	-0-			1753	2				N		-0-							-0-																																																																
11	1710	N		1279	-0-	-431	-0-	-0-			1279	2				N		-0-							-0-																																																																
12	2232	N		1537	-0-	-695	-0-	-0-			1537	2				N		-0-							-0-																																																																
01	1767	N		1065	-0-	-702	-0-	-0-			1064	2	1	9		N		1		1	8				-0-																																																																
02	1751	N		1751	-0-	-0-	-0-	-0-			1751	2				N		-0-							-0-																																																																
03	1550	N		1426	-0-	-124	-0-	-0-			1425	2	1	9		N		1		1	8				-0-																																																																

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310								
DAVIDSON, W. A.				WELL #:	3	RRCID ->	179537	COMPL. DATE	05/14/2000	TOTAL	DEPTH	12401	PERF.11928 - 12236
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	AMT	BALANCE
10	1426	N	801	-0-	-625	-0-	801	2		Y	-0-		-0-
11	1470	N	823	-0-	-647	-0-	823	2		Y	-0-		-0-
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-

DAVIDSON, W. A.				WELL #:	2	RRCID ->	179538	COMPL. DATE	05/05/2000	TOTAL	DEPTH	12440	PERF.11912 - 12305
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2		Y	-0-		-0-
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2		Y	-0-		-0-
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-

DAVIDSON, W. A.				WELL #:	4	RRCID ->	179539	COMPL. DATE	05/20/2000	TOTAL	DEPTH	12436	PERF.12066 - 12356
10	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2		Y	-0-		-0-
11	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2		Y	-0-		-0-
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2		Y	-0-		-0-
01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2		Y	-0-		-0-
02	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2		Y	-0-		-0-
03	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2400	2	1 9	Y	-0-	1 8	-0-

WIEBOLT GU				WELL #:	4	RRCID ->	179729	COMPL. DATE	06/23/2000	TOTAL	DEPTH	12457	PERF.12036 - 12286
10	2828	N	2398	-0-	-430	-0-	2398	2		Y	-0-		-0-
11	1860	N	955	-0-	-905	-0-	955	2		Y	-0-		-0-
12	2511	X	2277	-0-	-234	-0-	2277	2		Y	-0-		-0-
01	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2		Y	-0-		-0-
02	2268	X	653	-0-	-1615	-0-	653	2		Y	-0-		-0-
03	2387	X	2314	-0-	-73	-0-	2313	2	1 9	Y	-0-	1 8	-0-

CUMMINS A				WELL #:	2	RRCID ->	180082	COMPL. DATE	08/17/2010	TOTAL	DEPTH	12465	PERF.11960 - 12318
10	682	N	605	-0-	-77	-0-	605	2		Y	-0-	10 1	3
11	630	N	584	-0-	-46	-0-	584	2		Y	-0-		3
12	651	N	610	-0-	-41	-0-	610	2		Y	-0-		3
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	651	2	6 9	Y	-0-	5 7 1	1
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		Y	-0-		1
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2		Y	-0-		1

WEBB A				WELL #:	2R	RRCID ->	180086	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL	DEPTH	12850	PERF.12250 - 12722
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10 1	3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5 7 1	1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 8	1

WATSON				WELL #:	2	RRCID ->	180324	COMPL. DATE	09/02/2001	TOTAL	DEPTH	15300	PERF.13176 - 15172
10	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2		N	-0-		-0-
11	420	N	277	-0-	-143	-0-	277	2		N	-0-		-0-
12	403	N	330	-0-	-73	-0-	330	2		N	-0-		-0-
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-		-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-		-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY BEST UNIT			//CONT.// //CONT.// WELL #:		24478 150 386310 2	NON-ASSOCIATED RRCID -> 180384		CAPACITY COMPL. DATE 10/03/2000				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 14410 PERF.13426 - 13802								
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
10	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-

CUMMINS A						WELL #:	3	RRCID -> 180854	COMPL. DATE 03/10/2016				TOTAL DEPTH 12630		PERF. 8712 - 12069					
10	1926	N	1926	-0-		-0-		-0-		1926	2			Y	-0-	9	1			2
11	1920	N	1900	-0-	-20	-0-		-0-		1900	2			Y	-0-					2
12	2140	N	2140	-0-		-0-		-0-		2140	2			Y	-0-					2
01	2022	N	2022	-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

CUMMINS A						WELL #:	4	RRCID -> 181127	COMPL. DATE 10/25/2000				TOTAL DEPTH 12680		PERF. N/A					
10	279	N	-0-	-0-		-279		-0-						Y	-0-					-0-
11	1357	N	1357	-0-		-0-		-0-		1357	2			Y	-0-					-0-
12	1145	N	1145	-0-		-0-		-0-		1145	2			Y	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-		-0-		-0-		171	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	252	N	-0-	-0-		-252		-0-						Y	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-		-279		-0-						Y	-0-					-0-

WEBB A						WELL #:	3	RRCID -> 181306	COMPL. DATE 05/29/2019				TOTAL DEPTH 12850		PERF. 9456 - 12282					
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
03	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					
10	2501	N	2501	-0-		-0-		-0-		2501	2			Y	-0-	10	1			3
11	2400	N	1950	-0-	-450	-0-		-0-		1950	2			Y	-0-					3
12	2480	N	1191	-0-	-1289	-0-		-0-		1191	2			Y	-0-					3
01	2480	N	949	-0-	-1531	-0-		-0-		943	2	6	9	Y	5	7	1			1
02	1820	N	883	-0-	-937	-0-		-0-		883	2			Y	-0-					1
03	1178	N	751	-0-	-427	-0-		-0-		751	2			Y	-0-					1

WEBB A						WELL #:	8	RRCID -> 181344	COMPL. DATE 01/06/2001				TOTAL DEPTH 13100		PERF.12460 - 12835					
10	498	N	498	-0-		-0-		-0-		498	2			Y	-0-					-0-
11	613	N	613	-0-		-0-		-0-		613	2			Y	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-		-0-		-0-		383	2			Y	-0-					-0-
01	407	N	407	-0-		-0-		-0-		403	2	4	9	Y	4	3	1			1
02	336	N	243	-0-	-93	-0-		-0-		243	2			Y	-0-					1
03	372	N	356	-0-	-16	-0-		-0-		356	2			Y	-0-					1

WEBB A						WELL #:	7	RRCID -> 181785	COMPL. DATE 11/22/2000				TOTAL DEPTH 12950		PERF.12748 - 12813					
10	4123	X	3718	-0-	-405	-0-		-0-		3717	2	1	9	Y	1	10	1			3
11	3990	X	3377	-0-	-613	-0-		-0-		3377	2			Y	-0-					3
12	3844	X	3049	-0-	-795	-0-		-0-		3049	2			Y	-0-					3
01	3844	X	749	-0-	-3095	-0-		-0-		745	2	4	9	Y	4	6	1			1
02	3472	X	2628	-0-	-844	-0-		-0-		2628	2			Y	-0-					1
03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-		-0-		3931	2			Y	-0-					1

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE										
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310																
WILLIFORD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 181964		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 14530 PERF.14360 - 14412										
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
10		400 N	400	-0-	-0-	-0-		400	2			N	-0-					-0-
11		353 N	353	-0-	-0-	-0-		353	2			N	-0-					-0-
12		373 N	373	-0-	-0-	-0-		373	2			N	-0-					-0-
01		340 N	340	-0-	-0-	-0-		340	2			N	-0-					-0-
02		424 N	424	-0-	-0-	-0-		424	2			N	-0-					-0-
03		436 N	436	-0-	-0-	-0-		436	2			N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 182153		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 14220 PERF.13401 - 14008										
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 183241		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 14367 PERF.13343 - 14367										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT #3		WELL #: 4		RRCID -> 183834		COMPL. DATE 02/04/2001		TOTAL DEPTH 12780 PERF.12262 - 12642										
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-		295	2			Y	-0-					-0-
11	270 N	175	-0-	-95	-0-	-0-		175	2			Y	-0-					-0-
12	248 N	147	-0-	-101	-0-	-0-		147	2			Y	-0-					-0-
01	310 N	196	-0-	-114	-0-	-0-		195	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-		368	2			Y	-0-					-0-
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-		292	2			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 183956		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 14634 PERF.14492 - 14507										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CUMMINS A		WELL #: 5		RRCID -> 184261		COMPL. DATE 03/09/2016		TOTAL DEPTH 12530 PERF. 8726 - 11402										
10	3078 N	3078	-0-	-0-	-0-	-0-		3078	2			Y	-0-	10	1			3
11	2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	-0-		2969	2			Y	-0-					3
12	2986 N	2986	-0-	-0-	-0-	-0-		2986	2			Y	-0-					3
01	2852 N	2071	-0-	-781	-0-	-0-		2067	2	4	9	Y	4	6	1			1
02	2576 N	1931	-0-	-645	-0-	-0-		1931	2			Y	-0-					1
03	2852 N	2342	-0-	-510	-0-	-0-		2333	2	9	9	Y	8	8	8			1

H. L. & P. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184774		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221										
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		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										
WIEBOLT GU				WELL #:	3	RRCID ->	184931	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL	DEPTH	12456	PERF.12044 - 12300		
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
10		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2		Y	-0-				-0-
11		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2		Y	-0-				-0-
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-

WEBB A				WELL #:	4	RRCID ->	185331	COMPL. DATE	01/20/2001	TOTAL	DEPTH	12850	PERF.12390 - 12709		
10		279 N	259	-0-	-20	-0-	259	2		Y	-0-				-0-
11		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		Y	-0-				-0-
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

DAVIDSON, W. A.				WELL #:	6	RRCID ->	185358	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL	DEPTH	12404	PERF.12054 - 12314		
10		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2		Y	-0-				-0-
11		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2		Y	-0-				-0-
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-

HUNT GAS UNIT 4				WELL #:	3	RRCID ->	185369	COMPL. DATE	09/14/2013	TOTAL	DEPTH	12880	PERF.12322 - 12758		
10		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		Y	-0-	2	1		-0-
11		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		Y	-0-				-0-
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	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-

DAVIDSON, W. A.				WELL #:	5	RRCID ->	185442	COMPL. DATE	04/15/2001	TOTAL	DEPTH	12495	PERF.11988 - 12381		
10		930 N	897	-0-	-33	-0-	897	2		Y	-0-				-0-
11		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2		Y	-0-				-0-
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-

HUNT GAS UNIT #3				WELL #:	3	RRCID ->	185516	COMPL. DATE	04/16/2001	TOTAL	DEPTH	13130	PERF.12238 - 12606		
10		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		Y	-0-				-0-
11		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		Y	-0-				-0-
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

CUMMINS A				WELL #:	7	RRCID ->	185818	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL	DEPTH	12585	PERF.12065 - 12408		
10		10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2		Y	-0-	10	1		3
11		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-				3
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310									
W. T. COCHRUM GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	185819	COMPL. DATE	07/03/2001	TOTAL	DEPTH	12453	PERF.12100 - 12330	
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1027	-0-	-182	-0-	1027	2		Y	-0-			-0-
11	1110	N	1105	-0-	-5	-0-	1105	2		Y	-0-			-0-
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	-0-	1	8	-0-
HUNT GAS UNIT 4														
				WELL #:	4	RRCID ->	185827	COMPL. DATE	06/25/2001	TOTAL	DEPTH	13225	PERF.12646 - 13125	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WIEBOLT GU														
				WELL #:	7	RRCID ->	186082	COMPL. DATE	07/28/2001	TOTAL	DEPTH	12440	PERF.11912 - 12332	
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2		Y	-0-			-0-
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2		Y	-0-			-0-
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2		Y	-0-			-0-
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2		Y	-0-			-0-
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2		Y	-0-			-0-
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1304	2	2 9	Y	-0-	2	8	-0-
WIEBOLT GU														
				WELL #:	6	RRCID ->	186083	COMPL. DATE	06/09/2001	TOTAL	DEPTH	12332	PERF.11804 - 12240	
10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2		Y	-0-			-0-
11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2		Y	-0-			-0-
12	3077	N	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2		Y	-0-			-0-
01	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2		Y	-0-			-0-
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2		Y	-0-			-0-
03	2139	N	1684	-0-	-455	-0-	1683	2	1 9	Y	-0-	1	8	-0-
WEBB A														
				WELL #:	9	RRCID ->	186094	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL	DEPTH	13180	PERF.12688 - 13043	
10	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2		Y	-0-	6	1	1
11	3090	X	1389	-0-	-1701	-0-	1389	2		Y	-0-			1
12	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	2		Y	-0-			1
01	3317	X	1823	-0-	-1494	-0-	1817	2	6 9	Y	-0-	5	1	1
02	2996	X	2183	-0-	-813	-0-	2183	2		Y	-0-			1
03	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2		Y	-0-			1
HUNT GAS UNIT NO. 4														
				WELL #:	5	RRCID ->	186102	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL	DEPTH	13140	PERF.12632 - 13050	
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		Y	-0-	4	1	1
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		Y	-0-			1
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		Y	-0-			1
01	279	N	160	-0-	-119	-0-	159	2	1 9	Y	-0-	2	1	-0-
02	252	N	108	-0-	-144	-0-	108	2		Y	-0-			-0-
03	248	N	53	-0-	-195	-0-	53	2		Y	-0-			-0-
WEBB A														
				WELL #:	11	RRCID ->	186103	COMPL. DATE	09/04/2001	TOTAL	DEPTH	13210	PERF.12709 - 13054	
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2		Y	-0-			-0-
11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2		Y	-0-			-0-
12	1426	N	1231	-0-	-195	-0-	1231	2		Y	-0-			-0-
01	1674	N	969	-0-	-705	-0-	963	2	6 9	Y	-0-	5	1	1
02	1568	N	645	-0-	-923	-0-	645	2		Y	-0-			1
03	1240	N	1110	-0-	-130	-0-	1110	2		Y	-0-			1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY GLAZENER, WILLIAM C. G. U.			//CONT.// 24478 150 386310 WELL #:			NON-ASSOCIATED RRCID -> 186124			CAPACITY COMPL. DATE 10/21/2001			CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 12850 PERF.11732 - 12542			
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	
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1107	2	1	9	N	1	8	-0-	
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-		-0-	
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	694	2	1	9	N	1	8	-0-	
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	790	2	1	9	N	1	8	-0-	
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-		-0-	
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1363	2	3	9	N	3	8	-0-	
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.			WELL #:			14	RRCID -> 186258			COMPL. DATE 12/08/2001			TOTAL DEPTH 12740 PERF.11640 - 12438		
10	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-		-0-	
11	3000	N	3501	-0-	501	-0-	3501	2			N	-0-		-0-	
12	3100	N	3949	-0-	849	-0-	1350	2	1	9	N	1	8	-0-	
01	3100	N	3718	-0-	618	-0-	3717	2	1	9	N	1	8	-0-	
02	5154	X	3186	-0-	-1968	-0-	3186	2			N	-0-		-0-	
03	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3558	2	1	9	N	1	8	-0-	
WIEBOLT GU			WELL #:			5	RRCID -> 186542			COMPL. DATE 04/29/2001			TOTAL DEPTH 12380 PERF.12016 - 12290		
10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-		-0-	
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-		-0-	
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	8	-0-	
CUMMINS A			WELL #:			6	RRCID -> 186833			COMPL. DATE 11/21/2001			TOTAL DEPTH 12625 PERF.12372 - 12512		
10	3720	X	3423	-0-	-297	-0-	3423	2			Y	-0-	10 1	3	
11	3600	X	2686	-0-	-914	-0-	2686	2			Y	-0-		3	
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	
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.			WELL #:			11	RRCID -> 186916			COMPL. DATE 12/29/2001			TOTAL DEPTH 12843 PERF.12301 - 12672		
10	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2931	2	1	9	N	1	8	-0-	
11	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-		-0-	
12	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1518	2	1	9	N	1	8	-0-	
01	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	1920	2	1	9	N	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-	
HUNT GAS UNIT NO. 1			WELL #:			3	RRCID -> 186993			COMPL. DATE 09/01/2001			TOTAL DEPTH 13000 PERF.12038 - 12306		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.			WELL #:			10	RRCID -> 187186			COMPL. DATE 11/22/2001			TOTAL DEPTH 12912 PERF.11872 - 12624		
10	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-		-0-	
11	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-		-0-	
12	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2767	2	1	9	N	1	8	-0-	
01	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2622	2	1	9	N	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	8	-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
HUNT GAS UNIT NO. 4				WELL #:	6	RRCID ->	187206	COMPL. DATE	11/19/2001	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.12620 - 12630		
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	
10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-			-0-	
11	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-			-0-	
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	

WEBB A				WELL #:	14	RRCID ->	187247	COMPL. DATE	10/18/2001	TOTAL	DEPTH	13350	PERF.12840 - 13215		
10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-			-0-	
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-			-0-	
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-	

EUBANK-BEENE				WELL #:	1	RRCID ->	187281	COMPL. DATE	11/16/2001	TOTAL	DEPTH	12650	PERF.12480 - 12486		
10	3100 N	3358	-0-	258	258	3358	2			Y	-0-			-0-	
11	2576 N	2318	-0-	-258	-0-	2318	2			Y	-0-			-0-	
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	

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	13	RRCID ->	187326	COMPL. DATE	02/15/2013	TOTAL	DEPTH	12735	PERF.11752 - 12118		
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-			-0-	
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-	
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-	

CURRY				WELL #:	1	RRCID ->	187613	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL	DEPTH	12850	PERF.11894 - 12253		
10	558 N	551	-0-	-7	-0-	551	2			Y	-0-	2	1	-0-	
11	540 N	239	-0-	-301	-0-	239	2			Y	-0-			-0-	
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-	

WEBB A				WELL #:	12	RRCID ->	187998	COMPL. DATE	03/22/2019	TOTAL	DEPTH	13421	PERF.12372 - 13178		
10	527 N	466	-0-	-61	-0-	466	2			Y	-0-	5	1	1	
11	480 N	460	-0-	-20	-0-	460	2			Y	-0-			1	
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	

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	15	RRCID ->	188716	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL	DEPTH	12828	PERF.12347 - 12658		
10	3100 N	4475	-0-	1375	7194	4474	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
11	11338 X	4144	-0-	-7194	-0-	4144	2			N	-0-			-0-	
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-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
HUNT GAS UNIT 4				WELL #:	7	RRCID ->	188769	COMPL. DATE	02/25/2002	TOTAL	DEPTH	12715	PERF.12532	- 12596	
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
10		1147 N	1014	-0-	-133	-0-	1014	2			Y	-0-			-0-
11		1350 N	1265	-0-	-85	-0-	1265	2			Y	-0-			-0-
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

WEBB A				WELL #:	10	RRCID ->	189393	COMPL. DATE	04/25/2002	TOTAL	DEPTH	13010	PERF.12522	- 12846	
10		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-			-0-
11		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-			-0-
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

WIEBOLT GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	189513	COMPL. DATE	04/03/2002	TOTAL	DEPTH	12425	PERF.12039	- 12312	
10		2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			Y	-0-			-0-
11		2820 X	1692	-0-	-1128	-0-	1692	2			Y	-0-			-0-
12		2914 X	2409	-0-	-505	-0-	2409	2			Y	-0-			-0-
01		2914 X	1523	-0-	-1391	-0-	1523	2			Y	-0-			-0-
02		2520 X	1495	-0-	-1025	-0-	1495	2			Y	-0-			-0-
03		2790 X	2471	-0-	-319	-0-	2470	2	1	9	Y	1	1	8	-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	16	RRCID ->	189934	COMPL. DATE	03/31/2002	TOTAL	DEPTH	12961	PERF.12246	- 12534	
10		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-			-0-
11		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-			-0-
12		1116 N	671	-0-	-445	-0-	670	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01		1240 N	1143	-0-	-97	-0-	1142	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02		1036 N	798	-0-	-238	-0-	798	2			N	-0-			-0-
03		731 N	731	-0-	-0-	-0-	730	2	1	9	N	1	1	8	-0-

DAVIDSON, W. A.				WELL #:	7	RRCID ->	189961	COMPL. DATE	09/13/2013	TOTAL	DEPTH	12502	PERF.11471	- 12304	
10		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-			-0-
11		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-			-0-
12		558 N	431	-0-	-127	-0-	431	2			Y	-0-			-0-
01		589 N	575	-0-	-14	-0-	575	2			Y	-0-			-0-
02		560 N	537	-0-	-23	-0-	537	2			Y	-0-			-0-
03		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-			-0-

DAVIDSON, W. A.				WELL #:	8	RRCID ->	190175	COMPL. DATE	08/07/2002	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.11996	- 12220	
10		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-			-0-
11		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-			-0-
12		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-			-0-
01		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-			-0-
02		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-			-0-
03		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-			-0-

WIEBOLT GU				WELL #:	10	RRCID ->	191226	COMPL. DATE	09/06/2002	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.11882	- 12296	
10		2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			Y	-0-			-0-
11		2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			Y	-0-			-0-
12		2418 X	1270	-0-	-1148	-0-	1270	2			Y	-0-			-0-
01		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			Y	-0-			-0-
02		2184 X	1042	-0-	-1142	-0-	1042	2			Y	-0-			-0-
03		2418 X	384	-0-	-2034	-0-	384	2			Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310								
WIEBOLT GU				WELL #:	8	RRCID ->	191360	COMPL. DATE	09/26/2002	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.12025 - 12302
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	AMT	BALANCE
10		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2		Y	-0-		-0-
11		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		Y	-0-		-0-
12		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2		Y	-0-		-0-
01		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		Y	-0-		-0-
02		616 N	556	-0-	-60	-0-	556	2		Y	-0-		-0-
03		682 N	446	-0-	-236	-0-	446	2		Y	-0-		-0-

WEBB A				WELL #:	17	RRCID ->	192068	COMPL. DATE	09/09/2010	TOTAL	DEPTH	13100	PERF.12269 - 12574
10		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2		Y	-0-		-0-
11		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		Y	-0-		-0-
12		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		Y	-0-		-0-
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-		-0-
02		28 N	6	-0-	-22	-0-	6	2		Y	-0-		-0-
03		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		Y	-0-		-0-

WEBB A				WELL #:	18	RRCID ->	193041	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL	DEPTH	13250	PERF.12643 - 13037
10		6076 X	4849	-0-	-1227	-0-	4849	2		Y	-0-	9 1	2
11		5880 X	5074	-0-	-806	-0-	5074	2		Y	-0-		2
12		5115 X	4717	-0-	-398	-0-	4717	2		Y	-0-		2
01		5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	5188	2	6 9	Y	5	6 1	1
02		4732 X	528	-0-	-4204	-0-	528	2		Y	-0-		1
03		5239 X	2002	-0-	-3237	-0-	2002	2		Y	-0-		1

WEBB A				WELL #:	13	RRCID ->	193628	COMPL. DATE	02/13/2003	TOTAL	DEPTH	13405	PERF.12833 - 13291
10		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2		Y	-0-	7 1	2
11		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2		Y	-0-		2
12		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2		Y	-0-		2
01		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1096	2	3 9	Y	3	4 1	1
02		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2		Y	-0-		1
03		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1109	2	1 9	Y	1	1 8	1

WEBB A				WELL #:	6	RRCID ->	195757	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL	DEPTH	13550	PERF.12958 - 13344
10		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		Y	-0-		-0-
11		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		Y	-0-		-0-
12		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		Y	-0-		-0-
01		93 N	78	-0-	-15	-0-	75	2	3 9	Y	3	2 1	1
02		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		Y	-0-		1
03		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		Y	-0-		1

WEBB A				WELL #:	19	RRCID ->	196256	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL	DEPTH	13450	PERF.12908 - 13242
10		2480 N	1464	-0-	-1016	-0-	1464	2		Y	-0-	9 1	2
11		2280 N	1608	-0-	-672	-0-	1608	2		Y	-0-		2
12		1860 N	1141	-0-	-719	-0-	1141	2		Y	-0-		2
01		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1522	2	3 9	Y	3	4 1	1
02		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2		Y	-0-		1
03		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2		Y	-0-		1

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	19	RRCID ->	196347	COMPL. DATE	03/16/2003	TOTAL	DEPTH	12675	PERF.11860 - 12579
10		4154 X	3688	-0-	-466	-0-	3687	2	1 9	N	1	1 8	-0-
11		4020 X	3810	-0-	-210	-0-	3810	2		N	-0-		-0-
12		4154 X	3878	-0-	-276	-0-	3877	2	1 9	N	1	1 8	-0-
01		4154 X	3057	-0-	-1097	-0-	3056	2	1 9	N	1	1 8	-0-
02		3556 X	3281	-0-	-275	-0-	3281	2		N	-0-		-0-
03		4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	4008	2	2 9	N	2	2 8	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310									
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	18	RRCID ->	196463	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL	DEPTH	12595	PERF.11957 - 12340	
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
10		2635 N	2226	-0-	-409	-0-	2225 2	1	9	N	1	1 8		-0-
11		1740 N	1515	-0-	-225	-0-	1515 2			N	-0-			-0-
12		2201 N	1711	-0-	-490	-0-	1709 2	2	9	N	2	2 8		-0-
01		2232 N	800	-0-	-1432	-0-	799 2	1	9	N	1	1 8		-0-
02		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217 2			N	-0-			-0-
03		3100 N	3538	-0-	438	438	3534 2	4	9	N	4	4 8		-0-
WEBB A				WELL #:	20	RRCID ->	196687	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL	DEPTH	13460	PERF.12910 - 13248	
10		6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	6076 2			Y	-0-	3 1		1
11		4440 X	748	-0-	-3692	-0-	748 2			Y	-0-			1
12		4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-				Y	-0-			1
01		4588 X	3942	-0-	-646	-0-	3938 2	4	9	Y	4	4 1		1
02		4144 X	3924	-0-	-220	-0-	3924 2			Y	-0-			1
03		4588 X	4324	-0-	-264	-0-	4323 2	1	9	Y	1	1 8		1
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	12	RRCID ->	196743	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL	DEPTH	12954	PERF.12416 - 12784	
10		6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	6087 2	1	9	N	1	1 8		-0-
11		4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	4948 2			N	-0-			-0-
12		4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	4766 2	2	9	N	2	2 8		-0-
01		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3182 2	2	9	N	2	2 8		-0-
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		-0-
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	17	RRCID ->	196749	COMPL. DATE	02/17/2003	TOTAL	DEPTH	12620	PERF.12190 - 12364	
10		3100 N	3352	-0-	252	252	3351 2	1	9	N	1	1 8		-0-
11		3000 N	3034	-0-	34	286	3034 2			N	-0-			-0-
12		3100 N	3087	-0-	-13	273	3086 2	1	9	N	1	1 8		-0-
01		931 X	658	-0-	-273	-0-	657 2	1	9	N	1	1 8		-0-
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		-0-
WEBB A				WELL #:	15	RRCID ->	197864	COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL	DEPTH	13300	PERF.12755 - 13070	
10		807 N	807	-0-	-0-	-0-	806 2	1	9	Y	1	6 1		2
11		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2			Y	-0-			2
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	4 1		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
WEBB A				WELL #:	5	RRCID ->	199247	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.12411 - 12755	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
HUNT GAS UNIT 4				WELL #:	8	RRCID ->	200177	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.12290 - 12690	
10		1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	1922 2			Y	-0-	7 1		2
11		2970 X	215	-0-	-2755	-0-	215 2			Y	-0-			2
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	3 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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY COCHRUM, W.T. GAS UNIT				//CONT.// 24478 150 //CONT.// 386310 WELL #:	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
				RRCID ->	202353	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL	DEPTH	12580	PERF.12053	-	12368		
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	* EOM BALANCE	
10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-			-0-	
11	750 N	570	-0-	-180	-0-	570	2			Y	-0-			-0-	
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	1	8	-0-	
HUNT GAS UNIT #3				WELL #:	5	RRCID ->	205081	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL	DEPTH	14100	PERF.12201	-	12572
10	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-			-0-	
11	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-			-0-	
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	4	1	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	
WIEBOLT GU				WELL #:	11	RRCID ->	205888	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL	DEPTH	12530	PERF.12020	-	12334
10	824 X	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-			-0-	
11	818 X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-			-0-	
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-	
BLAIR, ORA				WELL #:	2	RRCID ->	206509	COMPL. DATE	11/19/2004	TOTAL	DEPTH	13400	PERF.12739	-	13168
10	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-	5	1	1	
11	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-			1	
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	2550	5650	2			Y	-0-			1	
WEBB A				WELL #:	16	RRCID ->	208310	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL	DEPTH	13250	PERF.12723	-	13035
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	481	-0-	481	481	481	2			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	1337	-0-	1337	1818	1333	2	4	9	Y	4	3	1	1	
02	14B2 EXT	1568	-0-	1568	3386	1568	2			Y	-0-			1	
03	14B2 EXT	635	-0-	635	4021	635	2			Y	-0-			1	
CUMMINS A				WELL #:	8	RRCID ->	216671	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL	DEPTH	12600	PERF.12199	-	12391
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	3858	-0-	3858	3858	3852	2	6	9	Y	5	4	1	1	
02	14B2 EXT	3400	-0-	3400	7258	3400	2			Y	-0-			1	
03	14B2 EXT	4055	-0-	4055	11313	4055	2			Y	-0-			1	
BLAIR, ORA				WELL #:	4	RRCID ->	218657	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL	DEPTH	13472	PERF.12904	-	13274
10	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-	9	1	3	
11	2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			Y	-0-			3	
12	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			Y	-0-			3	
01	3100 N	5542	-0-	2442	2442	5536	2	6	9	Y	5	7	1	1	
02	2800 N	3420	-0-	620	3062	3420	2			Y	-0-			1	
03	7237 X	4175	-0-	-3062	-0-	4175	2			Y	-0-			1	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
EUBANK-BEENE			WELL #:		2	RRCID -> 219512		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 12547		PERF.11794 - 12183					
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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CUMMINS A			WELL #:		9	RRCID -> 220512		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11375 - 12196					
10	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
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-
BLAIR, ORA			WELL #:		5	RRCID -> 221406		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 13550		PERF. 9776 - 12540					
10	682	N	535	-0-	-147	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
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
WIEBOLT GU			WELL #:		12	RRCID -> 222596		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 12502		PERF.11996 - 12284					
10	1085	N	871	-0-	-214	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	817	-0-	-23	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
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-
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.			WELL #:		20	RRCID -> 234060		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 12684		PERF.12144 - 12578					
10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1539	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1500	N	564	-0-	-936	-0-	564	2			N	-0-					-0-
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-
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.			WELL #:		21	RRCID -> 235587		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 12560		PERF.11990 - 12329					
10	558	N	485	-0-	-73	-0-	484	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
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-
WIEBOLT GAS UNIT			WELL #:		14	RRCID -> 252894		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 12546		PERF.12013 - 12324					
10	1333	N	1072	-0-	-261	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1239	-0-	-21	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY DAVIDSON, W. A.			//CONT.// 24478 150 //CONT.// 386310 WELL #: 10			NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
						RRCID -> 252935		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 12577		PERF.11904 - 12321						
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
10	3100 X	2750	-0-	-350	-0-	2750	2					Y	-0-					-0-
11	3000 X	2339	-0-	-661	-0-	2339	2					Y	-0-					-0-
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	-0-	2		2	8	-0-
WEBB A			WELL #: 21			RRCID -> 255969		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11464 - 12829						
10	2790 X	2486	-0-	-304	-0-	2486	2					Y	-0-	10	1			3
11	2700 X	2298	-0-	-402	-0-	2298	2					Y	-0-					3
12	2790 X	2532	-0-	-258	-0-	2532	2					Y	-0-					3
01	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2577	2			6	9	Y	-0-	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	-0-	1		1	8	1
WEBB A			WELL #: 23			RRCID -> 255971		COMPL. DATE 01/19/2010		TOTAL DEPTH 13492		PERF.12785 - 13278						
10	9110 X	9110	-0-	-0-	-0-	9110	2					Y	-0-					-0-
11	8383 X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	2					Y	-0-					-0-
12	7463 X	7463	-0-	-0-	-0-	7463	2					Y	-0-					-0-
01	6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	6937	2			6	9	Y	-0-	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
WEBB A			WELL #: 26			RRCID -> 259338		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 13495		PERF.12796 - 13147						
10	3596 X	36	-0-	-3560	-0-	36	2					Y	-0-	6	1			1
11	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-		2					Y	-0-					1
12	3596 X	944	-0-	-2652	-0-	944	2					Y	-0-					1
01	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3340	2			6	9	Y	-0-	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
WEBB A			WELL #: 27			RRCID -> 259898		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 13344		PERF.12558 - 13025						
10	8591 X	3142	-0-	-5449	-0-	3142	2					Y	-0-	9	1			3
11	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2					Y	-0-					3
12	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2					Y	-0-					3
01	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2970	2			6	9	Y	-0-	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
EUBANK-BEENE			WELL #: 3			RRCID -> 262401		COMPL. DATE 09/04/2011		TOTAL DEPTH 14119		PERF.13434 - 13619						
10	3410 X	3399	-0-	-11	-0-	3399	2					N	-0-					-0-
11	3300 X	3160	-0-	-140	-0-	3160	2					N	-0-					-0-
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	-0-	10		10	8	-0-
HUNT GAS UNIT NO. 1			WELL #: 1			RRCID -> 264447		COMPL. DATE 07/27/2014		TOTAL DEPTH 14000		PERF. 8868 - 12359						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		2					N	-0-					-0-
11	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2					N	-0-					-0-
12	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2					N	-0-					-0-
01	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2112	2			4	9	N	-0-	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

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY				881167							
WILLIFORD -B-				WELL #:	1	RRCID -> 095664	COMPL. DATE 10/02/1981	TOTAL DEPTH 15413	PERF. 13460	- 13478	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 2		N	-0-	46
11		540 N	405	-0-	-135	-0-	405 2		N	-0-	46
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

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	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HIGH "A"				WELL #:	7	RRCID -> 176141	COMPL. DATE 11/25/1999	TOTAL DEPTH 8145	PERF. 7844	- 7902	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WHITE, H.E.				WELL #:	6	RRCID -> 180019	COMPL. DATE 10/06/2000	TOTAL DEPTH 8405	PERF. 8092	- 8120	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

JOHNSON "A"				WELL #:	10	RRCID -> 189808	COMPL. DATE 05/09/2002	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8062	- 8108	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903							
BLACK "A"				WELL #:	9	RRCID -> 173402	COMPL. DATE 05/13/1999	TOTAL DEPTH 8260	PERF. 7966	- 8005	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DEW (RODESSA)		//CONT.// 24478 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903											
JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 176127		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8014		- 8173	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0						AMT CODE AMT CODE M			AMT CODE AMT CODE	BALANCE			
10	589 N	56	-0-	-533	-0-	3 1	53 2	Y	-0-			-0-	
11	1050 N	36	-0-	-1014	-0-	2 1	33 2	Y	1	8		-0-	
						1 9						-0-	
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-			-0-	
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

MCADAMS "A"		WELL #: 2C		RRCID -> 183922		COMPL. DATE 07/23/1999		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 8154		- 8198	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BURGHER "C"		WELL #: 7		RRCID -> 188033		COMPL. DATE 09/23/2001		TOTAL DEPTH 8588		PERF. 8306		- 8320	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

BURGHER "A"		WELL #: 8		RRCID -> 211862		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 12777		PERF. 8220		- 8266	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

LANCASTER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 219481		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 13125		PERF. 8196		- 8230	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

DEW SWD		WELL #: 1		RRCID -> 248081		COMPL. DATE 04/20/2009		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4900		- 5190	
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

DEW (RODESSA)				//CONT.//		24478 370	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//		220903													
IRENE WILBURN				WELL #:		6	RRCID -> 275735			COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 13300		PERF. 7750 - 7816					
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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3						N	-0-					-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-		3						N	NO RPT					-0-	
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					
10	530 N	530	-0-	-0-		-0-		530	2			N	-0-					-0-	
11	509 N	509	-0-	-0-		-0-		509	2			N	-0-					-0-	
12	535 N	535	-0-	-0-		-0-		535	2			N	-0-					-0-	
01	532 N	532	-0-	-0-		-0-		532	2			N	-0-					-0-	
02	480 N	480	-0-	-0-		-0-		480	2			N	-0-					-0-	
03	527 N	514	-0-	-13		-0-		514	2			N	-0-					-0-	
BEST SWD				WELL #:		1	RRCID -> 224665			COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 5808		PERF. 5340 - 5514					
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
BEST SWD				WELL #:		2	RRCID -> 237845			COMPL. DATE 02/07/2025		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5317 - 5636					
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
BEST SWD				WELL #:		3	RRCID -> 254657			COMPL. DATE 08/25/2009		TOTAL DEPTH 5825		PERF. 5679 - 5390					
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
CUMMINS A				WELL #:		1	RRCID -> 262387			COMPL. DATE 07/23/2011		TOTAL DEPTH 12567		PERF. 7950 - 7967					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	

DEW (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BLACK "A"				24478 379 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
				WELL #:	5	RRCID -> 171808	COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH	9512	PERF. 8951	- 8961	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

A. O. EVANS, JR. GU				WELL #:	8	RRCID -> 179858	COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8655	- 8680	
10	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	1796 2	N	-0-		-0-
11	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	1796 2	N	-0-		-0-
12	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	-0-	164	1	1790 2	N	49	24 1	25
							54	9					
01	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	1805 2	N	2		27
							2	9					
02	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	1523 2	N	11	1 8	37
							12	9					
03	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	-0-				N	NO RPT		37

DANIEL, PETER EST.				WELL #:	9	RRCID -> 294120	COMPL. DATE 08/31/2022		TOTAL DEPTH	12537	PERF. 9408	- 11810	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5 7	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

A. O. EVANS, JR. GU				WELL #:	13	RRCID -> 295114	COMPL. DATE 07/29/2022		TOTAL DEPTH	13400	PERF. 12026	- 12273	
10	4898 X	4203	-0-	-695	-0-	-0-	266	1	3937 2	N	-0-		-0-
11	4530 X	3712	-0-	-818	-0-	-0-	198	1	3514 2	N	-0-		-0-
12	4340 X	3973	-0-	-367	-0-	-0-	330	1	3599 2	N	40		40
							44	9					
01	4216 X	3754	-0-	-462	-0-	-0-	274	1	3478 2	N	2		42
							2	9					
02	3808 X	3464	-0-	-344	-0-	-0-	223	1	3240 2	N	1		43
							1	9					
03	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-	-0-				N	NO RPT		43

HILCORP ENERGY COMPANY GLAZENER, WILLIAM C. GU				386310 WELL #:	5 T	RRCID -> 170049	COMPL. DATE 08/12/1998		TOTAL DEPTH	9517	PERF. 9207	- 9263	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID -> 274281	COMPL. DATE 07/27/2014		TOTAL DEPTH	14000	PERF. 8868	- 9178	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10		5 N	-0-	-0-	-5		-0-						N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12		4 N	-0-	-0-	-4		-0-						N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	

H. L. & P. UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 277421		COMPL. DATE 04/17/2015			TOTAL DEPTH 15732		PERF. 9075 - 13221						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

DONIE (PETTIT)				25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
1789 MANAGEMENT, LLC				100936															
ALTON SIMS				WELL #: 24		RRCID -> 280342		COMPL. DATE 04/15/2016		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 7886 - 7892							
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	
10	14B2 EXT	20	-0-	20		45		20	2			N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	25	-0-	25		70		25	2			N	-0-					-0-	
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-	
RICKARD GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 287293		COMPL. DATE 02/01/2020		TOTAL DEPTH 11950		PERF. 7611 - 7624							
10	124 N	124	-0-	-0-		-0-		124	2			Y	-0-					-0-	
11	120 N	120	-0-	-0-		-0-		120	2			Y	-0-					-0-	
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-	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903															
TERRY "D"				WELL #: 2 C		RRCID -> 164867		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 9258		PERF. 8218 - 8398							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
A. O. EVANS, JR. GU				WELL #: 8		RRCID -> 182242		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8533 - 8581							
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
A. O. EVANS, JR. GU				WELL #: 11		RRCID -> 184916		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 9125		PERF. 8752 - 8756							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					160	
THIGPEN "A"				WELL #: 18U		RRCID -> 217947		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 13646		PERF. 9001 - 9129							
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					
01	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-					
BATY, L. E.														WELL #: 1 RRCID -> 090291 COMPL. DATE 07/23/1980 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 8521 - 8561									
10	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2				N	-0-						4					
11	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2				N	-0-						4					
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	143	1				-0-					
HUNT, N.B. GAS UNIT 4														WELL #: 1 RRCID -> 090292 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8678 - 8703									
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-	2	1				-0-					
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2				Y	-0-						-0-					
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	1	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-					
NEWSOM, C. A. ESTATE														WELL #: 2 RRCID -> 091124 COMPL. DATE 12/13/1980 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8213 - 8350									
10	217 N	151	-0-	-66	-0-	151	2				Y	-0-						-0-					
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	2				Y	-0-						-0-					
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-					
EPPES														WELL #: 1 RRCID -> 101586 COMPL. DATE 06/26/1982 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8717 - 8765									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						67					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						67					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						67					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						67					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						67					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						67					
KINDON #1														WELL #: 2 RRCID -> 110071 COMPL. DATE 03/05/1984 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8481 - 8587									
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2				N	-0-						-0-					
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2				N	-0-						-0-					
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-					
DOBBS GAS UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 122371 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8504 - 8634									
10	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	2				N	-0-						-0-					
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2				N	-0-						-0-					
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-					

DONIE (PETTIT)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
MOORE														
WELL #: 1 RRCID -> 146948 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8590 - 8760														
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
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-			-0-
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-			-0-
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			-0-
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-			-0-
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-			-0-
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-			-0-
HUNT, N.B.														
WELL #: 2 RRCID -> 148947 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8539 - 8659														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-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														
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			-0-
WIEBOLT														
WELL #: 1 RRCID -> 151426 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8574 - 8596														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MOORE														
WELL #: 3 RRCID -> 187536 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8582 - 8587														
10	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2			Y	-0-	10	1	3
11	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			Y	-0-			3
12	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			Y	-0-			3
01	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4694	2	6	9	Y	-0-	7	1	1
02	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			Y	-0-			1
03	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2			Y	-0-			1
COX, WELDON GU														
WELL #: 1 RRCID -> 187650 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 15300 PERF. 9033 - 9053														
10	1426 N	790	-0-	-636	-0-	790	2			N	-0-			-0-
11	1380 N	1266	-0-	-114	-0-	1266	2			N	-0-			-0-
12	1426 N	582	-0-	-844	-0-	582	2			N	-0-			-0-
01	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-			-0-
02	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-			-0-
03	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-			-0-
WEBB, T.S. "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 188786 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8750 - 8913														
10	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			Y	-0-			-0-
11	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			Y	-0-			-0-
12	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			Y	-0-			-0-
01	2046 N	1767	-0-	-279	-0-	1763	2	4	9	Y	-0-	4	3	1
02	1848 N	1465	-0-	-383	-0-	1465	2			Y	-0-			1
03	2046 N	1870	-0-	-176	-0-	1870	2			Y	-0-			1

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. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
DOBBS GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 217966			COMPL. DATE 02/18/2006			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8603						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1			WELL #: 3			RRCID -> 222233			COMPL. DATE 08/10/2006			TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8522 - 8528						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
REED "R" NO. 1 UNIT			WELL #: 6			RRCID -> 223257			COMPL. DATE 11/08/2006			TOTAL DEPTH 12835 PERF. 7991 - 8110						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL			WELL #: 9			RRCID -> 225349			COMPL. DATE 11/14/2006			TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 8142						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MCWATTERS, T. H.			WELL #: 4			RRCID -> 225617			COMPL. DATE 10/20/2006			TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 8420						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
THOMPSON, C.C.			WELL #: 9			RRCID -> 228536			COMPL. DATE 03/03/2007			TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 8324						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

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

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

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

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

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

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

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 (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

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

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

DONIE (PETTIT) HILCORP ENERGY COMPANY GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT															CNTY: FREESTONE				
//CONT.// 25310 500 //CONT.// 386310															CAPACITY				
WELL #: 2 RRCID -> 234755 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8056 - 8122															NON-ASSOCIATED				
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					
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	N	NO	RPT		-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	N	NO	RPT		-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	N	NO	RPT		-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	N	NO	RPT		-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	N	NO	RPT		-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	N	NO	RPT		-0-
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT															WELL #: 1 RRCID -> 248667 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 8342				
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	N	NO	RPT		-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	N	NO	RPT		-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	N	NO	RPT		-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	N	NO	RPT		-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	N	NO	RPT		-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	N	NO	RPT		-0-
POLLARD, J.M.															WELL #: 7 RRCID -> 251723 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8248 - 8254				
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	N	NO	RPT		-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	N	NO	RPT		-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	N	NO	RPT		-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	N	NO	RPT		-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	N	NO	RPT		-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	N	NO	RPT		-0-
THOMPSON, C. C. GAS UNIT															WELL #: 3 RRCID -> 253551 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 8369				
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	N	NO	RPT		-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	N	NO	RPT		-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	N	NO	RPT		-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	N	NO	RPT		-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	N	NO	RPT		-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	N	NO	RPT		-0-
POLLARD, J. M. GAS UNIT															WELL #: 6 RRCID -> 253569 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 8333				
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	N	NO	RPT		-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	N	NO	RPT		-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	N	NO	RPT		-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	N	NO	RPT		-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	N	NO	RPT		-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	N	NO	RPT		-0-
KINDON GAS UNIT NO. 1															WELL #: 10 RRCID -> 254363 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 8526				
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	N	NO	RPT		-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	N	NO	RPT		-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	N	NO	RPT		-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	N	NO	RPT		-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	N	NO	RPT		-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	N	NO	RPT		-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT															WELL #: 9 RRCID -> 256695 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 8366				
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	N	NO	RPT		-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	N	NO	RPT		-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	N	NO	RPT		-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	N	NO	RPT		-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	N	NO	RPT		-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	N	NO	RPT		-0-

DONIE (PETTIT) HILCORP ENERGY COMPANY KINDON GAS UNIT NO. 1														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 25310 500				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 386310																	
WELL #: 8				RRCID -> 261547				COMPL. DATE 05/17/2011				TOTAL DEPTH 13030				PERF. 8402 - 8519	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
HUNT GAS UNIT 4														WELL #: 4			
														RRCID -> 266334			
														COMPL. DATE 07/31/2012			
														TOTAL DEPTH 13225			
														PERF. 8860 - 8874			
10	1612 N	508	-0-	-1104	-0-	508	2			Y	-0-	7	1			2	
11	1140 N	498	-0-	-642	-0-	498	2			Y	-0-					2	
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			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	
MCWATTERS, T. H.														WELL #: 8			
														RRCID -> 273070			
														COMPL. DATE 03/18/2014			
														TOTAL DEPTH 10600			
														PERF. 8335 - 8430			
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					-0-	
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-	
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-	
HARLOW, S. J. GAS UNIT														WELL #: 3			
														RRCID -> 274430			
														COMPL. DATE 05/01/2014			
														TOTAL DEPTH 11850			
														PERF. 8050 - 8057			
10	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-	
11	240 N	105	-0-	-135	-0-	105	2			N	-0-					-0-	
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-	
H. L. & P. UNIT														WELL #: 1			
														RRCID -> 277430			
														COMPL. DATE 04/17/2015			
														TOTAL DEPTH 15732			
														PERF. 9075 - 13221			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1														WELL #: 6			
														RRCID -> 282209			
														COMPL. DATE 12/14/2016			
														TOTAL DEPTH 13102			
														PERF. 8442 - 8539			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		INJECT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

HUFFMAN "B"		WELL #:		16	RRCID ->	201795	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	13325	PERF. 8399	- 8453
10	SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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 AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	

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

HUFFMAN "B"		WELL #:		20		RRCID -> 210216		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL	DEPTH 13339	PERF. 8473	-	8507						
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
03	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 #:		17	RRCID -> 211048		COMPL. DATE 02/27/2005		TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8406 - 8428							
M	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-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			
10	11811 X	7297	-0-	-4514	-0-	7297	3			N	-0-					-0-
11	10050 X	6390	-0-	-3660	-0-	6390	3			N	-0-					-0-
12	10385 X	2407	-0-	-7978	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
01	8711 X	-0-	-0-	-8711	-0-					N	-0-					-0-
02	9806 X	9806	-0-	-0-	-0-	9806	3			N	-0-					-0-
03	15852 X	15852	-0-	-0-	-0-	15852	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			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	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-
BURGHER "G"					WELL #:		3		RRCID -> 180596		COMPL. DATE 10/26/2000		TOTAL DEPTH 13270 PERF.12624 - 13088			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BURGHER "A"					WELL #:		10		RRCID -> 184358		COMPL. DATE 06/27/2001		TOTAL DEPTH 13600 PERF.12780 - 13874			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
PARKER, J & L "E"		WELL #: 1		RRCID -> 188532		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 13070	
								PERF.12718 - 12874	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
APC CLARIDGE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 191922		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 13305	
								PERF.12936 - 13100	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
BURGHER "G"		WELL #: 11		RRCID -> 194271		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 13255	
								PERF.12942 - 13091	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 12		RRCID -> 195852		COMPL. DATE 04/29/2003		TOTAL DEPTH 13550	
								PERF.13172 - 13294	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
APC ANDERSON		WELL #: 5		RRCID -> 195854		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 13380	
								PERF.13028 - 13182	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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
BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 196248		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 13260	
								PERF.12950 - 13074	
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-
*02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-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	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

BURGHER "D"		WELL #: 19		RRCID -> 196903		COMPL. DATE 08/07/2003		TOTAL DEPTH 13310	
								PERF.13040 - 13045	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

APC CLARIDGE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 199295		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 13300	
								PERF.13034 - 13044	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WILLIFORD "C"		WELL #: 2		RRCID -> 202858		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 16508	
								PERF.14880 - 16245	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

BURGHER "A"		WELL #: 18		RRCID -> 203988		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 13686	
								PERF.13300 - 13310	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 22		RRCID -> 206501		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 13255	
								PERF.12906 - 13040	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC					220903									
BURGHER "A"					WELL #: 1	RRCID -> 175734	COMPL. DATE 08/10/2000			TOTAL DEPTH 13580		PERF.12389 - 12873		
10	792 N	792	-0-	-0-	-0-	39	1	753 2	Y	Y	-0-			-0-
11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	50	1	912 2	Y	Y	-0-			-0-
12	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	88	1	1236 2	Y	Y	-0-			-0-
01	976 N	976	-0-	-0-	-0-	45	1	931 2	Y	Y	-0-			-0-
02	896 N	777	-0-	-119	-0-	29	1	748 2	Y	Y	-0-			-0-
03	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT			-0-
BURGHER "D"					WELL #: 1	RRCID -> 176274	COMPL. DATE 08/16/2000			TOTAL DEPTH 13250		PERF.12502 - 12649		
10	1023 N	760	-0-	-263	-0-	38	1	722 2	Y	Y	-0-			-0-
11	1470 N	861	-0-	-609	-0-	45	1	816 2	Y	Y	-0-			-0-
12	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	83	1	1164 2	Y	Y	-0-			-0-
01	928 N	928	-0-	-0-	-0-	43	1	885 2	Y	Y	-0-			-0-
02	983 N	983	-0-	-0-	-0-	37	1	946 2	Y	Y	-0-			-0-
03	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT			-0-
BURGHER "A"					WELL #: 2	RRCID -> 176275	COMPL. DATE 01/06/2000			TOTAL DEPTH 13540		PERF.13060 - 13392		
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	34	1	653 2	Y	Y	-0-			-0-
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	22	1	397 2	Y	Y	-0-			-0-
12	930 N	659	-0-	-271	-0-	44	1	615 2	Y	Y	-0-			-0-
01	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	62	1	1290 2	Y	Y	-0-			-0-
02	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	51	1	1308 2	Y	Y	-0-			-0-
03	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT			-0-
WILLIFORD "A"					WELL #: 1	RRCID -> 176276	COMPL. DATE 01/15/2000			TOTAL DEPTH 13661		PERF.13079 - 13509		
10	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	112	1	2143 2	Y	Y	-0-			-0-
11	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	119	1	2157 2	Y	Y	-0-			-0-
12	2015 N	1423	-0-	-592	-0-	95	1	1328 2	Y	Y	-0-			-0-
01	2263 N	1099	-0-	-1164	-0-	50	1	1049 2	Y	Y	-0-			-0-
02	2128 N	1349	-0-	-779	-0-	51	1	1298 2	Y	Y	-0-			-0-
03	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SWANK "A"													//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
													WELL #: 1		RRCID -> 176719		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 13850		PERF.12261 - 12536	
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			
10		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-			109 1	2082 2	N	-0-	-0-						-0-			
11		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-			91 1	1645 2	N	-0-	-0-						-0-			
12		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-			106 1	1483 2	N	-0-	-0-						-0-			
01		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-			83 1	1732 2	N	-0-	-0-						-0-			
02		1400 N	981	-0-	-419	-0-			37 1	944 2	N	-0-	-0-						-0-			
03		1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT	-0-						-0-			

BURGHER "C"													WELL #: 1		RRCID -> 176721		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL DEPTH 13435		PERF.12973 - 13271	
10		1332 X	1332	-0-	-0-	-0-			66 1	1266 2	Y	-0-	-0-						-0-			
11		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-			158 1	2853 2	Y	-0-	-0-						-0-			
12		5947 X	5947	-0-	-0-	-0-			397 1	5550 2	Y	-0-	-0-						-0-			
01		5628 X	5628	-0-	-0-	-0-			258 1	5370 2	Y	-0-	-0-						-0-			
02		2740 N	2740	-0-	-0-	-0-			103 1	2636 2	Y	1	1	8					-0-			
03		1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-			1 9		Y	NO RPT	-0-						-0-			

BURGHER "G"													WELL #: 1		RRCID -> 177316		COMPL. DATE 03/03/2000		TOTAL DEPTH 13260		PERF.12966 - 13075	
10		2108 X	1387	-0-	-721	-0-			69 1	1318 2	Y	-0-	-0-						-0-			
11		2040 X	1287	-0-	-753	-0-			67 1	1220 2	Y	-0-	-0-						-0-			
12		2110 X	2110	-0-	-0-	-0-			141 1	1969 2	Y	-0-	-0-						-0-			
01		4425 X	4425	-0-	-0-	-0-			203 1	4222 2	Y	-0-	-0-						-0-			
02		2800 N	3353	-0-	553	553			126 1	3227 2	Y	-0-	-0-						-0-			
03		2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT	-0-						-0-			

BURGHER "D"													WELL #: 8		RRCID -> 177771		COMPL. DATE 05/02/2000		TOTAL DEPTH 13305		PERF.12990 - 13111	
10		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-			53 1	1016 2	Y	-0-	-0-						-0-			
11		1050 N	985	-0-	-65	-0-			52 1	933 2	Y	-0-	-0-						-0-			
12		1085 N	1084	-0-	-1	-0-			72 1	1012 2	Y	-0-	-0-						-0-			
01		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-			50 1	1046 2	Y	-0-	-0-						-0-			
02		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-			38 1	963 2	Y	-0-	-0-						-0-			
03		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT	-0-						-0-			

BURGHER "D"													WELL #: 4		RRCID -> 178112		COMPL. DATE 07/04/2000		TOTAL DEPTH 13350		PERF.12966 - 13152	
10		255 N	255	-0-	-0-	-0-			13 1	242 2	Y	-0-	-0-						-0-			
11		280 N	280	-0-	-0-	-0-			15 1	265 2	Y	-0-	-0-						-0-			
12		290 N	290	-0-	-0-	-0-			19 1	271 2	Y	-0-	-0-						-0-			
01		282 N	282	-0-	-0-	-0-			13 1	269 2	Y	-0-	-0-						-0-			
02		258 N	258	-0-	-0-	-0-			10 1	248 2	Y	-0-	-0-						-0-			
03		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT	-0-						-0-			

BURGHER "D"													WELL #: 5		RRCID -> 178113		COMPL. DATE 06/10/2000		TOTAL DEPTH 13230		PERF.12850 - 13068	
10		1147 N	1102	-0-	-45	-0-			55 1	1047 2	Y	-0-	-0-						-0-			
11		1140 N	924	-0-	-216	-0-			48 1	876 2	Y	-0-	-0-						-0-			
12		1085 N	1026	-0-	-59	-0-			69 1	957 2	Y	-0-	-0-						-0-			
01		1116 N	1019	-0-	-97	-0-			47 1	972 2	Y	-0-	-0-						-0-			
02		891 N	891	-0-	-0-	-0-			34 1	857 2	Y	-0-	-0-						-0-			
03		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT	-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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	5456 X	3611	-0-	-1845	-0-	179	1	3431	2	Y	1	1 8		-0-
11	5280 X	4501	-0-	-779	-0-	236	1	4262	2	Y	3	3 8		-0-
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	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT			-0-
BURGHER "D" WELL #: 7 RRCID -> 178115 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13004 - 13226														
10	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	61	1	1170	2	Y	-0-			-0-
11	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	70	1	1268	2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT			-0-
BURGHER "D" WELL #: 9 RRCID -> 178325 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12858 - 13071														
10	2573 X	2164	-0-	-409	-0-	108	1	2056	2	Y	-0-			-0-
11	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	158	1	2852	2	Y	1	1 8		-0-
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	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT			-0-
BURGHER "D" WELL #: 3 RRCID -> 178331 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13071 - 13175														
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	230	2	Y	-0-			-0-
11	270 N	209	-0-	-61	-0-	11	1	198	2	Y	-0-			-0-
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	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-
BURGHER "C" WELL #: 3 RRCID -> 179031 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13083 - 13402														
10	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	121	1	2306	2	Y	-0-			-0-
11	2850 X	2370	-0-	-480	-0-	124	1	2246	2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT			-0-
BURGHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 179043 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12958 - 13144														
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	-0-			-0-
11	330 N	146	-0-	-184	-0-	8	1	138	2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "D"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	25978 300 220903 10	NON-ASSOCIATED	RRCID ->	179046	COMPL.	DATE 10/10/2000	TOTAL	DEPTH 13244	PERF.11790	- 13054	CNTY: FREESTONE				
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
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	542	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	600 N	547	-0-	-53	-0-	-0-	-0-	29	1	518	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	589 N	557	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	37	1	520	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	558 N	552	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	25	1	527	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	504 N	481	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	18	1	463	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

BURGHER "A"				WELL #:	5	RRCID ->	179439	COMPL.	DATE 09/02/2000	TOTAL	DEPTH 13625	PERF.13170	- 13410						
10	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1482	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1309	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1237	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	1457 N	1030	-0-	-427	-0-	-0-	-0-	47	1	983	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	1288 N	859	-0-	-429	-0-	-0-	-0-	32	1	827	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

EVANS "A"				WELL #:	4	RRCID ->	179691	COMPL.	DATE 09/26/2000	TOTAL	DEPTH 13610	PERF.13156	- 13414						
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	662	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	840 N	524	-0-	-316	-0-	-0-	-0-	27	1	497	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	986 N	986	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	920	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	795	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	893 N	893	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	859	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

BURGHER "C"				WELL #:	5	RRCID ->	179694	COMPL.	DATE 09/21/2000	TOTAL	DEPTH 13611	PERF.13111	- 13420						
10	3596 X	3167	-0-	-429	-0-	-0-	-0-	157	1	3010	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	3480 X	3188	-0-	-292	-0-	-0-	-0-	167	1	3021	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	224	1	3125	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	3177	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	2967	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

EVANS "A"				WELL #:	3	RRCID ->	180064	COMPL.	DATE 10/10/2000	TOTAL	DEPTH 13675	PERF.13202	- 13473						
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	180 N	157	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	140 N	85	-0-	-55	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

BURGHER "A"				WELL #:	4	RRCID ->	180087	COMPL.	DATE 10/17/2000	TOTAL	DEPTH 13560	PERF.12690	- 13346						
10	1488 N	1396	-0-	-92	-0-	-0-	-0-	69	1	1327	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	1620 N	1014	-0-	-606	-0-	-0-	-0-	53	1	961	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	1931	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	1395 N	999	-0-	-396	-0-	-0-	-0-	46	1	953	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	952 N	742	-0-	-210	-0-	-0-	-0-	28	1	714	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EVANS "A"														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 25978 300				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 220903																	
WELL #: 1				RRCID -> 180164				COMPL. DATE 09/20/2000				TOTAL DEPTH 13676				PERF.12907 - 13487	
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	
10	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	74	1	1422	2	Y	-0-					-0-	
11	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	65	1	1167	2	Y	-0-					-0-	
12	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	95	1	1333	2	Y	-0-					-0-	
01	1488 N	1394	-0-	-94	-0-	64	1	1330	2	Y	-0-					-0-	
02	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	51	1	1313	2	Y	3			3	8	-0-	
						3	9										
03	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-0-	
BURGHER "G"				WELL #: 2				RRCID -> 180290				COMPL. DATE 11/07/2000				TOTAL DEPTH 13248	
																PERF.12779 - 13029	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
BURGHER "E"				WELL #: 1				RRCID -> 180637				COMPL. DATE 12/08/2000				TOTAL DEPTH 13350	
																PERF.12875 - 13165	
10	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	64	1	1219	2	Y	-0-					-0-	
11	1590 N	21	-0-	-1569	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-	
12	1364 N	126	-0-	-1238	-0-	8	1	118	2	Y	-0-					-0-	
01	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	100	1	2076	2	Y	-0-					-0-	
02	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	66	1	1680	2	Y	-0-					-0-	
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-	
EVANS "A"				WELL #: 2				RRCID -> 180660				COMPL. DATE 11/08/2000				TOTAL DEPTH 13535	
																PERF.13212 - 13356	
10	682 N	423	-0-	-259	-0-	21	1	402	2	Y	-0-					-0-	
11	600 N	540	-0-	-60	-0-	28	1	512	2	Y	-0-					-0-	
12	682 N	616	-0-	-66	-0-	41	1	575	2	Y	-0-					-0-	
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	30	1	623	2	Y	-0-					-0-	
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	20	1	520	2	Y	2			2	8	-0-	
						2	9										
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-	
EVANS "A"				WELL #: 5				RRCID -> 180661				COMPL. DATE 11/09/2000				TOTAL DEPTH 13595	
																PERF.12856 - 13388	
10	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	102	1	1954	2	Y	-0-					-0-	
11	1440 N	1334	-0-	-106	-0-	70	1	1264	2	Y	-0-					-0-	
12	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	81	1	1132	2	Y	-0-					-0-	
01	2046 N	1417	-0-	-629	-0-	65	1	1352	2	Y	-0-					-0-	
02	1232 N	1202	-0-	-30	-0-	45	1	1157	2	Y	-0-					-0-	
03	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-	
BURGHER "A"				WELL #: 7				RRCID -> 180849				COMPL. DATE 12/28/2000				TOTAL DEPTH 13570	
																PERF.13076 - 13270	
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	33	1	641	2	Y	-0-					-0-	
11	630 N	492	-0-	-138	-0-	26	1	466	2	Y	-0-					-0-	
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	46	1	641	2	Y	-0-					-0-	
01	682 N	526	-0-	-156	-0-	24	1	502	2	Y	-0-					-0-	
02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	21	1	531	2	Y	-0-					-0-	
03	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MOODY "A"														
//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 220903 WELL #: 1 RRCID -> 181104 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12476 - 13014														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
10	7781 X	6030	-0-	-1751	-0-	300	1	5728	2	Y	2	2 8	-0-	
11	7530 X	5747	-0-	-1783	-0-	301	1	5443	2	Y	3	3 8	-0-	
12	7099 X	6531	-0-	-568	-0-	436	1	6094	2	Y	1	1 8	-0-	
01	7099 X	6841	-0-	-258	-0-	314	1	6527	2	Y	-0-		-0-	
02	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	223	1	5702	2	Y	1	1 8	-0-	
03	6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-	1	9			Y	NO RPT		-0-	
BURGHER "B" WELL #: 3 RRCID -> 181537 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12844 - 13276														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
BURGHER "E" WELL #: 4 RRCID -> 181678 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12822 - 13074														
10	754 N	754	-0-	-0-	-0-	37	1	717	2	Y	-0-		-0-	
11	900 N	738	-0-	-162	-0-	39	1	699	2	Y	-0-		-0-	
12	806 N	746	-0-	-60	-0-	50	1	696	2	Y	-0-		-0-	
01	744 N	732	-0-	-12	-0-	34	1	698	2	Y	-0-		-0-	
02	700 N	662	-0-	-38	-0-	25	1	637	2	Y	-0-		-0-	
03	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT		-0-	
BURGHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 181679 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12502 - 12886														
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	21	1	398	2	Y	-0-		-0-	
11	600 N	485	-0-	-115	-0-	25	1	460	2	Y	-0-		-0-	
12	527 N	465	-0-	-62	-0-	31	1	434	2	Y	-0-		-0-	
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	20	1	417	2	Y	-0-		-0-	
02	448 N	402	-0-	-46	-0-	15	1	387	2	Y	-0-		-0-	
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT		-0-	
BURGHER "C" WELL #: 9 RRCID -> 181680 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13000 - 13150														
10	527 N	391	-0-	-136	-0-	19	1	372	2	Y	-0-		-0-	
11	510 N	324	-0-	-186	-0-	17	1	307	2	Y	-0-		-0-	
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	33	1	467	2	Y	-0-		-0-	
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	33	1	688	2	Y	-0-		-0-	
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	23	1	579	2	Y	-0-		-0-	
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT		-0-	
BURGHER "D" WELL #: 12 RRCID -> 181979 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12903 - 13110														
10	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	93	1	1775	2	Y	-0-		-0-	
11	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	85	1	1546	2	Y	1	1 8	-0-	
12	2232 N	1953	-0-	-279	-0-	130	1	1823	2	Y	-0-		-0-	
01	1860 N	1511	-0-	-349	-0-	69	1	1442	2	Y	-0-		-0-	
02	1512 N	1265	-0-	-247	-0-	48	1	1217	2	Y	-0-		-0-	
03	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT		-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "D"													//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 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	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
10	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	196	1	3743	2	Y	-0-	-0-					-0-			
11	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	200	1	3617	2	Y	-0-	-0-					-0-			
12	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	277	1	3862	2	Y	-0-	-0-					-0-			
01	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	4037	2	Y	1	1	8				-0-			
								1	9										-0-			
02	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	3513	2	Y	-0-	-0-					-0-			
03	4154 X	NO RPT	-0-	-0-	-4154	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-					-0-			
BURGHER "C"													WELL #: 8		RRCID -> 182074		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13234 - 13492	
10	1271 N	1169	-0-	-102	-0-	-0-	-0-	58	1	1111	2	Y	-0-	-0-					-0-			
11	1350 N	1246	-0-	-104	-0-	-0-	-0-	65	1	1181	2	Y	-0-	-0-					-0-			
12	1271 N	1250	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	84	1	1166	2	Y	-0-	-0-					-0-			
01	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1495	2	Y	-0-	-0-					-0-			
02	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1736	2	Y	-0-	-0-					-0-			
03	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-					-0-			
BURGHER "E"													WELL #: 3		RRCID -> 182570		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH 13105		PERF.12404 - 12834	
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1013	2	Y	-0-	-0-					-0-			
11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1153	2	Y	-0-	-0-					-0-			
12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	911	2	Y	-0-	-0-					-0-			
01	1054 N	430	-0-	-624	-0-	-0-	-0-	20	1	410	2	Y	-0-	-0-					-0-			
02	1036 N	942	-0-	-94	-0-	-0-	-0-	35	1	907	2	Y	-0-	-0-					-0-			
03	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-					-0-			
BURGHER "C"													WELL #: 6		RRCID -> 182633		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL DEPTH 13465		PERF.13387 - 13611	
10	2371 N	1770	-0-	-601	-0-	-0-	-0-	88	1	1682	2	Y	-0-	-0-					-0-			
11	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1407	2	Y	-0-	-0-					-0-			
12	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	1673	2	Y	-0-	-0-					-0-			
01	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1369	2	Y	-0-	-0-					-0-			
02	2520 X	989	-0-	-1531	-0-	-0-	-0-	37	1	952	2	Y	-0-	-0-					-0-			
03	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-					-0-			
BURGHER "A"													WELL #: 6		RRCID -> 182831		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 13570		PERF.13188 - 13368	
10	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	170	1	3245	2	Y	-0-	-0-					-0-			
11	3150 X	3095	-0-	-55	-0-	-0-	-0-	162	1	2933	2	Y	-0-	-0-					-0-			
12	3255 X	3087	-0-	-168	-0-	-0-	-0-	206	1	2881	2	Y	-0-	-0-					-0-			
01	3255 X	3191	-0-	-64	-0-	-0-	-0-	146	1	3045	2	Y	-0-	-0-					-0-			
02	3080 X	2811	-0-	-269	-0-	-0-	-0-	106	1	2703	2	Y	2	2	8				-0-			
								2	9										-0-			
03	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-					-0-			
MOODY "A"													WELL #: 3		RRCID -> 182908		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12493 - 12812	
10	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1004	2	Y	1	1	8				-0-			
								1	9										-0-			
11	1290 N	899	-0-	-391	-0-	-0-	-0-	47	1	851	2	Y	1	1	8				-0-			
								1	9										-0-			
12	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	1353	2	Y	-0-	-0-					-0-			
01	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1279	2	Y	1	1	8				-0-			
								1	9										-0-			
02	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	1128	2	Y	1	1	8				-0-			
								1	9										-0-			
03	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-					-0-			

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EVANS "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	25978 300 220903 6	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE						
						RRCID ->	182909	COMPL.	DATE	04/20/2001	TOTAL	DEPTH	13705	PERF.	12220 - 13515				
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
10	1457	N	1227	-0-	-230	-0-			61	1	1166	2	Y	-0-					-0-
11	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-			81	1	1470	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1258	-0-	-168	-0-			84	1	1174	2	Y	-0-					-0-
01	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	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-							Y	NO RPT					-0-
MOODY "A"					WELL #:	4	RRCID ->	183148	COMPL.	DATE	04/05/2001	TOTAL	DEPTH	12995	PERF.	12476 - 12802			
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-			48	1	909	2	Y	-0-					-0-
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-			48	1	866	2	Y	1		1 8			-0-
									1	9									
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-			65	1	911	2	Y	-0-					-0-
01	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	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-							Y	NO RPT					-0-
EVANS "A"					WELL #:	10	RRCID ->	183263	COMPL.	DATE	05/02/2001	TOTAL	DEPTH	13735	PERF.	12911 - 13416			
10	1147	N	648	-0-	-499	-0-			32	1	616	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	693	-0-	-297	-0-			36	1	657	2	Y	-0-					-0-
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-			71	1	988	2	Y	-0-					-0-
01	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	NO RPT	-0-	-1054	-0-							Y	NO RPT					-0-
SMITH "A"					WELL #:	1	RRCID ->	183307	COMPL.	DATE	04/24/2001	TOTAL	DEPTH	13620	PERF.	12915 - 13385			
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-			23	1	441	2	N	-0-					-0-
11	360	N	322	-0-	-38	-0-			17	1	305	2	N	-0-					-0-
12	372	N	316	-0-	-56	-0-			21	1	295	2	N	-0-					-0-
01	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	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-							N	NO RPT					-0-
EVANS "A"					WELL #:	7	RRCID ->	183328	COMPL.	DATE	04/25/2001	TOTAL	DEPTH	13580	PERF.	13270 - 13416			
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-			44	1	840	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1076	-0-	-154	-0-			56	1	1020	2	Y	-0-					-0-
12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-			69	1	965	2	Y	-0-					-0-
01	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	NO RPT	-0-	-1023	-0-							Y	NO RPT					-0-
MOODY "A"					WELL #:	2	RRCID ->	183590	COMPL.	DATE	04/19/2001	TOTAL	DEPTH	13205	PERF.	12832 - 12960			
10	3317	X	3295	-0-	-22	-0-			164	1	3131	2	Y	-0-					-0-
11	3210	X	2865	-0-	-345	-0-			150	1	2715	2	Y	-0-					-0-
12	3317	X	3163	-0-	-154	-0-			211	1	2952	2	Y	-0-					-0-
01	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	NO RPT	-0-	-3286	-0-							Y	NO RPT					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "G"														
		//CONT.//		25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
		//CONT.//		220903										
		WELL #:		6		RRCID -> 183593		COMPL. DATE 05/04/2001		TOTAL DEPTH 13190		PERF.12900 - 12982		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
10	2263 N	2123	-0-	-140	-0-	106	1	2017	2	Y	-0-			-0-
11	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	131	1	2363	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
12	2232 N	2145	-0-	-87	-0-	143	1	2002	2	Y	-0-			-0-
01	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	105	1	2187	2	Y	-0-			-0-
02	2100 N	2004	-0-	-96	-0-	75	1	1929	2	Y	-0-			-0-
03	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT			-0-
		WELL #:		8		RRCID -> 183594		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13096 - 13368		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
		WELL #:		1		RRCID -> 183686		COMPL. DATE 05/12/2001		TOTAL DEPTH 13402		PERF.12778 - 13232		
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	24	1	455	2	N	-0-			-0-
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	28	1	512	2	N	-0-			-0-
12	465 N	435	-0-	-30	-0-	29	1	406	2	N	-0-			-0-
01	465 N	421	-0-	-44	-0-	19	1	402	2	N	-0-			-0-
02	420 N	386	-0-	-34	-0-	15	1	371	2	N	-0-			-0-
03	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			-0-
		WELL #:		15		RRCID -> 183830		COMPL. DATE 05/30/2001		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13060 - 13366		
10	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	65	1	1248	2	Y	-0-			-0-
11	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	75	1	1359	2	Y	-0-			-0-
12	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	168	1	2342	2	Y	-0-			-0-
01	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	94	1	1966	2	Y	-0-			-0-
02	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	72	1	1856	2	Y	-0-			-0-
03	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT			-0-
		WELL #:		9		RRCID -> 183905		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 13535		PERF.13134 - 13328		
10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	53	1	1010	2	Y	-0-			-0-
11	1110 N	916	-0-	-194	-0-	48	1	868	2	Y	-0-			-0-
12	1054 N	945	-0-	-109	-0-	63	1	882	2	Y	-0-			-0-
01	1054 N	875	-0-	-179	-0-	40	1	835	2	Y	-0-			-0-
02	868 N	691	-0-	-177	-0-	26	1	665	2	Y	-0-			-0-
03	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			-0-
		WELL #:		9		RRCID -> 184033		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 13616		PERF.12779 - 13442		
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	Y	-0-			-0-
11	390 N	307	-0-	-83	-0-	16	1	291	2	Y	-0-			-0-
12	372 N	363	-0-	-9	-0-	24	1	339	2	Y	-0-			-0-
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	16	1	339	2	Y	-0-			-0-
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	12	1	311	2	Y	-0-			-0-
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WILLIFORD "A"													//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
													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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
10		620 N	506	-0-	-114	-0-			25 1	481 2	Y	-0-						-0-				
11		381 N	381	-0-	-0-	-0-			20 1	360 2	Y	1			1 8			-0-				
									1 9													
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	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT						-0-				
BURGHER "B"													WELL #: 1		RRCID -> 184441		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 14000		PERF.12834 - 13365	
10		340 N	340	-0-	-0-	-0-			17 1	323 2	N	-0-						-0-				
11		330 N	301	-0-	-29	-0-			16 1	285 2	N	-0-						-0-				
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		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT						-0-				
BURGHER "G"													WELL #: 7		RRCID -> 184480		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH 13385		PERF.12967 - 13216	
10		1674 N	1328	-0-	-346	-0-			66 1	1262 2	Y	-0-						-0-				
11		1920 N	1429	-0-	-491	-0-			75 1	1354 2	Y	-0-						-0-				
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	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT						-0-				
BURGHER "E"													WELL #: 7		RRCID -> 184527		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 13320		PERF.13035 - 13142	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-				
WILLIFORD "A"													WELL #: 2		RRCID -> 184638		COMPL. DATE 12/29/2012		TOTAL DEPTH 13600		PERF.13086 - 13342	
10		3100 N	3225	-0-	125	1113			160 1	3065 2	Y	-0-						-0-				
11		3000 N	2893	-0-	-107	1006			151 1	2742 2	Y	-0-						-0-				
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		3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT						-0-				
BURGHER "C"													WELL #: 17		RRCID -> 184936		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 13565		PERF.13299 - 13400	
10		3069 X	2936	-0-	-133	-0-			146 1	2790 2	Y	-0-						-0-				
11		2902 X	2902	-0-	-0-	-0-			152 1	2750 2	Y	-0-						-0-				
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 9													
02		2716 X	2180	-0-	-536	-0-			82 1	2097 2	Y	1			1 8			-0-				
									1 9													
03		3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT						-0-				

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WILLIFORD "A"				//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 4		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
						RRCID -> 185355		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 13470		PERF.13032 - 13290				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	74	1	1418	2	Y	-0-					-0-
11	1530 X	1032	-0-	-498	-0-	54	1	978	2	Y	-0-					-0-
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	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-
BURGHER "E"				WELL #: 11		RRCID -> 185378		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 13095		PERF.12828 - 12945				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BURGHER "E"				WELL #: 8		RRCID -> 185450		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 13545		PERF.13067 - 13330				
10	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	72	1	1386	2	Y	-0-					-0-
11	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	70	1	1273	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					-0-
BURGHER "D"				WELL #: 14		RRCID -> 185484		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 13280		PERF.12479 - 12972				
10	1023 N	940	-0-	-83	-0-	47	1	893	2	Y	-0-					-0-
11	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	73	1	1329	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-
PHILLIP IVY "A"				WELL #: 2		RRCID -> 185596		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 13616		PERF.13146 - 13346				
10	1147 N	1107	-0-	-40	-0-	55	1	1052	2	Y	-0-					-0-
11	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	80	1	1456	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					-0-
NEAL "B"				WELL #: 2		RRCID -> 185932		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13232 - 13411				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "G"				//CONT.// 25978 300 220903 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
				RRCID -> 186127		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL		DEPTH 13170		PERF.12342 - 12700						
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
10		868 N	868	-0-	-0-	-0-		43	1	825	2	Y	-0-					-0-
11		1020 N	962	-0-	-58	-0-		50	1	912	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1147	-0-						Y	NO RPT					-0-
WILLIFORD "A"				WELL #:		5		RRCID -> 186128		COMPL. DATE 09/13/2001		TOTAL		DEPTH 13665		PERF.13228 - 13466		
10		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-		103	1	1966	2	Y	-0-					-0-
11		2010 N	1808	-0-	-202	-0-		95	1	1713	2	Y	-0-					-0-
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	2		2	8		-0-
								2	9									
03		2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-						Y	NO RPT					-0-
BURGHER "C"				WELL #:		11		RRCID -> 186160		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL		DEPTH 13610		PERF.13276 - 13445		
10		3193 X	3120	-0-	-73	-0-		155	1	2965	2	Y	-0-					-0-
11		3090 X	2575	-0-	-515	-0-		135	1	2440	2	Y	-0-					-0-
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	2		2	8		-0-
								2	9									
03		3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-						Y	NO RPT					-0-
BURGHER "D"				WELL #:		13		RRCID -> 186419		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL		DEPTH 13230		PERF.12968 - 13048		
10		3503 X	3334	-0-	-169	-0-		166	1	3168	2	Y	-0-					-0-
11		3390 X	3285	-0-	-105	-0-		172	1	3113	2	Y	-0-					-0-
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	1		1	8		-0-
								1	9									
02		3080 X	2836	-0-	-244	-0-		107	1	2728	2	Y	1		1	8		-0-
								1	9									
03		3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-						Y	NO RPT					-0-
PARKER, LOUETTA "A"				WELL #:		1		RRCID -> 186459		COMPL. DATE 09/16/2001		TOTAL		DEPTH 17521		PERF.14939 - 15216		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BURGHER "D"				WELL #:		16		RRCID -> 186561		COMPL. DATE 09/15/2001		TOTAL		DEPTH 13200		PERF.12870 - 12995		
10		2876 N	2876	-0-	-0-	-0-		143	1	2733	2	Y	-0-					-0-
11		2820 N	2369	-0-	-451	-0-		124	1	2245	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2728	-0-						Y	NO RPT					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "G"										//CONT.// 25978 300 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
10		797 N	797	-0-	-0-	-0-			40 1			757 2	Y			-0-			-0-		
11		515 N	515	-0-	-0-	-0-			27 1			488 2	Y			-0-			-0-		
12		871 N	871	-0-	-0-	-0-			58 1			813 2	Y			-0-			-0-		
01		806 N	507	-0-	-299	-0-			23 1			484 2	Y			-0-			-0-		
02		476 N	359	-0-	-117	-0-			13 1			346 2	Y			-0-			-0-		
03		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-							Y			NO RPT			-0-		
MOODY "A"										WELL #: 6		RRCID -> 186576		COMPL. DATE 04/13/2016		TOTAL DEPTH 13116		PERF.11338 - 12892			
10		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-			90 1			1730 2	Y			-0-			-0-		
11		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-			87 1			1568 2	Y			5	5 8		-0-		
									6 9												
12		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-			130 1			1817 2	Y			3	3 8		-0-		
									3 9												
01		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-			89 1			1855 2	Y			4	4 8		-0-		
									4 9												
02		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-			63 1			1617 2	Y			11	11 8		-0-		
									12 9												
03		1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-							Y			NO RPT			-0-		
BURGHER "C"										WELL #: 12		RRCID -> 186643		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13084 - 13414			
10		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-			79 1			1513 2	Y			-0-			-0-		
11		471 N	471	-0-	-0-	-0-			25 1			446 2	Y			-0-			-0-		
12		1674 N	970	-0-	-704	-0-			65 1			905 2	Y			-0-			-0-		
01		1581 N	1345	-0-	-236	-0-			62 1			1283 2	Y			-0-			-0-		
02		448 N	-0-	-0-	-448	-0-							Y			-0-			-0-		
03		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-							Y			NO RPT			-0-		
BURGHER "D"										WELL #: 15		RRCID -> 186853		COMPL. DATE 04/09/2016		TOTAL DEPTH 13435		PERF.12576 - 13259			
10		62 N	54	-0-	-8	-0-			3 1			51 2	Y			-0-			-0-		
11		90 N	60	-0-	-30	-0-			3 1			57 2	Y			-0-			-0-		
12		93 N	20	-0-	-73	-0-			1 1			19 2	Y			-0-			-0-		
01		96 N	96	-0-	-0-	-0-			4 1			92 2	Y			-0-			-0-		
02		56 N	45	-0-	-11	-0-			2 1			43 2	Y			-0-			-0-		
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-							Y			NO RPT			-0-		
BURGHER "A"										WELL #: 12		RRCID -> 186912		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 13600		PERF.12715 - 13268			
10		577 N	577	-0-	-0-	-0-			29 1			548 2	Y			-0-			-0-		
11		450 N	217	-0-	-233	-0-			11 1			206 2	Y			-0-			-0-		
12		527 N	495	-0-	-32	-0-			33 1			462 2	Y			-0-			-0-		
01		589 N	-0-	-0-	-589	-0-							Y			-0-			-0-		
02		404 N	404	-0-	-0-	-0-			15 1			389 2	Y			-0-			-0-		
03		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-							Y			NO RPT			-0-		
BURGHER "C"										WELL #: 14		RRCID -> 187238		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 13670		PERF.13320 - 13476			
10		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-			94 1			1791 2	Y			-0-			-0-		
11		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-			101 1			1832 2	Y			-0-			-0-		
12		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-			135 1			1892 2	Y			-0-			-0-		
01		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-			89 1			1843 2	Y			-0-			-0-		
02		1792 N	1679	-0-	-113	-0-			63 1			1614 2	Y			2	2 8		-0-		
									2 9												
03		2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-							Y			NO RPT			-0-		

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "A"													//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 11		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
													RRCID -> 187356		COMPL. DATE 10/13/2001		TOTAL DEPTH 13587		PERF.13170 - 13322					
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										
10	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	92	1	1754	2	Y	-0-			-0-										
11	900 N	670	-0-	-230	-0-	35	1	635	2	Y	-0-			-0-										
12	558 N	489	-0-	-69	-0-	33	1	456	2	Y	-0-			-0-										
01	1860 N	1334	-0-	-526	-0-	61	1	1273	2	Y	-0-			-0-										
02	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	46	1	1167	2	Y	2	2	8	-0-										
						2	9																	
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT			-0-										
IVY, PHILLIP "A"													WELL #: 4		RRCID -> 187478		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 13585		PERF.13142 - 13396			
10	279 N	182	-0-	-97	-0-	9	1	173	2	Y	-0-			-0-										
11	360 N	247	-0-	-113	-0-	13	1	234	2	Y	-0-			-0-										
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	22	1	308	2	Y	-0-			-0-										
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	2	Y	-0-			-0-										
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	10	1	268	2	Y	-0-			-0-										
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			-0-										
MOODY "A"													WELL #: 7		RRCID -> 187570		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 13125		PERF.12338 - 12706			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-										
BURGHER "E"													WELL #: 6		RRCID -> 187695		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 13540		PERF.13188 - 13332			
10	5828 X	5036	-0-	-792	-0-	250	1	4785	2	Y	1	1	8	-0-										
						1	9																	
11	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	313	1	5661	2	Y	3	3	8	-0-										
						3	9																	
12	5766 X	5680	-0-	-86	-0-	379	1	5299	2	Y	2	2	8	-0-										
						2	9																	
01	5766 X	5626	-0-	-140	-0-	258	1	5366	2	Y	2	2	8	-0-										
						2	9																	
02	5376 X	5195	-0-	-181	-0-	195	1	4996	2	Y	4	4	8	-0-										
						4	9																	
03	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT			-0-										
BURGHER "D"													WELL #: 2		RRCID -> 187872		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH N/A		PERF.14636 - 14641			
10	5735 X	5187	-0-	-548	-0-	258	1	4929	2	Y	-0-			-0-										
11	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	288	1	5216	2	Y	1	1	8	-0-										
						1	9																	
12	5642 X	5358	-0-	-284	-0-	358	1	4999	2	Y	1	1	8	-0-										
						1	9																	
01	5642 X	5637	-0-	-5	-0-	259	1	5378	2	Y	-0-			-0-										
02	5152 X	4582	-0-	-570	-0-	172	1	4406	2	Y	4	4	8	-0-										
						4	9																	
03	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT			-0-										

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "A"														
//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 220903														
WELL #: 14 RRCID -> 187957 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13456 - 13514														
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	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2995 N	2501	-0-	-494	-0-	124 1	2377 2	Y	-0-					-0-
11	2940 X	2930	-0-	-10	-0-	153 1	2776 2	Y	1			1 8		-0-
						1 9								
12	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	218 1	3052 2	Y	-0-					-0-
01	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	143 1	2964 2	Y	-0-					-0-
02	2744 X	2690	-0-	-54	-0-	101 1	2588 2	Y	1			1 8		-0-
						1 9								
03	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			Y	NO RPT					-0-
BURGHER "C"														
WELL #: 10 RRCID -> 187987 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13038 - 13247														
10	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	60 1	1142 2	Y	-0-					-0-
11	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	55 1	991 2	Y	-0-					-0-
12	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	96 1	1334 2	Y	-0-					-0-
01	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	68 1	1421 2	Y	-0-					-0-
02	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	51 1	1315 2	Y	-0-					-0-
03	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			Y	NO RPT					-0-
IVY, PHILLIP "A"														
WELL #: 3 RRCID -> 188001 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.12882 - 13348														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
BURGHER "E"														
WELL #: 5 RRCID -> 188035 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12961 - 13050														
10	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	117 1	2237 2	Y	-0-					-0-
11	2340 N	2240	-0-	-100	-0-	117 1	2123 2	Y	-0-					-0-
12	2418 N	2187	-0-	-231	-0-	146 1	2041 2	Y	-0-					-0-
01	2356 N	2109	-0-	-247	-0-	97 1	2012 2	Y	-0-					-0-
02	2100 N	1868	-0-	-232	-0-	70 1	1798 2	Y	-0-					-0-
03	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-			Y	NO RPT					-0-
PHILLIP IVY "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 188146 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13260 - 13385														
10	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	154 1	2948 2	Y	1			1 8		-0-
						1 9								
11	3000 X	2877	-0-	-123	-0-	151 1	2725 2	Y	1			1 8		-0-
						1 9								
12	3100 X	2919	-0-	-181	-0-	195 1	2724 2	Y	-0-					-0-
01	3100 X	2999	-0-	-101	-0-	138 1	2861 2	Y	-0-					-0-
02	2912 X	2726	-0-	-186	-0-	102 1	2623 2	Y	1			1 8		-0-
						1 9								
03	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			Y	NO RPT					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, PHILLIP "A"				//CONT.// WELL #:	25978 300 220903 5	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE								
				RRCID ->	188254	COMPL.	DATE	10/13/2001	TOTAL	DEPTH	13575	PERF.	13152	-	13320					
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
10	3100 N	3660	-0-		560		964			182	1	3478	2	Y	-0-					-0-
11	3000 N	3371	-0-		371		1335			177	1	3194	2	Y	-0-					-0-
12	4283 X	2948	-0-		-1335		-0-			197	1	2751	2	Y	-0-					-0-
01	2398 X	2398	-0-		-0-		-0-			110	1	2287	2	Y	1		1	8		-0-
										1	9									-0-
02	3304 X	1290	-0-		-2014		-0-			49	1	1241	2	Y	-0-					-0-
03	3658 X	NO RPT	-0-		-3658		-0-							Y	NO RPT					-0-
BURGHER "G"				WELL #:	9	RRCID ->	188570	COMPL.	DATE	02/27/2002	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.	12916	-	13010			
10	2759 X	428	-0-		-2331		-0-			21	1	406	2	Y	1		1	8		-0-
										1	9									-0-
11	2730 X	686	-0-		-2044		-0-			36	1	649	2	Y	1		1	8		-0-
										1	9									-0-
12	2821 X	888	-0-		-1933		-0-			59	1	829	2	Y	-0-					-0-
01	2821 X	-0-	-0-		-2821		-0-							Y	-0-					-0-
02	644 N	-0-	-0-		-644		-0-							Y	-0-					-0-
03	899 N	NO RPT	-0-		-899		-0-							Y	NO RPT					-0-
IVY, PHILLIP "A"				WELL #:	6	RRCID ->	189206	COMPL.	DATE	04/26/2002	TOTAL	DEPTH	13570	PERF.	13275	-	13370			
10	3689 X	1513	-0-		-2176		-0-			75	1	1438	2	Y	-0-					-0-
11	4354 X	4354	-0-		-0-		-0-			228	1	4126	2	Y	-0-					-0-
12	3818 X	3818	-0-		-0-		-0-			255	1	3563	2	Y	-0-					-0-
01	3717 X	3717	-0-		-0-		-0-			170	1	3547	2	Y	-0-					-0-
02	3138 X	3138	-0-		-0-		-0-			118	1	3020	2	Y	-0-					-0-
03	2325 X	NO RPT	-0-		-2325		-0-							Y	NO RPT					-0-
BOWERS "A"				WELL #:	1	RRCID ->	189475	COMPL.	DATE	04/11/2002	TOTAL	DEPTH	13236	PERF.	12940	-	13059			
10	1031 N	1031	-0-		-0-		-0-			51	1	980	2	Y	-0-					-0-
11	1110 N	956	-0-		-154		-0-			50	1	906	2	Y	-0-					-0-
12	1045 N	1045	-0-		-0-		-0-			70	1	975	2	Y	-0-					-0-
01	1023 N	794	-0-		-229		-0-			36	1	758	2	Y	-0-					-0-
02	1021 N	1021	-0-		-0-		-0-			38	1	983	2	Y	-0-					-0-
03	1054 N	NO RPT	-0-		-1054		-0-							Y	NO RPT					-0-
IVY, PHILLIP "A"				WELL #:	7	RRCID ->	189518	COMPL.	DATE	06/05/2002	TOTAL	DEPTH	13500	PERF.	13094	-	13288			
10	1091 N	1091	-0-		-0-		-0-			54	1	1037	2	Y	-0-					-0-
11	660 N	538	-0-		-122		-0-			28	1	510	2	Y	-0-					-0-
12	682 N	268	-0-		-414		-0-			18	1	250	2	Y	-0-					-0-
01	1553 N	1553	-0-		-0-		-0-			71	1	1482	2	Y	-0-					-0-
02	504 N	440	-0-		-64		-0-			17	1	423	2	Y	-0-					-0-
03	279 N	NO RPT	-0-		-279		-0-							Y	NO RPT					-0-
BONNER, HUNTER "A"				WELL #:	1	RRCID ->	189530	COMPL.	DATE	06/12/2002	TOTAL	DEPTH	13220	PERF.	12882	-	13073			
10	2553 N	2553	-0-		-0-		-0-			127	1	2426	2	Y	-0-					-0-
11	2370 N	2317	-0-		-53		-0-			121	1	2196	2	Y	-0-					-0-
12	2542 N	2499	-0-		-43		-0-			167	1	2332	2	Y	-0-					-0-
01	2542 N	2342	-0-		-200		-0-			107	1	2235	2	Y	-0-					-0-
02	2156 N	2068	-0-		-88		-0-			78	1	1990	2	Y	-0-					-0-
03	2511 N	NO RPT	-0-		-2511		-0-							Y	NO RPT					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "G"													CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 220903																
WELL #: 8 RRCID -> 189555 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13000 - 13278																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2263 N	1784	-0-	-479	-0-	89	1	1695	2	Y	-0-					-0-
11	2010 N	1770	-0-	-240	-0-	93	1	1677	2	Y	-0-					-0-
12	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	123	1	1724	2	Y	-0-					-0-
01	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	105	1	2181	2	Y	-0-					-0-
02	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	72	1	1843	2	Y	-0-					-0-
03	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-
APC ANDERSON													WELL #: 1 RRCID -> 189696 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13056 - 13226			
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
11	90 N	45	-0-	-45	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
PARKER, J & L "E"													WELL #: 2 RRCID -> 190006 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12883 - 12956			
10	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	94	1	1807	2	Y	-0-					-0-
11	2070 N	1358	-0-	-712	-0-	71	1	1287	2	Y	-0-					-0-
12	1922 N	1427	-0-	-495	-0-	95	1	1332	2	Y	-0-					-0-
01	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	87	1	1816	2	Y	-0-					-0-
02	1260 N	360	-0-	-900	-0-	14	1	346	2	Y	-0-					-0-
03	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-0-
IVY, PHILLIP "A"													WELL #: 8 RRCID -> 190170 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13388			
10	3100 N	3093	-0-	-7	-0-	154	1	2939	2	Y	-0-					-0-
11	3134 X	2833	-0-	-301	-0-	148	1	2685	2	Y	-0-					-0-
12	3038 X	3020	-0-	-18	-0-	202	1	2818	2	Y	-0-					-0-
01	3038 X	3030	-0-	-8	-0-	139	1	2891	2	Y	-0-					-0-
02	2856 X	2509	-0-	-347	-0-	94	1	2413	2	Y	2	2	8			-0-
03	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-	2	9			Y	NO RPT					-0-
IVY, BETTY JEAN 'A													WELL #: 2 RRCID -> 190761 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12814 - 13000			
10	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	235	1	4489	2	Y	-0-					-0-
11	4680 X	4534	-0-	-146	-0-	237	1	4297	2	Y	-0-					-0-
12	4836 X	3769	-0-	-1067	-0-	252	1	3517	2	Y	-0-					-0-
01	4836 X	4686	-0-	-150	-0-	215	1	4471	2	Y	-0-					-0-
02	4340 X	4336	-0-	-4	-0-	163	1	4171	2	Y	2	2	8			-0-
03	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-	2	9			Y	NO RPT					-0-
IVY, BETTY JEAN "A"													WELL #: 5 RRCID -> 190839 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12984 - 13090			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)													CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
IVY, PHILLIP "A"														
WELL #: 10 RRCID -> 191213 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13354 - 13446														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	32	1	620	2	Y	-0-			-0-
11	1140 N	586	-0-	-554	-0-	31	1	555	2	Y	-0-			-0-
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	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT			-0-
BONNER, HUNTER "A"														
WELL #: 4 RRCID -> 191389 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13014 - 13181														
10	2821 X	2229	-0-	-592	-0-	111	1	2118	2	Y	-0-			-0-
11	2730 X	2035	-0-	-695	-0-	107	1	1928	2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT			-0-
IVY, PHILLIP "A"														
WELL #: 9 RRCID -> 191500 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13222 - 13460														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BURGHER "A"														
WELL #: 8 RRCID -> 191647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12777 PERF.12280 - 12670														
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT			-0-
APC ANDERSON														
WELL #: 2 RRCID -> 192164 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13030 - 13242														
10	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	206	1	3934	2	N	-0-			-0-
11	4530 X	3875	-0-	-655	-0-	203	1	3672	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT			-0-
APC CLARIDGE "A"														
WELL #: 3 RRCID -> 192330 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.13015 - 13163														
10	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	52	1	996	2	Y	-0-			-0-
11	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	112	1	2036	2	Y	-0-			-0-
12	1705 N	1630	-0-	-75	-0-	109	1	1521	2	Y	-0-			-0-
01	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	87	1	1807	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
02	1596 N	1338	-0-	-258	-0-	50	1	1288	2	Y	-0-			-0-
03	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BOWERS "A"				//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
				RRCID -> 192376		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL		DEPTH 13185		PERF.12556 - 12872			
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	
10	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	106	1	2028	2	Y	-0-			-0-	
11	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	90	1	1623	2	Y	-0-			-0-	
12	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	92	1	1281	2	Y	-0-			-0-	
01	2139 N	1613	-0-	-526	-0-	74	1	1539	2	Y	-0-			-0-	
02	1596 N	1139	-0-	-457	-0-	43	1	1094	2	Y	2	2 8		-0-	
						2	9								
03	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT			-0-	
APC ANDERSON				WELL #: 3		RRCID -> 192976		COMPL. DATE 01/29/2003		TOTAL		DEPTH 13485		PERF.12984 - 16116	
10	248 N	144	-0-	-104	-0-	7	1	137	2	N	-0-			-0-	
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	262	2	N	-0-			-0-	
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	2	N	-0-			-0-	
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	N	-0-			-0-	
02	252 N	154	-0-	-98	-0-	6	1	148	2	N	-0-			-0-	
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-	
IVY, BETTY JEAN "A"				WELL #: 1		RRCID -> 193065		COMPL. DATE 01/29/2003		TOTAL		DEPTH 13240		PERF.12931 - 13039	
10	3038 X	2931	-0-	-107	-0-	146	1	2785	2	Y	-0-			-0-	
11	2940 X	2724	-0-	-216	-0-	143	1	2581	2	Y	-0-			-0-	
12	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	209	1	2924	2	Y	-0-			-0-	
01	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	172	1	3568	2	Y	-0-			-0-	
02	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	161	1	4128	2	Y	1	1 8		-0-	
						1	9								
03	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT			-0-	
BONNER, HUNTER "A"				WELL #: 5		RRCID -> 193615		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL		DEPTH 13335		PERF.12920 - 13132	
10	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	66	1	1269	2	Y	-0-			-0-	
11	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	60	1	1094	2	Y	-0-			-0-	
12	1116 N	1048	-0-	-68	-0-	70	1	978	2	Y	-0-			-0-	
01	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	68	1	1418	2	Y	-0-			-0-	
02	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	52	1	1324	2	Y	2	2 8		-0-	
						2	9								
03	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT			-0-	
BURGHER "G"				WELL #: 13		RRCID -> 193617		COMPL. DATE 03/05/2003		TOTAL		DEPTH 13360		PERF.12876 - 13042	
10	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	75	1	1439	2	Y	-0-			-0-	
11	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	71	1	1283	2	Y	-0-			-0-	
12	2263 N	1554	-0-	-709	-0-	104	1	1450	2	Y	-0-			-0-	
01	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	79	1	1642	2	Y	1	1 8		-0-	
						1	9								
02	1260 N	211	-0-	-1049	-0-	8	1	203	2	Y	-0-			-0-	
03	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT			-0-	
IVY, BETTY JEAN "A"				WELL #: 4		RRCID -> 193618		COMPL. DATE 02/26/2003		TOTAL		DEPTH 13250		PERF.12813 - 13072	
10	2914 X	2573	-0-	-341	-0-	128	1	2445	2	Y	-0-			-0-	
11	3060 X	2720	-0-	-340	-0-	142	1	2578	2	Y	-0-			-0-	
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	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT			-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC APC ANDERSON			//CONT.// 25978 300 220903 WELL #: 4			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
						RRCID -> 193636			COMPL. DATE 03/08/2003			TOTAL DEPTH 13425			PERF.12968 - 13221				
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
10		3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1	3604	2	N	-0-					-0-
11		3900 X	3809	-0-	-0-	-91	-0-	-0-	199	1	3609	2	N	1	1	8			-0-
									1	9									
12		4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	308	1	4309	2	N	1	1	8			-0-
									1	9									
01		4030 X	3300	-0-	-0-	-730	-0-	-0-	151	1	3148	2	N	1	1	8			-0-
									1	9									
02		3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	3527	2	N	4	4	8			-0-
									4	9									
03		4619 X	NO RPT	-0-	-0-	-4619	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WILLIFORD "C"						WELL #:	1	RRCID -> 194153	COMPL. DATE 03/11/2003			TOTAL DEPTH 15500			PERF.14673 - 15400				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BURGHER "C"						WELL #:	20	RRCID -> 194230	COMPL. DATE 04/04/2003			TOTAL DEPTH 13412			PERF.13038 - 13219				
10		1922 X	1296	-0-	-0-	-626	-0-	-0-	64	1	1232	2	Y	-0-					-0-
11		1110 X	1055	-0-	-0-	-55	-0-	-0-	55	1	1000	2	Y	-0-					-0-
12		1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1079	2	Y	-0-					-0-
01		1302 X	1097	-0-	-0-	-205	-0-	-0-	50	1	1047	2	Y	-0-					-0-
02		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	1142	2	Y	-0-					-0-
03		1147 N	NO RPT	-0-	-0-	-1147	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BURGHER "C"						WELL #:	23	RRCID -> 194267	COMPL. DATE 03/29/2003			TOTAL DEPTH 13640			PERF.13226 - 13382				
10		744 N	304	-0-	-0-	-440	-0-	-0-	15	1	289	2	Y	-0-					-0-
11		1050 N	11	-0-	-0-	-1039	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
12		1085 N	-0-	-0-	-0-	-1085	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		310 N	2	-0-	-0-	-308	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02		11 N	-0-	-0-	-0-	-11	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
IVY, PHILLIP "A"						WELL #:	11	RRCID -> 194296	COMPL. DATE 03/18/2003			TOTAL DEPTH 13625			PERF.13219 - 13426				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
IVY, BETTY JEAN "A"						WELL #:	3	RRCID -> 195848	COMPL. DATE 04/03/2003			TOTAL DEPTH 13165			PERF.12812 - 12933				
10		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1489	2	Y	-0-					-0-
11		1710 N	1470	-0-	-0-	-240	-0-	-0-	77	1	1393	2	Y	-0-					-0-
12		1643 N	1177	-0-	-0-	-466	-0-	-0-	79	1	1098	2	Y	-0-					-0-
01		1581 N	1005	-0-	-0-	-576	-0-	-0-	46	1	959	2	Y	-0-					-0-
02		1372 N	1206	-0-	-0-	-166	-0-	-0-	45	1	1161	2	Y	-0-					-0-
03		1178 N	NO RPT	-0-	-0-	-1178	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "D"				//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 18		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
				RRCID -> 195849		COMPL. DATE 03/25/2003		TOTAL		DEPTH 13378		PERF.12884 - 13180					
M O	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	
10	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	198	1	3795	2	Y	-0-					-0-	
11	3540 X	2047	-0-	-1493	-0-	107	1	1939	2	Y	1	1	8			-0-	
						1	9										
12	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	292	1	4077	2	Y	1	1	8			-0-	
						1	9										
01	3658 X	2651	-0-	-1007	-0-	122	1	2528	2	Y	1	1	8			-0-	
						1	9										
02	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	146	1	3750	2	Y	3	3	8			-0-	
						3	9										
03	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					-0-	
BURGHER "D"				WELL #: 20		RRCID -> 195850		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL		DEPTH 13340		PERF.12600 - 13171			
10	1054 N	336	-0-	-718	-0-	17	1	319	2	Y	-0-					-0-	
11	777 N	777	-0-	-0-	-0-	41	1	736	2	Y	-0-					-0-	
12	1426 N	386	-0-	-1040	-0-	26	1	360	2	Y	-0-					-0-	
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	353	2	Y	-0-					-0-	
02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	28	1	711	2	Y	-0-					-0-	
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-	
IVY, PHILLIP "A"				WELL #: 13		RRCID -> 195851		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL		DEPTH 13620		PERF.13208 - 13334			
10	3224 X	3160	-0-	-64	-0-	157	1	3002	2	Y	1	1	8			-0-	
						1	9										
11	3210 X	2913	-0-	-297	-0-	152	1	2759	2	Y	2	2	8			-0-	
						2	9										
12	3317 X	3044	-0-	-273	-0-	203	1	2841	2	Y	-0-					-0-	
01	3317 X	3027	-0-	-290	-0-	139	1	2887	2	Y	1	1	8			-0-	
						1	9										
02	2996 X	2705	-0-	-291	-0-	102	1	2602	2	Y	1	1	8			-0-	
						1	9										
03	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					-0-	
BURGHER "C"				WELL #: 19		RRCID -> 195855		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL		DEPTH 13400		PERF.13043 - 13089			
10	868 N	854	-0-	-14	-0-	42	1	812	2	Y	-0-					-0-	
11	1170 N	1080	-0-	-90	-0-	57	1	1023	2	Y	-0-					-0-	
12	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	73	1	1027	2	Y	-0-					-0-	
01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	64	1	1321	2	Y	-0-					-0-	
02	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	43	1	1106	2	Y	-0-					-0-	
03	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-	
PARKER, J & L "E"				WELL #: 3		RRCID -> 195856		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL		DEPTH 13105		PERF.12728 - 12911			
10	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	93	1	1769	2	Y	-0-					-0-	
11	2070 N	1397	-0-	-673	-0-	73	1	1324	2	Y	-0-					-0-	
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	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC KNOWLES "A"														
		//CONT.//		25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
		//CONT.//		220903										
		WELL #:		1		RRCID -> 195858		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 17300		PERF.14374 - 16592		
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
10		6866 X	6866	-0-	-0-	341	1	6524	2	N	1	1 8		-0-
11		6990 X	6634	-0-	-356	347	1	6284	2	N	3	3 8		-0-
12		7223 X	6848	-0-	-375	457	1	6389	2	N	2	2 8		-0-
01		7223 X	6795	-0-	-428	312	1	6481	2	N	2	2 8		-0-
02		6328 X	6065	-0-	-263	228	1	5833	2	N	4	4 8		-0-
03		6851 X	NO RPT	-0-	-6851	4	9			N	NO RPT			-0-

BURGHER "D"														
		WELL #:		21		RRCID -> 196231		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 13227		PERF.12606 - 13023		
10		1260 N	1260	-0-	-0-	63	1	1197	2	Y	-0-			-0-
11		1410 N	1215	-0-	-195	64	1	1151	2	Y	-0-			-0-
12		1327 N	1327	-0-	-0-	89	1	1238	2	Y	-0-			-0-
01		1310 N	1310	-0-	-0-	60	1	1250	2	Y	-0-			-0-
02		1148 N	1134	-0-	-14	43	1	1091	2	Y	-0-			-0-
03		1333 N	NO RPT	-0-	-1333					Y	NO RPT			-0-

BURGHER "E"														
		WELL #:		13		RRCID -> 196233		COMPL. DATE 06/23/2003		TOTAL DEPTH 13126		PERF.12789 - 12933		
10		354 N	354	-0-	-0-	18	1	336	2	Y	-0-			-0-
11		390 N	369	-0-	-21	19	1	350	2	Y	-0-			-0-
12		403 N	372	-0-	-31	25	1	347	2	Y	-0-			-0-
01		376 N	376	-0-	-0-	17	1	359	2	Y	-0-			-0-
02		336 N	321	-0-	-15	12	1	309	2	Y	-0-			-0-
03		372 N	NO RPT	-0-	-372					Y	NO RPT			-0-

BONNER, HUNTER "A"														
		WELL #:		10		RRCID -> 196257		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 13340		PERF.12864 - 13001		
10		1660 N	1660	-0-	-0-	82	1	1578	2	Y	-0-			-0-
11		1650 N	1536	-0-	-114	80	1	1456	2	Y	-0-			-0-
12		1653 N	1653	-0-	-0-	110	1	1543	2	Y	-0-			-0-
01		1674 N	1624	-0-	-50	74	1	1549	2	Y	1	1 8		-0-
02		1428 N	1237	-0-	-191	1	9	1190	2	Y	-0-			-0-
03		1643 N	NO RPT	-0-	-1643	47	1			Y	NO RPT			-0-

BURGHER "E"														
		WELL #:		14		RRCID -> 196292		COMPL. DATE 06/04/2003		TOTAL DEPTH 13350		PERF.13050 - 13164		
10		1457 X	1353	-0-	-104	67	1	1286	2	Y	-0-			-0-
11		1220 X	1220	-0-	-0-	64	1	1156	2	Y	-0-			-0-
12		2101 X	2101	-0-	-0-	140	1	1961	2	Y	-0-			-0-
01		1829 X	1168	-0-	-661	54	1	1114	2	Y	-0-			-0-
02		2221 N	2221	-0-	-0-	84	1	2137	2	Y	-0-			-0-
03		1891 N	NO RPT	-0-	-1891					Y	NO RPT			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, BETTY JEAN "A"				//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 8		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
				RRCID -> 196311		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL		DEPTH 13160		PERF.12850 - 12980					
M O	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
10	3689 X	3438	-0-	-251	-0-		171	1	3267	2	Y	-0-					-0-
11	3780 X	3445	-0-	-335	-0-		180	1	3263	2	Y	2	2 8				-0-
							2	9									
12	3906 X	3652	-0-	-254	-0-		244	1	3408	2	Y	-0-					-0-
01	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	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-						Y	NO RPT					-0-
IVY, BETTY JEAN "A"				WELL #: 6		RRCID -> 196314		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL		DEPTH 13200		PERF.12928 - 13034			
10	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-		140	1	2682	2	Y	-0-					-0-
11	2730 N	2193	-0-	-537	-0-		115	1	2077	2	Y	1	1 8				-0-
							1	9									
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	29		106	1	2723	2	Y	-0-					-0-
03	3007 N	NO RPT	-0-	-3007	-0-						Y	NO RPT					-0-
BONNER, HUNTER "A"				WELL #: 9		RRCID -> 196468		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL		DEPTH 13360		PERF.13058 - 13144			
10	4433 X	2555	-0-	-1878	-0-		127	1	2428	2	Y	-0-					-0-
11	4020 X	2661	-0-	-1359	-0-		139	1	2522	2	Y	-0-					-0-
12	3100 X	2838	-0-	-262	-0-		190	1	2648	2	Y	-0-					-0-
01	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	NO RPT	-0-	-2852	-0-						Y	NO RPT					-0-
BONNER, HUNTER "A"				WELL #: 6		RRCID -> 196598		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL		DEPTH 13363		PERF.13013 - 13160			
10	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-		232	1	4435	2	Y	-0-					-0-
11	5550 X	4406	-0-	-1144	-0-		231	1	4174	2	Y	1	1 8				-0-
							1	9									
12	5735 X	5599	-0-	-136	-0-		374	1	5225	2	Y	-0-					-0-
01	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	NO RPT	-0-	-5611	-0-						Y	NO RPT					-0-
BURGHER "E"				WELL #: 15		RRCID -> 196693		COMPL. DATE 07/08/2003		TOTAL		DEPTH 13393		PERF.13084 - 13162			
10	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-		66	1	1261	2	Y	-0-					-0-
11	1350 N	1291	-0-	-59	-0-		68	1	1223	2	Y	-0-					-0-
12	1364 N	1321	-0-	-43	-0-		88	1	1233	2	Y	-0-					-0-
01	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	NO RPT	-0-	-1333	-0-						Y	NO RPT					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, HUNTER "A"															//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 3															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: FREESTONE																													
															RRCID -> 196882															COMPL. DATE 06/12/2003															TOTAL DEPTH 13661															PERF.13256 - 13436																													
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	AMT	CODE	BALANCE																																																																				
10	5487	X	5459	-0-		-28	-0-		271	1	5187	2	Y	1		1	8				-0-																																																																				
11	5400	X	5053	-0-		-347	-0-		264	1	4787	2	Y	2		2	8				-0-																																																																				
12	5580	X	5373	-0-		-207	-0-		359	1	5014	2	Y	-0-							-0-																																																																				
01	5580	X	4526	-0-		-1054	-0-		208	1	4317	2	Y	1		1	8				-0-																																																																				
02	5040	X	4847	-0-		-193	-0-		182	1	4662	2	Y	3		3	8				-0-																																																																				
03	5456	X	NO RPT	-0-		-5456	-0-		3	9			Y	NO RPT							-0-																																																																				

BURGHER "D"															WELL #: 17															RRCID -> 196900															COMPL. DATE 07/16/2003															TOTAL DEPTH 13258															PERF.12958 - 13030														
10	3162	X	2958	-0-		-204	-0-		147	1	2811	2	Y	-0-							-0-																																																																				
11	3060	X	2982	-0-		-78	-0-		156	1	2826	2	Y	-0-							-0-																																																																				
12	2772	X	2772	-0-		-0-	-0-		185	1	2587	2	Y	-0-							-0-																																																																				
01	2945	X	2460	-0-		-485	-0-		113	1	2346	2	Y	1		1	8				-0-																																																																				
02	2772	X	2357	-0-		-415	-0-		89	1	2266	2	Y	2		2	8				-0-																																																																				
03	3069	X	NO RPT	-0-		-3069	-0-		2	9			Y	NO RPT							-0-																																																																				

BURGHER "D"															WELL #: 23															RRCID -> 196904															COMPL. DATE 07/01/2003															TOTAL DEPTH 13435															PERF.13120 - 13235														
10	1265	N	1265	-0-		-0-	-0-		63	1	1202	2	Y	-0-							-0-																																																																				
11	1612	N	1612	-0-		-0-	-0-		84	1	1527	2	Y	1		1	8				-0-																																																																				
12	1023	N	949	-0-		-74	-0-		63	1	885	2	Y	1		1	8				-0-																																																																				
01	1271	N	414	-0-		-857	-0-		19	1	395	2	Y	-0-							-0-																																																																				
02	1288	N	597	-0-		-691	-0-		22	1	575	2	Y	-0-							-0-																																																																				
03	961	N	NO RPT	-0-		-961	-0-						Y	NO RPT							-0-																																																																				

IVY, BETTY JEAN "A"															WELL #: 7															RRCID -> 196906															COMPL. DATE 07/23/2003															TOTAL DEPTH 13211															PERF.12948 - 13007														
10	25	N	25	-0-		-0-	-0-		1	1	24	2	N	-0-							-0-																																																																				
11	90	N	26	-0-		-64	-0-		1	1	25	2	N	-0-							-0-																																																																				
12	31	N	27	-0-		-4	-0-		2	1	25	2	N	-0-							-0-																																																																				
01	32	N	32	-0-		-0-	-0-		1	1	31	2	N	-0-							-0-																																																																				
02	28	N	-0-	-0-		-28	-0-						N	-0-							-0-																																																																				
03	31	N	NO RPT	-0-		-31	-0-						N	NO RPT							-0-																																																																				

IVY, BETTY JEAN "A"															WELL #: 9															RRCID -> 196943															COMPL. DATE 08/09/2003															TOTAL DEPTH 13230															PERF.12844 - 12992														
10	4185	X	3695	-0-		-490	-0-		184	1	3511	2	Y	-0-							-0-																																																																				
11	4050	X	3651	-0-		-399	-0-		191	1	3459	2	Y	1		1	8				-0-																																																																				
12	3591	X	3591	-0-		-0-	-0-		240	1	3350	2	Y	1		1	8				-0-																																																																				
01	4739	X	4739	-0-		-0-	-0-		217	1	4521	2	Y	1		1	8				-0-																																																																				
02	3416	X	3206	-0-		-210	-0-		120	1	3083	2	Y	3		3	8				-0-																																																																				
03	3782	X	NO RPT	-0-		-3782	-0-		3	9			Y	NO RPT							-0-																																																																				

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, HUNTER "A"				//CONT.// 25978 300 220903 WELL #: 7		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
				RRCID -> 197135		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL		DEPTH 13275		PERF.12874 - 13035						
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
10	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	2458	2	Y	-0-					-0-
11	2790 X	2476	-0-	-314	-0-	-0-	-0-	130	1	2345	2	Y	1	1	8			-0-
12	2883 X	2560	-0-	-323	-0-	-0-	-0-	171	1	2388	2	Y	1	1	8			-0-
01	2883 X	2412	-0-	-471	-0-	-0-	-0-	111	1	2301	2	Y	-0-					-0-
02	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	2585	2	Y	1	1	8			-0-
03	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT					-0-
BURGHER "E"				WELL #: 12		RRCID -> 197210		COMPL. DATE 08/21/2003		TOTAL		DEPTH 13189		PERF.12918 - 12986				
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	283	2	Y	-0-					-0-
11	390 N	324	-0-	-66	-0-	-0-	-0-	17	1	307	2	Y	-0-					-0-
12	310 N	306	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	20	1	286	2	Y	-0-					-0-
01	310 N	296	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	14	1	282	2	Y	-0-					-0-
02	308 N	282	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	11	1	271	2	Y	-0-					-0-
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BURGHER "E"				WELL #: 17		RRCID -> 197238		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL		DEPTH 13387		PERF.13106 - 13181				
10	3162 X	3081	-0-	-81	-0-	-0-	-0-	153	1	2928	2	Y	-0-					-0-
11	3420 X	2950	-0-	-470	-0-	-0-	-0-	154	1	2795	2	Y	1	1	8			-0-
12	3534 X	3184	-0-	-350	-0-	-0-	-0-	213	1	2971	2	Y	-0-					-0-
01	3534 X	3314	-0-	-220	-0-	-0-	-0-	152	1	3161	2	Y	1	1	8			-0-
02	2996 X	2746	-0-	-250	-0-	-0-	-0-	103	1	2643	2	Y	-0-					-0-
03	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BURGHER "G"				WELL #: 12		RRCID -> 197240		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL		DEPTH 13328		PERF.12934 - 13152				
10	3937 X	3894	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	194	1	3700	2	Y	-0-					-0-
11	3810 X	3749	-0-	-61	-0-	-0-	-0-	196	1	3553	2	Y	-0-					-0-
12	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	264	1	3689	2	Y	-0-					-0-
01	3937 X	3890	-0-	-47	-0-	-0-	-0-	178	1	3712	2	Y	-0-					-0-
02	3528 X	3417	-0-	-111	-0-	-0-	-0-	128	1	3289	2	Y	-0-					-0-
03	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BURGHER "A"				WELL #: 15		RRCID -> 197628		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL		DEPTH 13640		PERF.13194 - 13458				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BURGHER "C"				WELL #: 21		RRCID -> 197710		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL		DEPTH 13471		PERF.13072 - 13255				
10	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	3710	2	Y	-0-					-0-
11	3600 X	3523	-0-	-77	-0-	-0-	-0-	184	1	3339	2	Y	-0-					-0-
12	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	265	1	3704	2	Y	-0-					-0-
01	3720 X	3541	-0-	-179	-0-	-0-	-0-	162	1	3379	2	Y	-0-					-0-
02	3556 X	3316	-0-	-240	-0-	-0-	-0-	125	1	3191	2	Y	-0-					-0-
03	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, BETTY JEAN										//CONT.// 25978 300 //CONT.// 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	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE	
10	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	-0-		100	1	1919	2	Y	-0-					-0-	
11	2250 N	1697	-0-	-553	-0-	-0-		89	1	1608	2	Y	-0-					-0-	
12	2294 N	1712	-0-	-582	-0-	-0-		114	1	1598	2	Y	-0-					-0-	
01	2015 N	1788	-0-	-227	-0-	-0-		82	1	1706	2	Y	-0-					-0-	
02	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	-0-		101	1	2589	2	Y	-0-					-0-	
03	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
IVY, PHILLIP "A"					WELL #:	15	RRCID ->	198371	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	13606	PERF.13366	-	13371				
10	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	-0-		206	1	3932	2	Y	1	1	8			-0-	
								1	9										
11	4350 X	3481	-0-	-869	-0-	-0-		182	1	3298	2	Y	1	1	8			-0-	
								1	9										
12	4495 X	4096	-0-	-399	-0-	-0-		274	1	3821	2	Y	1	1	8			-0-	
								1	9										
01	4495 X	3714	-0-	-781	-0-	-0-		170	1	3544	2	Y	-0-					-0-	
02	3752 X	3479	-0-	-273	-0-	-0-		131	1	3347	2	Y	1	1	8			-0-	
								1	9										
03	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
BURGHER "C"					WELL #:	22	RRCID ->	198884	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	13521	PERF.13100	-	13233				
10	930 N	206	-0-	-724	-0-	-0-		10	1	196	2	Y	-0-					-0-	
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	354	2	Y	-0-					-0-	
12	434 N	370	-0-	-64	-0-	-0-		25	1	345	2	Y	-0-					-0-	
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	321	2	Y	-0-					-0-	
02	336 N	322	-0-	-14	-0-	-0-		12	1	310	2	Y	-0-					-0-	
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
IVY, BETTY JEAN "A"					WELL #:	10	RRCID ->	198952	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	13260	PERF.12878	-	13012				
10	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	-0-		108	1	2073	2	Y	-0-					-0-	
11	2100 N	2098	-0-	-2	-0-	-0-		110	1	1988	2	Y	-0-					-0-	
12	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	-0-		146	1	2042	2	Y	-0-					-0-	
01	2170 N	2009	-0-	-161	-0-	-0-		92	1	1917	2	Y	-0-					-0-	
02	1960 N	1752	-0-	-208	-0-	-0-		66	1	1686	2	Y	-0-					-0-	
03	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
BONNER, HUNTER "A"					WELL #:	11	RRCID ->	200246	COMPL. DATE	02/07/2017	TOTAL DEPTH	13448	PERF.12682	-	13142				
10	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	-0-		89	1	1711	2	Y	-0-					-0-	
11	2070 N	1729	-0-	-341	-0-	-0-		91	1	1638	2	Y	-0-					-0-	
12	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	-0-		128	1	1788	2	Y	-0-					-0-	
01	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	-0-		89	1	1851	2	Y	-0-					-0-	
02	1624 N	1591	-0-	-33	-0-	-0-		60	1	1531	2	Y	-0-					-0-	
03	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
IVY, BETTY JEAN "A"					WELL #:	19	RRCID ->	200779	COMPL. DATE	02/03/2004	TOTAL DEPTH	13255	PERF.12812	-	12960				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
IVY, BETTY JEAN "A"														
WELL #: 11 RRCID -> 200937 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13036 - 13140														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	141	1	2697	2	Y	-0-			-0-
11	2910 N	2729	-0-	-181	-0-	143	1	2586	2	Y	-0-			-0-
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	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT			-0-
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 12 RRCID -> 201165 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12932 - 13116														
10	3627 X	3607	-0-	-20	-0-	179	1	3428	2	Y	-0-			-0-
11	3660 X	3368	-0-	-292	-0-	176	1	3192	2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT			-0-
BURGHER "D" WELL #: 24 RRCID -> 201513 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12975 - 13140														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 2 RRCID -> 202042 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 16828 PERF.14812 - 16815														
10	5828 X	5790	-0-	-38	-0-	288	1	5500	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							
11	5730 X	5306	-0-	-424	-0-	278	1	5022	2	N	5	5	8	-0-
						6	9							
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	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT			-0-
BURGHER "E" WELL #: 16 RRCID -> 202172 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13044 - 13154														
10	4092 X	1063	-0-	-3029	-0-	53	1	1010	2	Y	-0-			-0-
11	1110 X	1096	-0-	-14	-0-	57	1	1039	2	Y	-0-			-0-
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	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT			-0-
BURGHER "G" WELL #: 14 RRCID -> 202174 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12944 - 12952														
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	39	1	744	2	Y	-0-			-0-
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	36	1	655	2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC KNOWLES "A"															//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 3															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: FREESTONE																													
															RRCID -> 202254															COMPL. DATE 04/08/2004															TOTAL DEPTH 17290															PERF.15170 - 16620																													
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																																																																			
10	5549	X	5147	-0-	-402	-0-	256	1	9	4890	2	N	1	1	8	-0-																																																																									
11	5160	X	4829	-0-	-331	-0-	253	1	9	4573	2	N	3	3	8	-0-																																																																									
12	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	346	1	9	4834	2	N	1	1	8	-0-																																																																									
01	5146	X	5077	-0-	-69	-0-	233	1	9	4843	2	N	1	1	8	-0-																																																																									
02	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	177	1	9	4537	2	N	4	4	8	-0-																																																																									
03	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-						N	NO RPT			-0-																																																																									
OLAJUWON "A"															WELL #: 1															RRCID -> 202286															COMPL. DATE 02/27/2004															TOTAL DEPTH 16790															PERF.14873 - 16506														
10	155	X	74	-0-	-81	-0-	4	1	70	2	N	-0-				-0-																																																																									
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-																																																																									
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-																																																																										
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-				-0-																																																																									
03	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				-0-																																																																									
BONNER, HUNTER "A"															WELL #: 14															RRCID -> 202805															COMPL. DATE 05/06/2004															TOTAL DEPTH 13450															PERF.12908 - 13029														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-																																																																									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-																																																																									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-																																																																									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-																																																																									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-																																																																									
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-																																																																									
APC CLARIDGE "A"															WELL #: 2															RRCID -> 202810															COMPL. DATE 03/23/2004															TOTAL DEPTH 13375															PERF.13002 - 13185														
10	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	130	1	2480	2	Y	-0-				-0-																																																																									
11	2850	N	2660	-0-	-190	-0-	139	1	2520	2	Y	1	1	8	-0-																																																																										
12	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	169	1	2355	2	Y	1	1	8	-0-																																																																										
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-																																																																										
03	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT				-0-																																																																									
APC CLARIDGE "A"															WELL #: 7															RRCID -> 202834															COMPL. DATE 05/13/2004															TOTAL DEPTH 13550															PERF.13346 - 13356														
10	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	212	1	4053	2	Y	1	1	8	-0-																																																																										
11	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	208	1	3762	2	Y	2	2	8	-0-																																																																										
12	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	315	1	4395	2	Y	-0-				-0-																																																																									
01	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	206	1	4285	2	Y	1	1	8	-0-																																																																										
02	3864	X	3674	-0-	-190	-0-	138	1	3530	2	Y	5	5	8	-0-																																																																										
03	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT				-0-																																																																									

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PICKENS "B"															//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 220903															CNTY: FREESTONE																																												
WELL #: 1															RRCID -> 202856															COMPL. DATE 10/16/2003															TOTAL DEPTH 17376 PERF.15099 - 17100																													
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																																																								
10	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	-0-		178	1 1 9	3396	2	N	1	1 8				-0-																																																								
11	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	-0-		183	1 2 9	3304	2	N	2	2 8				-0-																																																								
12	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	-0-		237	1 1	3316	2	N	-0-					-0-																																																								
01	3565 X	3490	-0-	-75	-0-	-0-		160	1 1 9	3329	2	N	1	1 8				-0-																																																								
02	3248 X	3191	-0-	-57	-0-	-0-		120	1 2 9	3069	2	N	2	2 8				-0-																																																								
03	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																								
BONNER, HUNTER "A"															WELL #: 8															RRCID -> 202860															COMPL. DATE 11/19/2003															TOTAL DEPTH 13279 PERF.12891 - 13049														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																								
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	1 8				-0-																																																								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																																																								
REED "C"															WELL #: 1															RRCID -> 202863															COMPL. DATE 01/16/2008															TOTAL DEPTH 16940 PERF.14890 - 15507														
10	830 N	830	-0-	-0-	-0-	-0-		41	1	789	2	N	-0-					-0-																																																								
11	1200 N	868	-0-	-332	-0-	-0-		45	1	823	2	N	-0-					-0-																																																								
12	1302 N	859	-0-	-443	-0-	-0-		57	1	802	2	N	-0-					-0-																																																								
01	837 N	757	-0-	-80	-0-	-0-		35	1	722	2	N	-0-					-0-																																																								
02	812 N	736	-0-	-76	-0-	-0-		28	1	708	2	N	-0-					-0-																																																								
03	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																								
APC ANDERSON															WELL #: 6															RRCID -> 202892															COMPL. DATE 11/22/2003															TOTAL DEPTH 13430 PERF.13023 - 13270														
10	4123 X	3928	-0-	-195	-0-	-0-		195	1	3733	2	N	-0-					-0-																																																								
11	3990 X	2845	-0-	-1145	-0-	-0-		149	1	2696	2	N	-0-					-0-																																																								
12	3689 X	3557	-0-	-132	-0-	-0-		238	1	3319	2	N	-0-					-0-																																																								
01	3937 X	3766	-0-	-171	-0-	-0-		173	1	3593	2	N	-0-					-0-																																																								
02	3556 X	2994	-0-	-562	-0-	-0-		113	1	2881	2	N	-0-					-0-																																																								
03	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																								
PERRENOT "A"															WELL #: 1															RRCID -> 202951															COMPL. DATE 05/12/2016															TOTAL DEPTH 17100 PERF.14900 - 16680														
10	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	-0-		61	1	1170	2	N	-0-					-0-																																																								
11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	-0-		45	1 1 9	822	2	N	1	1 8				-0-																																																								
12	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	-0-		74	1 1 9	1036	2	N	1	1 8				-0-																																																								
01	1209 N	900	-0-	-309	-0-	-0-		41	1 1 9	858	2	N	1	1 8				-0-																																																								
02	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	-0-		42	1	1072	2	N	-0-					-0-																																																								
03	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																								

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)												CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
IVY, PHILLIP "A"														
WELL #: 14														
RRCID -> 202999														
COMPL. DATE 06/15/2004														
TOTAL DEPTH 13480														
PERF.13144 - 13154														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	3255 X	3208	-0-	-47	-0-	159	1	3049	2	Y	-0-			-0-
11	3270 X	2868	-0-	-402	-0-	150	1	2718	2	Y	-0-			-0-
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-
						1	9							
02	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	115	1	2938	2	Y	-0-			-0-
03	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT			-0-
IVY, PHILLIPS "A"														
WELL #: 17														
RRCID -> 203005														
COMPL. DATE 06/28/2004														
TOTAL DEPTH 13497														
PERF.13151 - 13290														
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	Y	-0-			-0-
11	330 N	51	-0-	-279	-0-	3	1	48	2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			-0-
BURGHER "C"														
WELL #: 18														
RRCID -> 203085														
COMPL. DATE 06/25/2004														
TOTAL DEPTH 13570														
PERF.13240 - 13305														
10	5239 X	4211	-0-	-1028	-0-	209	1	4002	2	Y	-0-			-0-
11	5400 X	3697	-0-	-1703	-0-	193	1	3501	2	Y	3	3	8	-0-
						3	9							
12	5580 X	5296	-0-	-284	-0-	354	1	4941	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
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-
						2	9							
03	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT			-0-
PARKER, LOUETTA "A"														
WELL #: 3														
RRCID -> 203092														
COMPL. DATE 06/12/2004														
TOTAL DEPTH 16800														
PERF.14862 - 16720														
10	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	100	1	1912	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
11	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	97	1	1747	2	N	3	3	8	-0-
						3	9							
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-
						1	9							
02	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	71	1	1825	2	N	4	4	8	-0-
						4	9							
03	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT			-0-
BONNER, HUNTER "A"														
WELL #: 13														
RRCID -> 203874														
COMPL. DATE 03/28/2004														
TOTAL DEPTH 13307														
PERF.12910 - 13134														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC DYNEGY "C"				//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
				RRCID -> 203896		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL		DEPTH 16875		PERF.15016 - 16868						
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
10	4557 X	3925	-0-	-0-	-632	-0-	-0-	195	1	3730	2	N	-0-					-0-
11	4410 X	656	-0-	-0-	-3754	-0-	-0-	34	1	621	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
12	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	381	1	5321	2	N	-0-					-0-
01	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	205	1	4273	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
02	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	3685	2	N	4	4	8			-0-
								4	9									
03	4557 X	NO RPT	-0-	-0-	-4557	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNOWLES "A"				WELL #: 2		RRCID -> 204541		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL		DEPTH 17025		PERF.15062 - 16774				
10	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	2729	2	N	-0-					-0-
11	2790 N	2493	-0-	-0-	-297	-0-	-0-	131	1	2362	2	N	-0-					-0-
12	3007 N	2125	-0-	-0-	-882	-0-	-0-	142	1	1983	2	N	-0-					-0-
01	2883 N	2202	-0-	-0-	-681	-0-	-0-	101	1	2100	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
02	2800 N	3025	-0-	-0-	225	-0-	225	114	1	2911	2	N	-0-					-0-
03	2139 N	NO RPT	-0-	-0-	-2139	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURGHER "A"				WELL #: 17		RRCID -> 204551		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL		DEPTH 13683		PERF.13046 - 13476				
10	155 N	59	-0-	-0-	-96	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
11	120 N	3	-0-	-0-	-117	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	155 N	117	-0-	-0-	-38	-0-	-0-	8	1	109	2	Y	-0-					-0-
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVANS "A"				WELL #: 13		RRCID -> 204926		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL		DEPTH 13542		PERF.13292 - 13297				
10	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	2150	2	Y	-0-					-0-
11	2490 N	2237	-0-	-0-	-253	-0-	-0-	117	1	2120	2	Y	-0-					-0-
12	2511 N	2392	-0-	-0-	-119	-0-	-0-	160	1	2232	2	Y	-0-					-0-
01	2263 N	2074	-0-	-0-	-189	-0-	-0-	95	1	1978	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
02	2100 N	1906	-0-	-0-	-194	-0-	-0-	72	1	1834	2	Y	-0-					-0-
03	2387 N	NO RPT	-0-	-0-	-2387	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED "C"				WELL #: 2		RRCID -> 205075		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL		DEPTH 16888		PERF.13268 - 16744				
10	713 N	454	-0-	-0-	-259	-0-	-0-	23	1	431	2	N	-0-					-0-
11	900 N	637	-0-	-0-	-263	-0-	-0-	33	1	604	2	N	-0-					-0-
12	830 N	830	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	775	2	N	-0-					-0-
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	569	2	N	-0-					-0-
02	588 N	422	-0-	-0-	-166	-0-	-0-	16	1	406	2	N	-0-					-0-
03	837 N	NO RPT	-0-	-0-	-837	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, BETTY JEAN "A"												//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 20			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
												RRCID -> 205145			COMPL. DATE 08/10/2004			TOTAL DEPTH 13276			PERF.12990 - 13000					
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							
10		3875 X	3585	-0-	-290	-0-			178 1			3407 2	Y	-0-					-0-							
11		3931 X	3931	-0-	-0-	-0-			206 1			3725 2	Y	-0-					-0-							
12		3999 X	3892	-0-	-107	-0-			260 1			3632 2	Y	-0-					-0-							
01		3999 X	3826	-0-	-173	-0-			175 1			3650 2	Y	1		1 8			-0-							
									1 9																	
02		3668 X	3415	-0-	-253	-0-			128 1			3287 2	Y	-0-					-0-							
03		4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-							Y	NO RPT					-0-							
IVY, PHILLIP "A"												WELL #: 18			RRCID -> 205148			COMPL. DATE 07/02/2004			TOTAL DEPTH 13586			PERF.13340 - 13350		
10		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-			89 1			1709 2	Y	-0-					-0-							
11		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-			82 1			1488 2	Y	-0-					-0-							
12		1271 N	1244	-0-	-27	-0-			83 1			1161 2	Y	-0-					-0-							
01		1426 N	879	-0-	-547	-0-			40 1			839 2	Y	-0-					-0-							
02		1456 N	1134	-0-	-322	-0-			43 1			1091 2	Y	-0-					-0-							
03		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-							Y	NO RPT					-0-							
EVANS "A"												WELL #: 11			RRCID -> 205153			COMPL. DATE 07/09/2004			TOTAL DEPTH 13545			PERF.13234 - 13244		
10		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-			55 1			1051 2	Y	-0-					-0-							
11		1080 N	1046	-0-	-34	-0-			55 1			991 2	Y	-0-					-0-							
12		1116 N	1079	-0-	-37	-0-			72 1			1007 2	Y	-0-					-0-							
01		1116 N	1077	-0-	-39	-0-			49 1			1028 2	Y	-0-					-0-							
02		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-			38 1			973 2	Y	-0-					-0-							
03		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-							Y	NO RPT					-0-							
IVY, BETTY JEAN "A"												WELL #: 21			RRCID -> 205539			COMPL. DATE 01/18/2017			TOTAL DEPTH 13210			PERF.12515 - 12955		
10		4030 X	3331	-0-	-699	-0-			165 1			3165 2	Y	1		1 8			-0-							
									1 9																	
11		3450 X	3199	-0-	-251	-0-			167 1			3028 2	Y	4		4 8			-0-							
									4 9																	
12		3317 X	3206	-0-	-111	-0-			214 1			2991 2	Y	1		1 8			-0-							
									1 9																	
01		3319 X	3319	-0-	-0-	-0-			152 1			3167 2	Y	-0-					-0-							
02		2996 X	2828	-0-	-168	-0-			106 1			2721 2	Y	1		1 8			-0-							
									1 9																	
03		3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-							Y	NO RPT					-0-							
IVY, PHILLIP "A"												WELL #: 19			RRCID -> 205542			COMPL. DATE 07/02/2004			TOTAL DEPTH 13650			PERF.13182 - 13310		
10		3100 N	3070	-0-	-30	122			153 1			2917 2	Y	-0-					-0-							
11		2989 X	2867	-0-	-122	-0-			150 1			2717 2	Y	-0-					-0-							
12		2988 X	2988	-0-	-0-	-0-			200 1			2788 2	Y	-0-					-0-							
01		2976 X	2954	-0-	-22	-0-			135 1			2819 2	Y	-0-					-0-							
02		2800 X	2700	-0-	-100	-0-			101 1			2597 2	Y	2		2 8			-0-							
									2 9																	
03		3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-							Y	NO RPT					-0-							

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "G"															CNTY: FREESTONE		
//CONT.// 25978 300 WELL #: 10															NON-ASSOCIATED		
RRCID -> 206675															CAPACITY		
COMPL. DATE 10/08/2004															TOTAL DEPTH 13533 PERF.13096 - 13162		
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 CODE	* AMT	EOM BALANCE		
10	2560 N	2375	-0-	-185	-0-	118	1	2257	2	Y	-0-				-0-		
11	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	125	1	2267	2	Y	-0-				-0-		
12	2666 X	2288	-0-	-378	-0-	153	1	2135	2	Y	-0-				-0-		
01	2666 X	2112	-0-	-554	-0-	97	1	2014	2	Y	1	1	8		-0-		
						1	9										
02	2968 X	1266	-0-	-1702	-0-	48	1	1217	2	Y	1	1	8		-0-		
						1	9										
03	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT				-0-		
IVY, PHILLIP "A"															WELL #: 16		
RRCID -> 207137															COMPL. DATE 04/29/2004		
TOTAL DEPTH 13615 PERF.13400 - 13410																	
10	3968 X	3589	-0-	-379	-0-	178	1	3411	2	Y	-0-				-0-		
11	3930 X	3565	-0-	-365	-0-	187	1	3377	2	Y	1	1	8		-0-		
						1	9										
12	4061 X	3771	-0-	-290	-0-	252	1	3519	2	Y	-0-				-0-		
01	4061 X	3555	-0-	-506	-0-	163	1	3392	2	Y	-0-				-0-		
02	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	126	1	3233	2	Y	1	1	8		-0-		
						1	9										
03	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT				-0-		
IVY, BETTY JEAN "A"															WELL #: 17		
RRCID -> 207176															COMPL. DATE 06/20/2004		
TOTAL DEPTH 13444 PERF.13034 - 13282																	
10	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	53	1	1014	2	Y	-0-				-0-		
11	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	63	1	1138	2	Y	-0-				-0-		
12	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	76	1	1066	2	Y	-0-				-0-		
01	1054 N	969	-0-	-85	-0-	44	1	925	2	Y	-0-				-0-		
02	1120 N	1049	-0-	-71	-0-	39	1	1010	2	Y	-0-				-0-		
03	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT				-0-		
PARKER, LOUETTA "A"															WELL #: 4		
RRCID -> 207177															COMPL. DATE 06/24/2004		
TOTAL DEPTH 16965 PERF.14930 - 16892																	
10	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	121	1	2315	2	Y	1	1	8		-0-		
						1	9										
11	2640 N	2135	-0-	-505	-0-	112	1	2021	2	Y	2	2	8		-0-		
						2	9										
12	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	188	1	2624	2	Y	-0-				-0-		
01	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	119	1	2486	2	Y	-0-				-0-		
02	1988 N	1271	-0-	-717	-0-	48	1	1222	2	Y	1	1	8		-0-		
						1	9										
03	2821 N	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT				-0-		
IVY, PHILLIP "A"															WELL #: 20		
RRCID -> 207278															COMPL. DATE 01/05/2005		
TOTAL DEPTH 13510 PERF.13290 - 13376																	
10	1302 N	1259	-0-	-43	-0-	63	1	1196	2	Y	-0-				-0-		
11	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	79	1	1426	2	Y	-0-				-0-		
12	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	105	1	1467	2	Y	-0-				-0-		
01	1271 N	1246	-0-	-25	-0-	57	1	1189	2	Y	-0-				-0-		
02	1400 N	869	-0-	-531	-0-	33	1	836	2	Y	-0-				-0-		
03	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT				-0-		
BURGHER "G"															WELL #: 19		
RRCID -> 207279															COMPL. DATE 12/10/2004		
TOTAL DEPTH 13272 PERF.12918 - 13080																	
10	496 N	320	-0-	-176	-0-	16	1	304	2	Y	-0-				-0-		
11	510 N	216	-0-	-294	-0-	11	1	205	2	Y	-0-				-0-		
12	310 N	212	-0-	-98	-0-	14	1	198	2	Y	-0-				-0-		
01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	43	1	903	2	Y	-0-				-0-		
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	24	1	612	2	Y	-0-				-0-		
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT				-0-		

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 384

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "E"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	25978 300 220903 10	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE								
						RRCID ->	207281	COMPL.	DATE	11/30/2004	TOTAL	DEPTH	13465	PERF.	13170	-	13254				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10	6386	X	6324	-0-	-0-	-62	-0-	314 1	9	6009	2	Y	1	1	8	-0-					-0-
11	6180	X	5813	-0-	-0-	-367	-0-	304 3	9	5506	2	Y	3	3	8	-0-					-0-
12	6386	X	6088	-0-	-0-	-298	-0-	407 1	9	5680	2	Y	1	1	8	-0-					-0-
01	6386	X	5643	-0-	-0-	-743	-0-	259 1	9	5384	2	Y	-0-			-0-					-0-
02	5964	X	4999	-0-	-0-	-965	-0-	188 4	9	4807	2	Y	4	4	8	-0-					-0-
03	6324	X	NO RPT	-0-	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT			-0-					-0-
EVANS "A"					WELL #:	12	RRCID ->	207283	COMPL.	DATE	09/01/2004	TOTAL	DEPTH	13570	PERF.	13228	-	13386			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					-0-
WILLIFORD "C"					WELL #:	3	RRCID ->	208055	COMPL.	DATE	03/17/2004	TOTAL	DEPTH	16408	PERF.	14729	-	16346			
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	541	2	N	-0-			-0-					-0-
11	480	N	401	-0-	-0-	-79	-0-	21	1	380	2	N	-0-			-0-					-0-
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	525	2	N	-0-			-0-					-0-
01	558	N	505	-0-	-0-	-53	-0-	23	1	482	2	N	-0-			-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	467	2	N	-0-			-0-					-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			-0-					-0-
BURGHER "A"					WELL #:	16	RRCID ->	208090	COMPL.	DATE	07/21/2004	TOTAL	DEPTH	13680	PERF.	13200	-	13369			
10	3565	X	3546	-0-	-0-	-19	-0-	176 1	9	3369	2	Y	1	1	8	-0-					-0-
11	3570	X	3520	-0-	-0-	-50	-0-	184 2	9	3334	2	Y	2	2	8	-0-					-0-
12	3689	X	3468	-0-	-0-	-221	-0-	232 1	9	3236	2	Y	-0-			-0-					-0-
01	3689	X	3570	-0-	-0-	-119	-0-	164 1	9	3405	2	Y	1	1	8	-0-					-0-
02	3332	X	3172	-0-	-0-	-160	-0-	119 1	9	3053	2	Y	-0-			-0-					-0-
03	3627	X	NO RPT	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT			-0-					-0-
APC ANDERSON					WELL #:	7	RRCID ->	210433	COMPL.	DATE	03/16/2005	TOTAL	DEPTH	13680	PERF.	13163	-	13666			
10	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	-0-	236	1	4514	2	N	-0-			-0-					-0-
11	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	-0-	252	1	4561	2	N	-0-			-0-					-0-
12	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	-0-	485	1	6773	2	N	-0-			-0-					-0-
01	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	-0-	230	1	4783	2	N	-0-			-0-					-0-
02	4480	X	4114	-0-	-0-	-366	-0-	155	1	3959	2	N	-0-			-0-					-0-
03	6200	X	NO RPT	-0-	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT			-0-					-0-
APC CLARIDGE "A"					WELL #:	9	RRCID ->	211853	COMPL.	DATE	10/31/2004	TOTAL	DEPTH	13575	PERF.	13200	-	13326			
10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1657	2	Y	-0-			-0-					-0-
11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	1723	2	Y	-0-			-0-					-0-
12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	1661	2	Y	-0-			-0-					-0-
01	1581	N	1203	-0-	-0-	-378	-0-	55	1	1148	2	Y	-0-			-0-					-0-
02	1708	N	850	-0-	-0-	-858	-0-	32	1	818	2	Y	-0-			-0-					-0-
03	1767	N	NO RPT	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT			-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)												CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
IVY, BETTY JEAN "A"														
WELL #: 15														
RRCID -> 212709														
COMPL. DATE 06/14/2005														
TOTAL DEPTH 13150														
PERF.12820 - 12958														
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
10	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	54	1	1024	2	Y	-0-			-0-
11	1260 N	1182	-0-	-78	-0-	62	1	1120	2	Y	-0-			-0-
12	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	79	1	1102	2	Y	-0-			-0-
01	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	53	1	1106	2	Y	-0-			-0-
02	1092 N	1071	-0-	-21	-0-	40	1	1031	2	Y	-0-			-0-
03	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT			-0-
APC CLARIDGE "A"														
WELL #: 8														
RRCID -> 212711														
COMPL. DATE 02/11/2005														
TOTAL DEPTH 13573														
PERF.13194 - 13391														
10	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	81	1	1551	2	Y	-0-			-0-
11	2160 N	1503	-0-	-657	-0-	79	1	1424	2	Y	-0-			-0-
12	1953 N	1333	-0-	-620	-0-	89	1	1244	2	Y	-0-			-0-
01	1643 N	801	-0-	-842	-0-	37	1	764	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	3119	-0-	319	-0-	117	1	3002	2	Y	-0-			-0-
03	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT			-0-
PICKENS "A"														
WELL #: 1														
RRCID -> 212912														
COMPL. DATE 04/02/2004														
TOTAL DEPTH 17267														
PERF.15346 - 17040														
10	7777 X	7777	-0-	-0-	-0-	386	1	7390	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
11	7136 X	7136	-0-	-0-	-0-	374	1	6761	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
12	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	459	1	6410	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
01	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	329	1	6852	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
02	6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	244	1	6250	2	N	4	4	8	-0-
						4	9							
03	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLIFORD "A"														
WELL #: 6H														
RRCID -> 213582														
COMPL. DATE 11/13/2004														
TOTAL DEPTH 13218														
PERF.13509 - 14931														
10	5394 X	5296	-0-	-98	-0-	263	1	5033	2	Y	-0-			-0-
11	5250 X	4444	-0-	-806	-0-	233	1	4210	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
12	5425 X	4854	-0-	-571	-0-	324	1	4528	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
01	5425 X	4990	-0-	-435	-0-	229	1	4760	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
02	4788 X	4599	-0-	-189	-0-	173	1	4425	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
03	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT			-0-
BURGHER "D"														
WELL #: 25														
RRCID -> 213643														
COMPL. DATE 05/25/2005														
TOTAL DEPTH 13720														
PERF.13144 - 13570														
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	10	1	268	2	Y	-0-			-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-
APC CLARIDGE "A"														
WELL #: 10														
RRCID -> 215778														
COMPL. DATE 03/09/2005														
TOTAL DEPTH 13556														
PERF.12830 - 13307														
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	23	1	435	2	Y	-0-			-0-
11	630 N	618	-0-	-12	-0-	32	1	586	2	Y	-0-			-0-
12	620 N	578	-0-	-42	-0-	39	1	539	2	Y	-0-			-0-
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	25	1	526	2	Y	-0-			-0-
02	588 N	494	-0-	-94	-0-	19	1	475	2	Y	-0-			-0-
03	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC J & L PARKER "E"			//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 6		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
					RRCID -> 215782		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12792 - 12938							
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
10	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	-0-		65	1	1242	2	Y	-0-					-0-
11	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	-0-		63	1	1132	2	Y	-0-					-0-
12	868 N	414	-0-	-454	-0-	-0-		28	1	386	2	Y	-0-					-0-
01	3100 N	3106	-0-	6	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	NO RPT	-0-	-403	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
PHILLIP IVY "A"			WELL #: 21		RRCID -> 216083		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 13998		PERF.13242 - 13900							
10	926 N	926	-0-	-0-	-0-	-0-		46	1	880	2	Y	-0-					-0-
11	1200 N	547	-0-	-653	-0-	-0-		29	1	518	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1209	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
BURGHER "C"			WELL #: 24		RRCID -> 217856		COMPL. DATE 07/31/2005		TOTAL DEPTH 13381		PERF.13040 - 13288							
10	4867 X	3851	-0-	-1016	-0-	-0-		191	1	3660	2	N	-0-					-0-
11	4710 X	4505	-0-	-205	-0-	-0-		236	1	4269	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5890	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
STOREY "A"			WELL #: 1		RRCID -> 218150		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 16235		PERF.14864 - 15808							
10	6665 X	6542	-0-	-123	-0-	-0-		325	1	6217	2	N	-0-					-0-
11	6600 X	6117	-0-	-483	-0-	-0-		320	1	5795	2	N	2		2	8		-0-
								2	9									
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	NO RPT	-0-	-6541	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WILLIFORD "A"			WELL #: 8 H		RRCID -> 218271		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 13185		PERF.13506 - 14804							
10	4960 X	4417	-0-	-543	-0-	-0-		219	1	4198	2	N	-0-					-0-
11	5370 X	3494	-0-	-1876	-0-	-0-		183	1	3309	2	N	2		2	8		-0-
								2	9									
12	5549 X	5081	-0-	-468	-0-	-0-		339	1	4741	2	N	1		1	8		-0-
								1	9									
01	5549 X	4306	-0-	-1243	-0-	-0-		198	1	4108	2	N	-0-					-0-
02	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	-0-		158	1	4035	2	N	2		2	8		-0-
								2	9									
03	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WILLIFORD "A"														
//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE //CONT.// 220903 WELL #: 7 H RRCID -> 218273 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13326 - 14060														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	7533 X	7068	-0-	-465	-0-	351	1	6717	2	N	-0-			-0-
11	7620 X	6851	-0-	-769	-0-	359	1	6491	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
12	7874 X	7558	-0-	-316	-0-	505	1	7053	2	N	-0-			-0-
01	7874 X	5314	-0-	-2560	-0-	244	1	5069	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
02	6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	258	1	6605	2	N	3	3 8		-0-
						3	9							
03	7564 X	NO RPT	-0-	-7564	-0-				N	NO RPT				-0-

HEGWARD "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 222542 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15214 - 15598														
10	4030 X	3961	-0-	-69	-0-	197	1	3763	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
11	3900 X	3858	-0-	-42	-0-	202	1	3653	2	N	3	3 8		-0-
						3	9							
12	4030 X	4012	-0-	-18	-0-	268	1	3742	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
01	4030 X	3989	-0-	-41	-0-	183	1	3804	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
02	3640 X	3331	-0-	-309	-0-	125	1	3202	2	N	4	4 8		-0-
						4	9							
03	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-				N	NO RPT				-0-

JONES, ABE "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 222978 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 16623 PERF. N/A														
10	6603 X	6237	-0-	-366	-0-	310	1	5927	2	N	-0-			-0-
11	6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	357	1	6459	2	N	3	3 8		-0-
						3	9							
12	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	485	1	6768	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
01	7276 X	7276	-0-	-0-	-0-	334	1	6940	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
02	6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	252	1	6443	2	N	8	8 8		-0-
						9	9							
03	7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-				N	NO RPT				-0-

CUNNINGHAM "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 223251 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15600 - 16526														
10	8866 X	7575	-0-	-1291	-0-	376	1	7198	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
11	8580 X	3877	-0-	-4703	-0-	203	1	3672	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
12	8277 X	7953	-0-	-324	-0-	531	1	7421	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
01	8277 X	6998	-0-	-1279	-0-	321	1	6676	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
02	7224 X	6556	-0-	-668	-0-	246	1	6306	2	N	4	4 8		-0-
						4	9							
03	7967 X	NO RPT	-0-	-7967	-0-				N	NO RPT				-0-

BONNER, HUNTER "A"														
WELL #: 16 RRCID -> 223592 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13429 PERF.12926 - 13060														
10	2852 X	10	-0-	-2842	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
11	810 X	598	-0-	-212	-0-	31	1	567	2	Y	-0-			-0-
12	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	70	1	978	2	Y	-0-			-0-
01	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	47	1	987	2	Y	-0-			-0-
02	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	38	1	977	2	Y	-0-			-0-
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				Y	NO RPT				-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HOLLOWAY "A"														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 220903																	
WELL #: 4 RRCID -> 224222 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15850 - 17589																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	21	1	396	2	N	-0-			-0-			
11	420 N	354	-0-	-66	-0-	19	1	335	2	N	-0-			-0-			
12	372 N	343	-0-	-29	-0-	23	1	320	2	N	-0-			-0-			
01	403 N	245	-0-	-158	-0-	11	1	234	2	N	-0-			-0-			
02	336 N	297	-0-	-39	-0-	11	1	286	2	N	-0-			-0-			
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-			
REED "C" WELL #: 5 RRCID -> 231651 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 16782 PERF.14711 - 16713																	
10	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	378	1	7220	2	N	-0-			-0-			
11	7380 X	7043	-0-	-337	-0-	369	1	6672	2	N	2	2	8	-0-			
						2	9										
12	7626 X	7383	-0-	-243	-0-	493	1	6889	2	N	1	1	8	-0-			
						1	9										
01	7626 X	7033	-0-	-593	-0-	323	1	6709	2	N	1	1	8	-0-			
						1	9										
02	6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	262	1	6694	2	N	1	1	8	-0-			
						1	9										
03	7595 X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT			-0-			
CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 233454 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 16755 PERF.14885 - 15014																	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
HEGWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 233558 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15191 - 15580																	
10	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	182	1	3489	2	N	-0-			-0-			
11	3390 X	1401	-0-	-1989	-0-	73	1	1328	2	N	-0-			-0-			
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	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT			-0-			
STOREY "A" WELL #: 2 RRCID -> 233561 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 16635 PERF.14616 - 16521																	
10	5642 X	4462	-0-	-1180	-0-	222	1	4239	2	N	1	1	8	-0-			
						1	9										
11	5460 X	3691	-0-	-1769	-0-	193	1	3496	2	N	2	2	8	-0-			
						2	9										
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	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT			-0-			
PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 5 RRCID -> 233807 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15016 - 15367																	
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	2	N	-0-			-0-			
11	420 N	217	-0-	-203	-0-	11	1	206	2	N	-0-			-0-			
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	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			-0-			

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC REED "C"										//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
										RRCID -> 234312		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 16780		PERF.16040 - 16163				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	2743	2	N	-0-							-0-
11	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	166	1	2995	2	N	-0-							-0-
12	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	2312	2	N	-0-							-0-
01	2883 X	296	-0-	-2587	-0-	-0-	-0-	14	1	281	2	N	1			1	8			-0-
								1	9											-0-
02	2940 X	247	-0-	-2693	-0-	-0-	-0-	9	1	238	2	N	-0-							-0-
03	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
REED "C"					WELL #: 4		RRCID -> 234557		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 15621		PERF.14890 - 15233							
10	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	287	1	5489	2	N	1			1	8			-0-
								1	9											-0-
11	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	312	1	5651	2	N	5			5	8			-0-
								6	9											-0-
12	6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	456	1	6365	2	N	2			2	8			-0-
								2	9											-0-
01	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	288	1	5998	2	N	2			2	8			-0-
								2	9											-0-
02	5572 X	5516	-0-	-56	-0-	-0-	-0-	207	1	5300	2	N	8			8	8			-0-
								9	9											-0-
03	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
CUNNINGHAM "A"					WELL #: 3		RRCID -> 235609		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 15350		PERF.14650 - 15186							
10	4867 X	4538	-0-	-329	-0-	-0-	-0-	225	1	4311	2	N	2			2	8			-0-
								2	9											-0-
11	5460 X	4350	-0-	-1110	-0-	-0-	-0-	228	1	4119	2	N	3			3	8			-0-
								3	9											-0-
12	5642 X	4117	-0-	-1525	-0-	-0-	-0-	275	1	3841	2	N	1			1	8			-0-
								1	9											-0-
01	5642 X	2345	-0-	-3297	-0-	-0-	-0-	108	1	2236	2	N	1			1	8			-0-
								1	9											-0-
02	5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	221	1	5652	2	N	4			4	8			-0-
								4	9											-0-
03	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
STOREY "A"					WELL #: 4		RRCID -> 235991		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 15250		PERF.14816 - 15090							
10	7440 X	7054	-0-	-386	-0-	-0-	-0-	350	1	6703	2	N	1			1	8			-0-
								1	9											-0-
11	7200 X	6492	-0-	-708	-0-	-0-	-0-	340	1	6150	2	N	2			2	8			-0-
								2	9											-0-
12	7848 X	7848	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	524	1	7324	2	N	-0-							-0-
01	7440 X	7256	-0-	-184	-0-	-0-	-0-	333	1	6922	2	N	1			1	8			-0-
								1	9											-0-
02	6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	256	1	6550	2	N	4			4	8			-0-
								4	9											-0-
03	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JONES, ABE "A"															//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE //CONT.// 220903 WELL #: 2 RRCID -> 241233 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 15531 PERF.14766 - 14976														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE										
10	4371 X	4223	-0-	-148	-0-	210	1	9	4012	2	N	1	1	8	-0-														
11	4380 X	4061	-0-	-319	-0-	212	1	9	3846	2	N	3	3	8	-0-														
12	4526 X	4227	-0-	-299	-0-	282	1	9	3945	2	N	-0-	-0-	-0-															
01	4526 X	4083	-0-	-443	-0-	187	1	9	3895	2	N	1	1	8	-0-														
02	3948 X	3675	-0-	-273	-0-	138	1	9	3534	2	N	3	3	8	-0-														
03	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-	3	9				N	NO RPT			-0-														
OLAJUWON "A"															WELL #:	2	RRCID ->	243515	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	15525	PERF.14888	- 15360					
10	3534 X	3327	-0-	-207	-0-	165	1	3162	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-															
11	3420 X	3355	-0-	-65	-0-	176	1	3179	2	N	-0-	-0-	-0-																
12	3348 X	3326	-0-	-22	-0-	222	1	3104	2	N	-0-	-0-	-0-																
01	3348 X	3234	-0-	-114	-0-	148	1	3086	2	N	-0-	-0-	-0-																
02	3136 X	2705	-0-	-431	-0-	102	1	2603	2	N	-0-	-0-	-0-																
03	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT			-0-															
CUNNINGHAM "A"															WELL #:	5	RRCID ->	244649	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	15592	PERF.14011	- 14958					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-															
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-															
DYNEGY "C"															WELL #:	2	RRCID ->	245003	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	16990	PERF.15122	- 16808					
10	7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	366	1	7008	2	N	-0-	-0-	-0-																
11	7290 X	6921	-0-	-369	-0-	362	1	6558	2	N	1	1	8	-0-															
12	7533 X	7143	-0-	-390	-0-	477	1	6666	2	N	-0-	-0-	-0-																
01	7533 X	7031	-0-	-502	-0-	322	1	6708	2	N	1	1	8	-0-															
02	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	258	1	6593	2	N	3	3	8	-0-															
03	7378 X	NO RPT	-0-	-7378	-0-	3	9			N	NO RPT			-0-															
KNOWLES "A"															WELL #:	5	RRCID ->	247414	COMPL. DATE	01/21/2009	TOTAL DEPTH	16080	PERF.15248	- 15478					
10	5797 X	5629	-0-	-168	-0-	280	1	5349	2	N	-0-	-0-	-0-																
11	5970 X	5191	-0-	-779	-0-	272	1	4919	2	N	-0-	-0-	-0-																
12	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	414	1	5789	2	N	-0-	-0-	-0-																
01	6169 X	5444	-0-	-725	-0-	250	1	5194	2	N	-0-	-0-	-0-																
02	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	195	1	4979	2	N	-0-	-0-	-0-																
03	6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT			-0-															

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
JONES SIMMONS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248679 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.14358 - 14656													
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
10	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	252 1	4813 2			N	-0-		-0-
11	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	256 1	4636 2			N	2	2 8	-0-
12	4929 X	4639	-0-	-290	-0-	310 1	4328 2			N	1	1 8	-0-
01	5053 X	4764	-0-	-289	-0-	218 1	4545 2			N	1	1 8	-0-
02	4564 X	4283	-0-	-281	-0-	161 1	4119 2			N	3	3 8	-0-
03	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-	3 9				N	NO RPT		-0-
KEECHI CREEK WELL #: 1 RRCID -> 251359 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 17667 PERF.14729 - 15179													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
KEECHI CREEK A WELL #: 2 RRCID -> 251405 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 15280 PERF.14698 - 15045													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BURGHER "D" WELL #: 26H RRCID -> 261252 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13400 - 15838													
10	496 N	133	-0-	-363	-0-	7 1	126 2			Y	-0-		-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6 1	116 2			Y	-0-		-0-
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	124 N	NO RPT	-0-	-124	393					Y	NO RPT		-0-
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
HAGEN, SELMA GU WELL #: 1 RRCID -> 180070 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13013 - 13142													
10	620 N	518	-0-	-102	-0-	518 2				N	-0-		-0-
11	720 N	574	-0-	-146	-0-	574 2				N	-0-		-0-
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-
BURGHER-NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181676 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13314 - 13502													
10	3100 N	2221	-0-	-879	625	2221 2				N	-0-		-0-
11	2518 X	1893	-0-	-625	-0-	1893 2				N	-0-		-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)										25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY										386310													
HAGEN, SELMA GU										WELL #: 3		RRCID -> 184317		COMPL. DATE 10/08/2000		TOTAL DEPTH 13340		PERF.13100 - 13190					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2234	2			N	-0-							-0-
11		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1726	2			N	-0-							-0-
12		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1946	2			N	-0-							-0-
01		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2172	2			N	-0-							-0-
02		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1568	2			N	-0-							-0-
03		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1562	2			N	-0-							-0-
HAGEN, SELMA GU										WELL #: 4		RRCID -> 185982		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 14200		PERF.12600 - 13122					
10		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1275	2			N	-0-							-0-
11		1290 N	1101	-0-	-189	-0-	-0-	-0-			1101	2			N	-0-							-0-
12		974 N	974	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			974	2			N	-0-							-0-
01		1271 N	1095	-0-	-176	-0-	-0-	-0-			1095	2			N	-0-							-0-
02		1036 N	869	-0-	-167	-0-	-0-	-0-			869	2			N	-0-							-0-
03		963 N	963	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			963	2			N	-0-							-0-
WEAVER										WELL #: 2		RRCID -> 192383		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH 13573		PERF.13231 - 13458					
10		403 N	370	-0-	-33	-0-	-0-	-0-			370	2			N	-0-							-0-
11		390 N	347	-0-	-43	-0-	-0-	-0-			347	2			N	-0-							-0-
12		403 N	329	-0-	-74	-0-	-0-	-0-			329	2			N	-0-							-0-
01		372 N	291	-0-	-81	-0-	-0-	-0-			291	2			N	-0-							-0-
02		336 N	247	-0-	-89	-0-	-0-	-0-			247	2			N	-0-							-0-
03		341 N	268	-0-	-73	-0-	-0-	-0-			268	2			N	-0-							-0-
HAGEN, SELMA GU										WELL #: 2		RRCID -> 199007		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 13450		PERF.12758 - 13183					
10		828 N	828	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			828	2			N	-0-							-0-
11		877 N	877	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			877	2			N	-0-							-0-
12		651 N	639	-0-	-12	-0-	-0-	-0-			639	2			N	-0-							-0-
01		837 N	671	-0-	-166	-0-	-0-	-0-			671	2			N	-0-							-0-
02		812 N	429	-0-	-383	-0-	-0-	-0-			429	2			N	-0-							-0-
03		651 N	575	-0-	-76	-0-	-0-	-0-			575	2			N	-0-							-0-
DUBOIS (BARNETT)										26254 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JOHNSON							
CR2 ENERGY LLC										101608													
MILES										WELL #: 1		RRCID -> 164066		COMPL. DATE 04/24/1997		TOTAL DEPTH 6790		PERF. 6418 - 6610					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
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-
EDGEWOOD (COTTON VALLEY)										27591 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT							
JAMEX, INC.										429659													
BACHTEL										WELL #: 1		RRCID -> 282192		COMPL. DATE 12/23/2016		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11539 - 11571					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							207
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							207
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							207
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							207
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							207
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							207

EDGEWOOD (COTTON VALLEY)													CNTY: VAN ZANDT	
JAMEX, INC.														
REZNICEK														
WELL #: 1														
RRCID -> 284881														
COMPL. DATE 05/12/2018														
TOTAL DEPTH 11750													PERF.11580 - 11618	
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
10		7998 X	2092	-0-	-5906	-0-	427	1	1665	2	N	-0-		95
11		2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	370	1	1725	2	N	-0-		95
12		775 X	323	-0-	-452	-0-	195	1	128	2	N	-0-		95
01		2077 X	1325	-0-	-752	-0-	321	1	1004	2	N	-0-		95
02		2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	507	1	2347	2	N	-0-		95
03		2170 X	1971	-0-	-199	-0-	550	1	1421	2	N	-0-		95
HUMPHRIES														
WELL #: 1														
RRCID -> 285938														
COMPL. DATE 10/29/2018														
TOTAL DEPTH 11756													PERF.11645 - 11680	
10		73 N	73	-0-	-0-	-0-	15	1	58	2	N	-0-		223
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	N	-0-		223
12		31 N	18	-0-	-13	-0-	11	1	7	2	N	-0-		223
01		62 N	23	-0-	-39	-0-	13	1	10	2	N	-0-		223
02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	8	1	35	2	N	-0-		223
03		105 N	105	-0-	-0-	-0-	29	1	76	2	N	-0-		223
BOMAR														
WELL #: 1														
RRCID -> 289459														
COMPL. DATE 02/18/2020														
TOTAL DEPTH 11750													PERF.11598 - 11631	
10		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	257	1	1260	2	N	-0-		35
11		1260 N	1155	-0-	-105	-0-	204	1	951	2	N	-0-		35
12		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	1222	1	804	2	N	-0-		35
01		1519 N	1041	-0-	-478	-0-	252	1	789	2	N	-0-		35
02		1092 N	771	-0-	-321	-0-	137	1	634	2	N	-0-		35
03		1519 N	850	-0-	-669	-0-	237	1	613	2	N	-0-		35
DAVIS														
WELL #: 1														
RRCID -> 291657														
COMPL. DATE 06/05/2021														
TOTAL DEPTH 11777													PERF.11639 - 11760	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC														
PARKER, J.H.														
WELL #: 1														
RRCID -> 259479														
COMPL. DATE 01/26/2010														
TOTAL DEPTH 13700													PERF.12834 - 12900	
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PIERCE, C. J.														
WELL #: 1														
RRCID -> 268050														
COMPL. DATE 06/07/2011														
TOTAL DEPTH 11624													PERF.11363 - 11550	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365						
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 022948	COMPL. DATE 06/12/2019	TOTAL DEPTH 13000	PERF.11450	-	11460
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 022950	COMPL. DATE 04/23/1962	TOTAL DEPTH 13503	PERF.12752	-	12767
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 033851	COMPL. DATE 01/20/1964	TOTAL DEPTH 14171	PERF.12774	-	12886
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 033852	COMPL. DATE 04/21/1963	TOTAL DEPTH 12778	PERF.12590	-	12798
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ADAIR, H. J.				WELL #: 1	RRCID -> 055292	COMPL. DATE 08/14/1964	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 4404	-	4828
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER)				//CONT.//	27594 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT			
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				//CONT.//	834365								
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	108105	COMPL. DATE	06/12/2019	TOTAL DEPTH	12980	PERF.11450 -	11460
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	125861	COMPL. DATE	10/05/1987	TOTAL DEPTH	13400	PERF.12636 -	12828
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	130871	COMPL. DATE	12/31/1988	TOTAL DEPTH	13400	PERF.12677 -	12794
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE)				27868 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368									
LEMKE				WELL #:	1	RRCID ->	129074	COMPL. DATE	10/21/1988	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8947 -	8953
10	2790 X	1980	-0-	-810	-0-	480 1	1390 2	N	100				165
11	2700 X	1651	-0-	-1049	-0-	110 9	1104 2	N	69	177 1			57
12	2790 X	1822	-0-	-968	-0-	471 1	1215 2	N	60				117
01	1984 X	1515	-0-	-469	-0-	76 9	949 2	N	65				182
02	1792 X	1162	-0-	-630	-0-	541 1	710 2	N	45	189 1			38
03	1984 X	1631	-0-	-353	-0-	66 9	1118 2	N	50				88
						494 1							
						72 9							
						402 1							
						50 9							
						458 1							
						55 9							
JACKSON, RON				WELL #:	1	RRCID ->	129516	COMPL. DATE	12/21/1988	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8848 -	8855
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE)		//CONT.// 27868 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.// 430368														
ROBINSON-TERRY		WELL #: 1		RRCID -> 131703		COMPL. DATE 07/20/1989		TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8768 - 8780								
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
10		310 N	297	-0-	-13	-0-	120 1	177	2	N	-0-					27
11		277 N	277	-0-	-0-	-0-	124 1	153	2	N	-0-					27
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
ALBRECHT, MAUDE ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 132791		COMPL. DATE 11/11/1989		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8946 - 8958								
10		155 N	153	-0-	-2	-0-	39 1	114	2	N	-0-					76
11		138 N	138	-0-	-0-	-0-	41 1	97	2	N	-0-					76
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
ROBINSON-TERRY		WELL #: 2		RRCID -> 135614		COMPL. DATE 06/01/1990		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8633								
10		5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	1457 1	4268	2	N	151	178	1			117
							166 9									
11		5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	1647 1	3917	2	N	145	180	1			82
							160 9									
12		5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	1747 1	3978	2	N	180					262
							198 9									
01		5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	1951 1	3817	2	N	183	186	1			259
							201 9									
02		5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	1968 1	3470	2	N	130					389
							143 9									
03		5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	620 1	4218	2	N	147	382	1			154
							162 9									
ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 139110		COMPL. DATE 05/26/1991		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8903 - 8911								
10		124 N	123	-0-	-1	-0-	31 1	92	2	N	-0-					29
11		118 N	118	-0-	-0-	-0-	35 1	83	2	N	-0-					29
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
84 ENERGY LLC		856467														
COOK "B"		WELL #: 3		RRCID -> 137977		COMPL. DATE 03/19/1991		TOTAL DEPTH 9092 PERF. 8890 - 8898								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
03		14B 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	
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * CODE	EOM BALANCE					
10		427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	407	3	N	-0-				-0-					
11		570 N	369	-0-	-201	-0-	-0-	18	1	351	3	N	-0-				-0-					
12		465 N	345	-0-	-120	-0-	-0-	16	1	329	3	N	-0-				-0-					
*01		434 N	327	-0-	-107	-0-	-0-	16	1	311	3	N	-0-				-0-					
02		336 N	297	-0-	-39	-0-	-0-	15	1	282	3	N	-0-				-0-					
03		874 N	874	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	832	3	N	-0-				-0-					
IRWIN "A"													WELL #: 1		RRCID -> 104048		COMPL. DATE 01/02/1983		TOTAL DEPTH 12360		PERF.11805 - 11819	
10		940 N	940	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	896	3	N	-0-				-0-					
11		748 N	748	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	712	3	N	-0-				-0-					
12		837 N	745	-0-	-92	-0-	-0-	36	1	709	3	N	-0-				-0-					
*01		930 N	658	-0-	-272	-0-	-0-	33	1	625	3	N	-0-				-0-					
02		700 N	649	-0-	-51	-0-	-0-	32	1	617	3	N	-0-				-0-					
03		749 N	749	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	713	3	N	-0-				-0-					
SMITH, SHELBY A													WELL #: 1		RRCID -> 228222		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 12935		PERF.11626 - 11775	
10		5797 X	5065	-0-	-732	-0-	-0-	235	1	4830	3	N	-0-				-0-					
11		5610 X	4933	-0-	-677	-0-	-0-	239	1	4694	3	N	-0-				-0-					
12		5580 X	4993	-0-	-587	-0-	-0-	327	1	4666	3	N	-0-				-0-					
*01		5487 X	4952	-0-	-535	-0-	-0-	248	1	4704	3	N	-0-				-0-					
02		4788 X	4442	-0-	-346	-0-	-0-	218	1	4224	3	N	-0-				-0-					
03		5084 X	4908	-0-	-176	-0-	-0-	236	1	4672	3	N	-0-				-0-					
STORY "A"													WELL #: 1		RRCID -> 240585		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 12477		PERF.11614 - 11952	
10		3100 N	4136	-0-	1036	1036	-0-	192	1	3944	3	N	-0-				-0-					
11		3000 N	4017	-0-	1017	2053	-0-	195	1	3822	3	N	-0-				-0-					
12		3100 N	4281	-0-	1181	3234	-0-	207	1	4074	3	N	-0-				-0-					
*01		7312 X	4078	-0-	-3234	-0-	-0-	204	1	3874	3	N	-0-				-0-					
02		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	-0-	181	1	3510	3	N	-0-				-0-					
03		3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	-0-	189	1	3740	3	N	-0-				-0-					
LONG, JOE & NELL													WELL #: 1		RRCID -> 247861		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 12355		PERF.11560 - 11888	
10		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	2244	3	N	-0-				-0-					
11		2340 N	2302	-0-	-38	-0-	-0-	112	1	2190	3	N	-0-				-0-					
12		2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	2441	3	N	-0-				-0-					
*01		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	2255	3	N	-0-				-0-					
02		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	2202	3	N	-0-				-0-					
03		2480 N	2424	-0-	-56	-0-	-0-	117	1	2307	3	N	-0-				-0-					
EUSTACE (SMACKOVER)													29633 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.													237752									
COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1													WELL #: 2		RRCID -> 081927		COMPL. DATE 02/04/1979		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12691 - 12749	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					

EUSTACE (SMACKOVER)			//CONT.//		29633 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC					834365												
JONES, A. G., GAS UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 070937		COMPL. DATE 04/06/1974		TOTAL DEPTH 12850		PERF.12447 - 12600				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
RICHARDSON BROS. GAS UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 070938		COMPL. DATE 01/16/1974		TOTAL DEPTH 12710		PERF. N/A				
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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				
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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				
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
RICHARDSON BROS. G.U. 1			WELL #:		2		RRCID -> 091254		COMPL. DATE 05/27/1980		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12407 - 12632				
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1			WELL #:		1		RRCID -> 092189		COMPL. DATE 12/05/1979		TOTAL DEPTH 13400		PERF.12487 - 12694				
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	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											
BYERS, L. E. WWD		WELL #:		1		RRCID -> 112192		COMPL. DATE 05/03/1984		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4517 - 4651			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HILL B-6 GAS UNIT				WELL #:		2 L		RRCID -> 121291		COMPL. DATE 04/05/1986		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9625 - 9635	
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2				Y	-0-			-0-
11	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2				Y	-0-			-0-
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-

HILL K-11 GAS UNIT				WELL #:		2 L		RRCID -> 121532		COMPL. DATE 05/24/1986		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9754 - 9764	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 #	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	
10	279 N	222	-0-	-57	-0-	222	2				N	-0-			-0-
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2				N	-0-			-0-
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-

HILL B-6 GAS UNIT				WELL #:		2 U		RRCID -> 120916		COMPL. DATE 04/01/1986		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8844 - 8850	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

EVANS LAKE, WEST (RODESSA, UP.) //CONT.// 29677 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			13
11	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			13
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
01	2 N	-0-	-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

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	N	-0-			-0-
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	6	1	127	2	N	-0-			-0-
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	124 N NO RPT	-0-	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 170156 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7370 - 7519

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	116	1	2268	2	N	-0-	1	7	-0-
11	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	107	1	2237	2	N	-0-			-0-
12	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	178	1	2120	2	N	-0-			-0-
01	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	96	1	2169	2	N	-0-	2	8	-0-
02	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	98	1	1898	2	N	-0-			-0-
03	2170 N NO RPT	-0-	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CH4 ENERGY SIX, LLC 142193
BATTLE WELL #: 1 RRCID -> 243020 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13656 PERF. 11798 - 13513

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-			-0-
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-			-0-
12	434 N	414	-0-	-20	-0-	414	2			N	-0-			-0-
01	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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JACOBY-HARRIS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 071064 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 13378 PERF. 10972 - 13142

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-			-0-
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-			-0-
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-			-0-
01	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-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074732 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 13350 PERF. 10959 - 11813

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2355	2	19	9	N	-0-	17	8	-0-
11	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-			-0-
12	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2159	2	9	9	N	-0-	8	8	-0-
01	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1629	2	15	9	N	-0-	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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2		WELL #:		2	RRCID -> 075269		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL	DEPTH 13500	PERF.11083 - 11502			
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
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	602	2	7	9	N	6	6	8	-0-
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-			-0-
12	558 N	552	-0-	-6	-0-	549	2	3	9	N	3	3	8	-0-
01	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-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID -> 075590		COMPL. DATE 07/02/2009		TOTAL	DEPTH 13509	PERF. 8320 - 12337			
10	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1415	2	14	9	N	13	13	8	-0-
11	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-			-0-
12	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1404	2	7	9	N	6	6	8	-0-
01	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-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 084331		COMPL. DATE 08/21/1979		TOTAL	DEPTH 14500	PERF.12398 - 12469			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B. W.		WELL #:		1	RRCID -> 100686		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL	DEPTH 14500	PERF. 8620 - 12512			
10	868 N	865	-0-	-3	-0-	865	2			N	-0-			-0-
11	840 N	621	-0-	-219	-0-	621	2			N	-0-			-0-
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	1	8	-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID -> 106918		COMPL. DATE 08/04/2014		TOTAL	DEPTH 13620	PERF.11031 - 13273			
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-			-0-
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-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		3	RRCID -> 112196		COMPL. DATE 07/13/1984		TOTAL	DEPTH 13700	PERF.13277 - 13489			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 142066		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL	DEPTH 12225	PERF.11532 - 12107			
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.// 30321 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310														
REED GAS UNIT NO. II			WELL #: 1			RRCID -> 148768			COMPL. DATE 02/24/1994			TOTAL DEPTH 12522 PERF.12096 - 12412					
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
10		217 N	102	-0-	-115	-0-		102 2			N	-0-					-0-
11		247 N	247	-0-	-0-	-0-		247 2			N	-0-					-0-
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-
SHAW GAS UNIT NO. 1			WELL #: 1			RRCID -> 167188			COMPL. DATE 04/07/2001			TOTAL DEPTH 13600 PERF.11129 - 12052					
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 2			WELL #: 3			RRCID -> 167802			COMPL. DATE 04/25/2001			TOTAL DEPTH 13700 PERF.11109 - 12071					
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #: 7			RRCID -> 176493			COMPL. DATE 12/17/1999			TOTAL DEPTH 12317 PERF.11954 - 12106					
10		744 N	722	-0-	-22	-0-		722 2			N	-0-					-0-
11		600 N	489	-0-	-111	-0-		489 2			N	-0-					-0-
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-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1			WELL #: 3			RRCID -> 180517			COMPL. DATE 07/23/2002			TOTAL DEPTH 12818 PERF. 8839 - 12590					
10		2387 N	2330	-0-	-57	-0-		2330 2			N	-0-					-0-
11		2310 N	1637	-0-	-673	-0-		1637 2			N	-0-					-0-
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	-0-	1	1	8		-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #: 9			RRCID -> 185304			COMPL. DATE 08/23/2001			TOTAL DEPTH 13050 PERF.10555 - 12953					
10		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-		1895 2			N	-0-					202
11		1950 N	1706	-0-	-244	-0-		1706 2			N	-0-					202
12		2015 N	1756	-0-	-259	-0-		1755 2	1	9	N	-0-	1	1	8		202
01		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-		1933 2	91	9	N	-0-	83				285
02		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-		1674 2	22	9	N	-0-	20				305
03		1767 N	1397	-0-	-370	-0-		1321 2	76	9	N	-0-	69				374
HALL, F. L.			WELL #: 3			RRCID -> 185688			COMPL. DATE 08/28/2004			TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 13204					
10		3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
11		3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
12		3596 X	487	-0-	-3109	-0-		487 2			N	-0-					-0-
01		6511 X	6511	-0-	-0-	-0-		6510 2	1	9	N	-0-	1	1	8		-0-
02		4483 X	4483	-0-	-0-	-0-		4483 2			N	-0-					-0-
03		4307 X	4307	-0-	-0-	-0-		4300 2	7	9	N	-0-	6	6	8		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310															
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1			WELL #:		2	RRCID -> 186999		COMPL. DATE 12/30/2001		TOTAL DEPTH 13650		PERF.11165 - 13393								
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	
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	780	2		3	9	N	3		3	8		-0-	
11	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1036	2				N	-0-					-0-	
12	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1949	2		8	9	N	7		7	8		-0-	
01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	965	2		4	9	N	4		4	8		-0-	
02	992 N	992	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	992	2				N	-0-					-0-	
03	1364 N	1250	-0-	-114	-0-	-0-	-0-	1250	2				N	-0-					-0-	
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1																				
				WELL #:		4	RRCID -> 187074		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 13900		PERF. 8844 - 13357							
10	2325 N	2199	-0-	-126	-0-	-0-	-0-	2198	2		1	9	N	1		1	8		-0-	
11	2640 N	2348	-0-	-292	-0-	-0-	-0-	2348	2				N	-0-					-0-	
12	2728 N	1862	-0-	-866	-0-	-0-	-0-	1861	2		1	9	N	1		1	8		-0-	
01	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2756	2		1	9	N	1		1	8		-0-	
02	2184 N	1427	-0-	-757	-0-	-0-	-0-	1427	2				N	-0-					-0-	
03	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2299	2		2	9	N	2		2	8		-0-	
GIBSON																				
				WELL #:		5	RRCID -> 187178		COMPL. DATE 02/16/2003		TOTAL DEPTH 13625		PERF. 8766 - 13521							
10	2418 N	2381	-0-	-37	-0-	-0-	-0-	2380	2		1	9	N	1		1	8		-0-	
11	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2127	2				N	-0-					-0-	
12	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2895	2		3	9	N	3		3	8		-0-	
01	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2918	2		1	9	N	1		1	8		-0-	
02	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2427	2				N	-0-					-0-	
03	2883 N	1601	-0-	-1282	-0-	-0-	-0-	1599	2		2	9	N	2		2	8		-0-	
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1																				
				WELL #:		3	RRCID -> 187185		COMPL. DATE 11/24/2001		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11034 - 13284							
10	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4983	2		14	9	N	13		13	8		-0-	
11	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4454	2				N	-0-					-0-	
12	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3805	2		7	9	N	6		6	8		-0-	
01	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3156	2		10	9	N	9		9	8		-0-	
02	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2702	2				N	-0-					-0-	
03	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3359	2				N	-0-					-0-	
VESTAL GAS UNIT NO. 1																				
				WELL #:		4	RRCID -> 187684		COMPL. DATE 12/16/2002		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8983 - 14254							
10	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1088	2				N	-0-					-0-	
11	937 X	937	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	937	2				N	-0-					-0-	
12	950 X	950	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	950	2				N	-0-					-0-	
01	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1639	2				N	-0-					-0-	
02	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1366	2				N	-0-					-0-	
03	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1004	2				N	-0-					-0-	
BAILEY GAS UNIT "A"																				
				WELL #:		5	RRCID -> 187700		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 14200		PERF.11515 - 12834							
10	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2716	2		8	9	N	7		7	8		-0-	
11	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2377	2				N	-0-					-0-	
12	2418 X	2316	-0-	-102	-0-	-0-	-0-	2299	2		17	9	N	15		15	8		-0-	
01	2418 X	2198	-0-	-220	-0-	-0-	-0-	2192	2		6	9	N	5		5	8		-0-	
02	2184 X	1611	-0-	-573	-0-	-0-	-0-	1611	2				N	-0-					-0-	
03	2418 X	1992	-0-	-426	-0-	-0-	-0-	1956	2		36	9	N	33		33	8		-0-	
GIBSON																				
				WELL #:		4	RRCID -> 188083		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 13800		PERF.11304 - 13742							
10	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2729	2				N	-0-					58	
11	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2615	2				N	-0-					58	
12	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2621	2				N	-0-					58	
01	2666 N	2521	-0-	-145	-0-	-0-	-0-	2521	2				N	-0-					58	
02	2408 N	2275	-0-	-133	-0-	-0-	-0-	2275	2				N	-0-					58	
03	2635 N	2482	-0-	-153	-0-	-0-	-0-	2481	2		1	9	N	1		1	8		58	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188339 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11009 - 13463														
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
10	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2		N	-0-				-0-
11	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2		N	-0-				-0-
12	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2		N	-0-				-0-
01	1488 N	1396	-0-	-92	-0-	1396	2		N	-0-				-0-
02	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2		N	-0-				-0-
03	1488 N	1314	-0-	-174	-0-	1314	2		N	-0-				-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 188788 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10731 - 13084														
10	2387 X	595	-0-	-1792	-0-	595	2		N	-0-				19
11	1920 X	953	-0-	-967	-0-	953	2		N	-0-				19
12	1984 X	1381	-0-	-603	-0-	1380	2	1	9	N	1	1	8	19
01	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2		N	-0-				19
02	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2		N	-0-				19
03	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1555	2	1	9	N	1	1	8	19

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 189189 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 12780														
10	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1936	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11	1830 N	1789	-0-	-41	-0-	1789	2		N	-0-				-0-
12	1922 N	1820	-0-	-102	-0-	1816	2	4	9	N	4	4	8	-0-
01	1922 N	1553	-0-	-369	-0-	1551	2	2	9	N	2	2	8	-0-
02	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2		N	-0-				-0-
03	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1963	2	6	9	N	5	5	8	-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189208 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 14104														
10	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2		N	-0-				-0-
11	1260 X	1227	-0-	-33	-0-	1227	2		N	-0-				-0-
12	1147 X	1059	-0-	-88	-0-	1059	2		N	-0-				-0-
01	2294 X	1337	-0-	-957	-0-	1337	2		N	-0-				-0-
02	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2		N	-0-				-0-
03	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2		N	-0-				-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189450 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11495 - 13992														
10	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2		N	-0-				-0-
11	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2		N	-0-				-0-
12	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2		N	-0-				-0-
01	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2		N	-0-				-0-
02	1120 N	1009	-0-	-111	-0-	1009	2		N	-0-				-0-
03	1240 N	837	-0-	-403	-0-	837	2		N	-0-				-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 189704 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 12801														
10	1178 X	1032	-0-	-146	-0-	1032	2		N	-0-				-0-
11	1140 X	791	-0-	-349	-0-	791	2		N	-0-				-0-
12	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1653	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2		N	-0-				-0-
02	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2		N	-0-				-0-
03	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2249	2	3	9	N	3	3	8	-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 190765 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 12595														
10	3100 N	3345	-0-	245	245	3344	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	3000 N	2784	-0-	-216	29	2784	2		N	-0-				-0-
12	2567 N	2538	-0-	-29	-0-	2535	2	3	9	N	3	3	8	-0-
01	2418 X	2331	-0-	-87	-0-	2330	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	2184 X	1114	-0-	-1070	-0-	1114	2		N	-0-				-0-
03	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2622	2	2	9	N	2	2	8	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY HALL, F. L.										//CONT.// 30321 300 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
										WELL #: 4		RRCID -> 190768		COMPL. DATE 07/26/2002		TOTAL DEPTH 14054		PERF.10838 - 12684		
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	* AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		

STANDLEY GAS UNIT NO. 2					WELL #: 4		RRCID -> 190801		COMPL. DATE 07/13/2002		TOTAL DEPTH 13760		PERF.11242 - 13661							
10	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-		1709	2	3	9	N	3	3	8				-0-		
11	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-		1553	2			N	-0-						-0-		
12	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-		1745	2	1	9	N	1	1	8				-0-		
01	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-		1668	2	3	9	N	3	3	8				-0-		
02	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-		1320	2			N	-0-						-0-		
03	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-		1175	2			N	-0-						-0-		

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1					WELL #: 8		RRCID -> 190811		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 13455		PERF. 8347 - 13310							
10	1550 N	1376	-0-	-174	-0-		1362	2	14	9	N	13	13	8				45		
11	1410 N	1291	-0-	-119	-0-		1291	2			N	-0-						45		
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		

HALL, F. L.					WELL #: 9		RRCID -> 190903		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 12595		PERF. 8751 - 12326							
10	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-		3321	2			N	-0-						-0-		
11	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-		2487	2			N	-0-						-0-		
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	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-		2738	2			N	-0-						-0-		
03	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-		3015	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							
10	775 N	605	-0-	-170	-0-		605	2			N	-0-						-0-		
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-		544	2			N	-0-						-0-		
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-		

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1					WELL #: 6		RRCID -> 191285		COMPL. DATE 10/08/2002		TOTAL DEPTH 13025		PERF.10835 - 12578							
10	2387 X	2114	-0-	-273	-0-		2106	2	8	9	N	7	7	8				-0-		
11	2310 X	1670	-0-	-640	-0-		1670	2			N	-0-						-0-		
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-		

HALL, F. L.					WELL #: 5		RRCID -> 191624		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 13156		PERF. 8902 - 12643							
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-		139	2			N	-0-						-0-		
11	90 N	64	-0-	-26	-0-		64	2			N	-0-						-0-		
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	56	-0-	-0-	-0-		56	2			N	-0-						-0-		
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-		84	2			N	-0-						-0-		

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	38321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310								
CHANDLER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	6	RRCID ->	192734	COMPL. DATE	12/18/2004	TOTAL	DEPTH	13180	PERF. 8652 - 12918
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
10	2077	X	1148	-0-	-929	-0-	1148	2		N	-0-		13
11	1950	X	564	-0-	-1386	-0-	564	2		N	-0-		13
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

LYONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	11	RRCID ->	192735	COMPL. DATE	12/07/2002	TOTAL	DEPTH	13377	PERF. 11572 - 12211
10	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2		N	-0-		18
11	1890	N	1754	-0-	-136	-0-	1754	2		N	-0-		18
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

PERLITZ GAS UNIT NO. 1				WELL #:	5	RRCID ->	192828	COMPL. DATE	11/10/2002	TOTAL	DEPTH	13900	PERF. 11316 - 12668
10	2449	N	2162	-0-	-287	-0-	2162	2		N	-0-		-0-
11	2370	N	2082	-0-	-288	-0-	2082	2		N	-0-		-0-
12	2294	N	1929	-0-	-365	-0-	1928	2	1	9	N	1	8
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	8

LYONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	16	RRCID ->	192922	COMPL. DATE	12/27/2002	TOTAL	DEPTH	13422	PERF. 11584 - 12228
10	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2		N	-0-		108
11	2850	X	2772	-0-	-78	-0-	2772	2		N	-0-		108
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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1				WELL #:	6A	RRCID ->	192923	COMPL. DATE	12/14/2002	TOTAL	DEPTH	13493	PERF. 11102 - 13368
10	2524	N	2227	-0-	-297	-0-	2227	2		N	-0-		-0-
11	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2		N	-0-		-0-
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-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2				WELL #:	1	RRCID ->	193057	COMPL. DATE	11/27/2010	TOTAL	DEPTH	14510	PERF. 8655 - 13102
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1091	2	1	9	N	1	8
11	990	N	946	-0-	-44	-0-	946	2		N	-0-		21
12	1519	N	982	-0-	-537	-0-	981	2	1	9	N	1	8
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	8

HALL, F. L.				WELL #:	6	RRCID ->	193061	COMPL. DATE	05/18/2003	TOTAL	DEPTH	12665	PERF. 8664 - 12442
10	62	N	6	-0-	-56	-0-	5	2	1	9	N	1	8
11	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	2		N	-0-		-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	1	8	-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-		-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	N	1	8

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 5 RRCID -> 193063 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF. 11286 - 13741												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2525 N	2525 -0-	-0-	-0-	2494 2	31 9	N	28	28 8			-0-
11	2400 N	2094 -0-	-306	-0-	2094 2		N	-0-				-0-
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-
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193064 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 14028												
10	773 N	773 -0-	-0-	-0-	773 2		N	-0-				-0-
11	618 N	618 -0-	-0-	-0-	618 2		N	-0-				-0-
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-
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 193306 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 11071 - 13244												
10	7 N	-0- -0-	-7	-0-			N	-0-				-0-
11	4 N	-0- -0-	-4	-0-			N	-0-				-0-
12	0 N	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 N	-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-
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 193473 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 12257												
10	1282 N	1282 -0-	-0-	-0-	1281 2	1 9	N	1	1 8			12
11	1106 N	1106 -0-	-0-	-0-	1106 2		N	-0-				12
12	1207 N	1207 -0-	-0-	-0-	1203 2	4 9	N	4	4 8			12
01	1062 N	1062 -0-	-0-	-0-	1061 2	1 9	N	1	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	4 8			12
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193480 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 13685												
10	2619 N	2619 -0-	-0-	-0-	2618 2	1 9	N	1	1 8			-0-
11	2700 N	2523 -0-	-177	-0-	2523 2		N	-0-				-0-
12	2803 N	2803 -0-	-0-	-0-	2801 2	2 9	N	2	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	2 8			-0-
HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193739 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 12462												
10	190 N	190 -0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-				-0-
11	210 N	185 -0-	-25	-0-	185 2		N	-0-				-0-
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	210 N	210 -0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-				-0-
03	253 N	253 -0-	-0-	-0-	252 2	1 9	N	1	1 8			-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 193741 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744												
10	286 N	286 -0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-				-0-
11	262 N	262 -0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-				-0-
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-

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 #: 11 RRCID -> 194266 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 13428														
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
10	1333 N	1290	-0-	-43	-0-	1290	2			N	-0-			-0-
11	1290 N	1230	-0-	-60	-0-	1230	2			N	-0-			-0-
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-
HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194370 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 12560														
10	713 N	424	-0-	-289	-0-	422	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11	630 N	558	-0-	-72	-0-	558	2			N	-0-			-0-
12	713 N	338	-0-	-375	-0-	337	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	434 N	318	-0-	-116	-0-	317	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-			-0-
03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1058	2	3	9	N	3	3	8	-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 194759 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 11122 - 13468														
10	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1485	2	8	9	N	7	7	8	-0-
11	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-			-0-
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-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194794 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 12997														
10	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3343	2	1	9	N	1	1	8	14
11	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-			14
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
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194956 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 13127														
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-			-0-
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-			-0-
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-
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 195989 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13590 PERF. 11106 - 13314														
10	3100 N	3069	-0-	-31	-0-	3067	2	2	9	N	2	2	8	23
11	2540 X	2528	-0-	-12	-0-	2528	2			N	-0-			23
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
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196025 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 12751														
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-			-0-
11	720 N	470	-0-	-250	-0-	470	2			N	-0-			-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196028 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 13370 PERF. 11008 - 13199														
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
10	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3593 2	14 9	N	13	13 8				-0-
11	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472 2		N	-0-					-0-
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-
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 196046 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 11483														
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2		N	-0-					-0-
11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2		N	-0-					-0-
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-
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196114 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 12649														
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-					26
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-					26
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
HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196116 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 12294														
10	3100 N	3570	-0-	470	470	3570 2		N	-0-					-0-
11	2868 N	2398	-0-	-470	-0-	2398 2		N	-0-					-0-
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	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2738 2		N	-0-					-0-
03	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2844 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														
10	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245 2		N	-0-					57
11	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 2		N	-0-					57
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
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196129 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 12697														
10	279 N	238	-0-	-41	-0-	198 2	40 9	N	36	36 8				-0-
11	210 N	184	-0-	-26	-0-	184 2		N	-0-					-0-
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-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196238 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 12918														
10	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543 2		N	-0-					-0-
11	3300 X	3227	-0-	-73	-0-	3227 2		N	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	30321 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	13	RRCID ->	196322	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL	DEPTH	12763	PERF.	8798	-	12490	
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
10		8 N	1	-0-	-7	-0-		1	2		N	-0-					-0-
11		570 N	570	-0-	-0-	-0-		570	2		N	-0-					-0-
12		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-		1220	2	1	9	N	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	8			-0-
GIBSON				WELL #:	11	RRCID ->	196570	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL	DEPTH	12295	PERF.	8300	-	12093	
10		3689 X	3446	-0-	-243	-0-		3446	2		N	-0-					80
11		4236 X	4236	-0-	-0-	-0-		4236	2		N	-0-					80
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
HALL, F. L.				WELL #:	12	RRCID ->	196572	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL	DEPTH	12519	PERF.	8678	-	12232	
10		276 N	276	-0-	-0-	-0-		276	2		N	-0-					-0-
11		210 N	116	-0-	-94	-0-		116	2		N	-0-					-0-
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		112 N	-0-	-0-	-112	-0-		-0-	2		N	-0-					-0-
03		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-		2414	2		N	-0-					-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	5	RRCID ->	196611	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL	DEPTH	13250	PERF.	8895	-	13030	
10		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-		1199	2		N	-0-					114
11		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-		1693	2		N	-0-					114
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
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	12	RRCID ->	196623	COMPL. DATE	08/03/2003	TOTAL	DEPTH	12700	PERF.	8792	-	12389	
10		930 N	481	-0-	-449	-0-		480	2	1	9	N	1	8			-0-
11		900 N	377	-0-	-523	-0-		377	2			N	-0-				-0-
12		589 N	290	-0-	-299	-0-		287	2	3	9	N	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	8			-0-
HALL, F. L.				WELL #:	15	RRCID ->	197094	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL	DEPTH	12516	PERF.	8728	-	12343	
10		3100 N	7957	-0-	4857	13032		7957	2		N	-0-					-0-
11		19573 X	6541	-0-	-13032	-0-		6541	2		N	-0-					-0-
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		7283 X	7283	-0-	-0-	-0-		7283	2		N	-0-					-0-
03		5011 X	5011	-0-	-0-	-0-		5011	2		N	-0-					-0-
HALL, F. L.				WELL #:	11	RRCID ->	197122	COMPL. DATE	08/15/2003	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.	8773	-	12439	
10		2059 N	1979	-0-	-80	-0-		1979	2		N	-0-					-0-
11		1427 X	1427	-0-	-0-	-0-		1427	2		N	-0-					-0-
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		1023 X	1023	-0-	-0-	-0-		1023	2		N	-0-					-0-
03		1318 X	1318	-0-	-0-	-0-		1318	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 #: 6A RRCID -> 197161 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13922 PERF. 11259 - 13779									
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
10	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3458 2	1 9	N	-0-
11	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4076 2		N	-0-
12	3162 X	1049	-0-	-2113	-0-	1049 2		N	-0-
01	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201 2		N	-0-
02	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	5199 2		N	-0-
03	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3949 2	2 9	N	-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197226 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 12655									
10	1643 N	1483	-0-	-160	-0-	1483 2		N	-0-
11	1680 N	1528	-0-	-152	-0-	1528 2		N	-0-
12	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631 2		N	-0-
01	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 2		N	-0-
02	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 2		N	-0-
03	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1751 2	1 9	N	-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197697 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 12361									
10	2015 N	1490	-0-	-525	-0-	1490 2		N	-0-
11	1620 N	1526	-0-	-94	-0-	1526 2		N	-0-
12	2356 N	2200	-0-	-156	-0-	2200 2		N	-0-
01	1488 N	817	-0-	-671	-0-	817 2		N	-0-
02	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316 2		N	-0-
03	2201 N	1788	-0-	-413	-0-	1788 2		N	-0-
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 197717 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF. 9277 - 12860									
10	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3532 2	1 9	N	75
11	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	5251 2		N	75
12	6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	6777 2	3 9	N	75
01	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	5348 2		N	75
02	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	4696 2		N	75
03	7839 X	7839	-0-	-0-	-0-	7836 2	3 9	N	75
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 198051 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 13362 PERF. 8505 - 13219									
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198118 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 12648									
10	2201 X	1671	-0-	-530	-0-	1671 2		N	165
11	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	2414 2		N	165
12	2201 X	1639	-0-	-562	-0-	1639 2		N	165
01	2201 X	2018	-0-	-183	-0-	2018 2		N	165
02	1988 X	1365	-0-	-623	-0-	1365 2		N	165
03	2201 X	1734	-0-	-467	-0-	1733 2	1 9	N	165
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 198129 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 13010									
10	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2		N	-0-
11	540 N	452	-0-	-88	-0-	452 2		N	-0-
12	558 N	393	-0-	-165	-0-	393 2		N	-0-
01	558 N	237	-0-	-321	-0-	237 2		N	-0-
02	420 N	265	-0-	-155	-0-	265 2		N	-0-
03	403 N	261	-0-	-142	-0-	261 2		N	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 38321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
RHODES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 198361		COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH 13225	
								PERF. 8947 - 13059	
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
10	310 N	172	-0-	-138	-0-	172 2			-0-
11	210 N	113	-0-	-97	-0-	113 2			-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2			-0-
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 2			-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2			-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2			-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 198372		COMPL. DATE 05/05/2009		TOTAL DEPTH 12720	
								PERF. 8533 - 12587	
10	310 N	305	-0-	-5	-0-	305 2			-0-
11	240 N	236	-0-	-4	-0-	236 2			-0-
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2			-0-
01	310 N	210	-0-	-100	-0-	210 2			-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2			-0-
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2			-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 6		RRCID -> 198642		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 13640	
								PERF. 8417 - 13568	
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2			-0-
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2			-0-
12	527 N	488	-0-	-39	-0-	488 2			-0-
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2			-0-
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2			-0-
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2			-0-
REED GAS UNIT NO. II		WELL #: 2		RRCID -> 198798		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 12580	
								PERF. 11164 - 12483	
10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2			14
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2			14
12	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2			14
01	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2			14
02	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2			14
03	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2			14
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 7		RRCID -> 198800		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 13050	
								PERF. 8758 - 12839	
10	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1165 2	1 9	1 8	167
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2			167
12	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2			167
01	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2			167
02	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2			167
03	589 N	461	-0-	-128	-0-	460 2	1 9	1 8	167
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 198838		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 12582	
								PERF. 8612 - 12474	
10	3100 N	4117	-0-	1017	3505	4117 2			-0-
11	3000 N	2783	-0-	-217	3288	2783 2			-0-
12	6604 X	3316	-0-	-3288	-0-	3316 2			-0-
01	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2743 2			-0-
02	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983 2			-0-
03	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265 2			-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-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2			-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2			-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 #: 6 RRCID -> 199054 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13396 PERF.10846 - 13189														
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
10	2325 N	2283	-0-	-42	-0-	2273	2	10	9	N	9	9	8	-0-
11	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-			-0-
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-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199476 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 12319														
10	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-			-0-
11	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-			-0-
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-
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199623 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 14101														
10	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2146	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-			-0-
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-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199625 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 12654														
10	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4429	2	1	9	N	1	1	8	92
11	2340 X	1408	-0-	-932	-0-	1408	2			N	-0-			92
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
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 199719 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11248 - 13576														
10	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1149	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-			-0-
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-
GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 199720 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 13552														
10	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-			110
11	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-			110
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
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199721 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13910 PERF.11341 - 13736														
10	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-			-0-
11	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-			-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200033 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 1119 - 12460														
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
10	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	2968 2	4 9	N	4	4	8			-0-
11	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970 2		N	-0-					-0-
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-
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200039 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 12829														
10	1674 N	1148	-0-	-526	-0-	1147 2	1 9	N	1	1	8			-0-
11	1500 N	1293	-0-	-207	-0-	1293 2		N	-0-					-0-
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-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 200274 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 11186 - 13586														
10	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2444 2	18 9	N	16	16	8			-0-
11	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582 2		N	-0-					-0-
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-
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 200619 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 14103														
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-					-0-
11	360 N	333	-0-	-27	-0-	333 2		N	-0-					-0-
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-
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200639 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 12614														
10	2790 X	1207	-0-	-1583	-0-	1206 2	1 9	N	1	1	8			-0-
11	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	5538 2		N	-0-					-0-
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-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200861 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 11518 - 12941														
10	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3876 2	1 9	N	1	1	8			-0-
11	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4174 2		N	-0-					-0-
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-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200870 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 12462														
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-					-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200973 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 13254																
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
11	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
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-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 201236 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 12624																
10	1984 X	1815	-0-	-169	-0-	1814	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
12	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	2076	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	1829 X	1565	-0-	-264	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
02	1848 N	1799	-0-	-49	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
03	2077 N	1839	-0-	-238	-0-	1838	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																
10	2046 N	1052	-0-	-994	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
11	1980 N	1492	-0-	-488	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
12	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1803	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
02	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
03	1798 N	1534	-0-	-264	-0-	1533	2	1	9	N	1	1	8			-0-
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201723 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12954 PERF. 12048 - 12730																
10	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
11	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
12	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
01	1581 N	483	-0-	-1098	-0-	483	2			N	-0-					-0-
02	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
03	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	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																
10	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					34
11	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					34
12	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					34
01	1457 N	1431	-0-	-26	-0-	1431	2			N	-0-					34
02	1288 N	1117	-0-	-171	-0-	1117	2			N	-0-					34
03	1457 N	1432	-0-	-25	-0-	1432	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																
10	1705 N	1542	-0-	-163	-0-	1541	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1440 N	1169	-0-	-271	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
12	1798 N	1797	-0-	-1	-0-	1794	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
02	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
03	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1824	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																
10	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
11	1260 N	1183	-0-	-77	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
12	1364 N	1234	-0-	-130	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
01	1333 N	1177	-0-	-156	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
02	1092 N	955	-0-	-137	-0-	955	2			N	-0-					-0-
03	1240 N	1120	-0-	-120	-0-	1120	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.// 30321 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																
PERLITZ GAS UNIT NO. 1			WELL #: 10			RRCID -> 202259			COMPL. DATE 05/15/2004			TOTAL DEPTH 12758 PERF.11210 - 12566							
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	
10	248 N	138	-0-	-110	-0-			138	2			N	-0-					-0-	
11	210 N	103	-0-	-107	-0-			103	2			N	-0-					-0-	
12	217 N	160	-0-	-57	-0-			160	2			N	-0-					-0-	
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-			311	2			N	-0-					-0-	
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-			313	2			N	-0-					-0-	
03	155 N	126	-0-	-29	-0-			126	2			N	-0-					-0-	

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1			WELL #: 17			RRCID -> 202262			COMPL. DATE 07/14/2010			TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 12390							
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-			474	2			N	-0-					-0-	
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-			457	2			N	-0-					-0-	
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-	

PERLITZ GAS UNIT NO. 1			WELL #: 11			RRCID -> 202637			COMPL. DATE 06/12/2004			TOTAL DEPTH 12800 PERF.12038 - 12657							
10	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-			2740	2			N	-0-					57	
11	2520 X	2486	-0-	-34	-0-			2486	2			N	-0-					57	
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	1		1	8		57	

VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #: 10			RRCID -> 202638			COMPL. DATE 02/12/2009			TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 12944							
10	1829 N	792	-0-	-1037	-0-			792	2			N	-0-					-0-	
11	2490 N	1795	-0-	-695	-0-			1795	2			N	-0-					-0-	
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-	

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1			WELL #: 12			RRCID -> 202965			COMPL. DATE 06/18/2004			TOTAL DEPTH 13380 PERF.10967 - 13197							
10	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-			3089	2			N	-0-					-0-	
11	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-			2936	2			N	-0-					-0-	
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-	

CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #: 4			RRCID -> 202972			COMPL. DATE 09/02/2009			TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 12978							
10	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-			2034	2			N	-0-					-0-	
11	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-			2712	2			N	-0-					-0-	
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-	

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1			WELL #: 2			RRCID -> 203912			COMPL. DATE 08/21/2007			TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 13624							
10	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-			3529	2			N	-0-					-0-	
11	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-			3656	2			N	-0-					-0-	
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	9		9	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 #: 9 RRCID -> 203913 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 13501												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE		PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2170 X	1272 -0-	-898	-0-	1272 2			N	-0-			56
11	1980 X	-0- -0-	-1980	-0-				N	-0-			56
12	3897 X	3897 -0-	-0-	-0-	3896 2	1	9	N	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	1	8		56
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 203914 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 14370												
10	827 N	827 -0-	-0-	-0-	827 2			N	-0-			50
11	750 N	704 -0-	-46	-0-	704 2			N	-0-			50
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
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203916 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF. 11468 - 12862												
10	3569 X	3569 -0-	-0-	-0-	3569 2			N	-0-			-0-
11	3420 X	3390 -0-	-30	-0-	3390 2			N	-0-			-0-
12	3534 X	3438 -0-	-96	-0-	3437 2	1	9	N	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	1	8		-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 204030 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 12979												
10	359 N	359 -0-	-0-	-0-	359 2			N	-0-			-0-
11	361 N	361 -0-	-0-	-0-	361 2			N	-0-			-0-
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	1	8		-0-
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 204216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 13244												
10	5270 X	4987 -0-	-283	-0-	4987 2			N	-0-			-0-
11	5484 X	5484 -0-	-0-	-0-	5484 2			N	-0-			-0-
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-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 204829 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 14522												
10	589 N	508 -0-	-81	-0-	508 2			N	-0-			18
11	570 N	533 -0-	-37	-0-	533 2			N	-0-			18
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
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 14386												
10	2353 N	2302 -0-	-51	-0-	2302 2			N	-0-			-0-
11	1842 N	1842 -0-	-0-	-0-	1842 2			N	-0-			-0-
12	2294 X	1853 -0-	-441	-0-	1852 2	1	9	N	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	1	8		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 205119 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 13034														
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											
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-				81
11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2		N	-0-				81
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
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 205152 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 11014 - 12402														
10	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2		N	-0-				-0-
11	4080 X	2933	-0-	-1147	-0-	2933	2		N	-0-				-0-
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-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 205504 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 13760 PERF. 11196 - 13648														
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-				-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-				-0-
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-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 205505 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 13441														
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-				-0-
11	630 N	314	-0-	-316	-0-	314	2		N	-0-				-0-
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-
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 205573 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13510 PERF. 11037 - 13379														
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	505	2	1 9	N	-1	1 8			-0-
11	510 N	374	-0-	-136	-0-	374	2		N	-0-				-0-
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-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206179 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF. 11420 - 12774														
10	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	2923	2	1 9	N	-1	1 8			-0-
11	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2		N	-0-				-0-
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-
GIBSON WELL #: 12 RRCID -> 206363 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13518 PERF. 10959 - 12245														
10	3131 X	2352	-0-	-779	-0-	2352	2		N	-0-				23
11	3030 X	1575	-0-	-1455	-0-	1575	2		N	-0-				23
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 207370 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11868 - 13838														
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											
10	3875 X	2739	-0-	-1136	-0-	2727	2	12	9	N	11	11	8	-0-
11	3750 X	1886	-0-	-1864	-0-	1886	2			N	-0-			-0-
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-
OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207383 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 12690														
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
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-
REED GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 207461 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11202 - 12536														
10	2511 N	2256	-0-	-255	-0-	2255	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-			-0-
*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
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 207467 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11992 - 13720														
10	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2934	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-			-0-
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-
GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207490 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 13362														
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			142
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			142
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
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 208407 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12275 - 13814														
10	4495 X	4345	-0-	-150	-0-	4345	2			N	-0-			-0-
11	4320 X	4004	-0-	-316	-0-	4004	2			N	-0-			-0-
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-
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 208409 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11090 - 13508														
10	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3803	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-			-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													HILCORP ENERGY COMPANY	
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 //CONT.// 386310													WELL #: 4	
RRCID -> 209003 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 13059														
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
10	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1351	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-			-0-
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-
HALL, F.L. WELL #: 17 RRCID -> 209288 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 11396 - 12525														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 209306 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 12547														
10	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1912	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-			-0-
12	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1852	2	2	9	N	2	2	8	-0-
01	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-			-0-
02	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-			-0-
03	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1996	2	1	9	N	1	1	8	-0-
MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209594 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 13626														
10	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-			-0-
11	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-			-0-
12	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-			-0-
01	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-			-0-
02	1792 N	1664	-0-	-128	-0-	1664	2			N	-0-			-0-
03	1891 N	1842	-0-	-49	-0-	1840	2	2	9	N	2	2	8	-0-
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209626 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 12680														
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-			23
11	300 N	201	-0-	-99	-0-	201	2			N	-0-			23
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			23
01	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-			23
02	196 N	178	-0-	-18	-0-	178	2			N	-0-			23
03	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	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														
10	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-			-0-
11	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-			-0-
12	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-			-0-
01	992 N	888	-0-	-104	-0-	888	2			N	-0-			-0-
02	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-			-0-
03	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-			-0-
GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 209828 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 13313														
10	1612 N	1237	-0-	-375	-0-	1237	2			N	-0-			91
11	1470 N	142	-0-	-1328	-0-	142	2			N	-0-			91
12	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-			91
01	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-			91
02	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-			91
03	1519 N	1259	-0-	-260	-0-	1259	2			N	-0-			91

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	38321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310								
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID ->	209926	COMPL. DATE	12/10/2009	TOTAL	DEPTH	13850	PERF. 8322 - 13690
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
10	1426 N	1330	-0-	-96	-0-	1330	2		N	-0-			-0-
11	1380 N	871	-0-	-509	-0-	871	2		N	-0-			-0-
12	1426 N	541	-0-	-885	-0-	541	2		N	-0-			-0-
01	1333 N	737	-0-	-596	-0-	737	2		N	-0-			-0-
02	812 N	558	-0-	-254	-0-	558	2		N	-0-			-0-
03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	727	2	3	9	N	3	8	-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	8	RRCID ->	210227	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL	DEPTH	12860	PERF. 11355 - 12702
10	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2		N	-0-			-0-
11	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2		N	-0-			-0-
12	2728 X	2664	-0-	-64	-0-	2663	2	1	9	N	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	8	-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1				WELL #:	17	RRCID ->	210230	COMPL. DATE	03/26/2005	TOTAL	DEPTH	14000	PERF. 11406 - 13866
10	1457 N	1312	-0-	-145	-0-	1312	2		N	-0-			-0-
11	1410 N	1350	-0-	-60	-0-	1350	2		N	-0-			-0-
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-

GIBSON				WELL #:	8	RRCID ->	210909	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL	DEPTH	13730	PERF. 8432 - 13569
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-			-0-
11	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2		N	-0-			-0-
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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1				WELL #:	13	RRCID ->	210914	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL	DEPTH	13165	PERF. 11552 - 12976
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-
11	330 N	324	-0-	-6	-0-	324	2		N	-0-			-0-
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-

HALL, F. L.				WELL #:	22	RRCID ->	210934	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL	DEPTH	12950	PERF. 8901 - 12429
10	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1135	2	11	9	N	10	8	-0-
11	1200 N	640	-0-	-560	-0-	640	2		N	-0-			-0-
12	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1963	2	3	9	N	3	8	-0-
01	1147 N	841	-0-	-306	-0-	837	2	4	9	N	4	8	-0-
02	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2		N	-0-			-0-
03	1488 N	1443	-0-	-45	-0-	1430	2	13	9	N	12	8	-0-

TUMLINSON "A"				WELL #:	2	RRCID ->	211426	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL	DEPTH	12760	PERF. 12191 - 12590
10	2821 X	2525	-0-	-296	-0-	2522	2	3	9	N	3	8	-0-
11	3210 X	2437	-0-	-773	-0-	2437	2		N	-0-			-0-
12	3317 X	2194	-0-	-1123	-0-	2192	2	2	9	N	2	8	-0-
01	3317 X	1897	-0-	-1420	-0-	1894	2	3	9	N	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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 211540 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11360 - 13780													
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
10	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4101 2	1 9	N	1	1 8			-0-
11	4410 X	4157	-0-	-253	-0-	4157 2		N	-0-				-0-
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-
BATTLE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211766 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10746 - 13392													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-				-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6 2		N	-0-				-0-
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-				-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 211786 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 12706													
10	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2536 2	3 9	N	3	3 8			-0-
11	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942 2		N	-0-				-0-
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-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211792 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 12699													
10	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360 2		N	-0-				-0-
11	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240 2		N	-0-				-0-
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-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 212355 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 13780 PERF.11260 - 13594													
10	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	1816 2	2 9	N	2	2 8			-0-
11	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004 2		N	-0-				-0-
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-
HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212678 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 12463													
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-				-0-
11	270 N	83	-0-	-187	-0-	83 2		N	-0-				-0-
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	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-				-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-				-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212721 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11459 - 13867													
10	5828 X	5550	-0-	-278	-0-	5549 2	1 9	N	1	1 8			3
11	5550 X	5219	-0-	-331	-0-	5219 2		N	-0-				3
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212722 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11581 - 14233														
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
10	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2				N	-0-			-0-
11	900 N	862	-0-	-38	-0-	862 2				N	-0-			-0-
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-
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 212911 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13255 PERF.10809 - 13076														
10	3100 N	3227	-0-	127	127	3226 2	1 9			N	1	1 8		-0-
11	2700 N	2299	-0-	-401	-0-	2299 2				N	-0-			-0-
12	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2945 2	2 9			N	2	2 8		-0-
01	3100 X	2705	-0-	-395	-0-	2705 2				N	-0-			-0-
02	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2816 2				N	-0-			-0-
03	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3292 2	2 9			N	2	2 8		-0-
GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213235 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 12401														
10	3100 N	2460	-0-	-640	594	2460 2				N	-0-			23
11	2365 N	1771	-0-	-594	-0-	1771 2				N	-0-			23
12	2418 X	1710	-0-	-708	-0-	1710 2				N	-0-			23
01	2418 X	1664	-0-	-754	-0-	1664 2				N	-0-			23
02	2184 X	46	-0-	-2138	-0-	46 2				N	-0-			23
03	2418 X	381	-0-	-2037	-0-	381 2				N	-0-			23
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 214628 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 12642														
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2				N	-0-			-0-
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2				N	-0-			-0-
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2				N	-0-			-0-
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2				N	-0-			-0-
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2				N	-0-			-0-
03	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2				N	-0-			-0-
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 214887 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10992 - 13344														
10	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4859 2	2 9			N	2	2 8		-0-
11	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	4487 2				N	-0-			-0-
12	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4011 2	1 9			N	1	1 8		-0-
01	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4562 2	2 9			N	2	2 8		-0-
02	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4248 2				N	-0-			-0-
03	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4498 2				N	-0-			-0-
GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 215522 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 13378														
10	3658 X	3369	-0-	-289	-0-	3369 2				N	-0-			-0-
11	3540 X	2305	-0-	-1235	-0-	2305 2				N	-0-			-0-
12	3658 X	2403	-0-	-1255	-0-	2403 2				N	-0-			-0-
01	3658 X	2101	-0-	-1557	-0-	2101 2				N	-0-			-0-
02	3304 X	2179	-0-	-1125	-0-	2179 2				N	-0-			-0-
03	3379 X	2206	-0-	-1173	-0-	2206 2				N	-0-			-0-
PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 10 RRCID -> 215540 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11340 - 13686														
10	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961 2				N	-0-			58
11	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896 2				N	-0-			58
12	1953 N	1483	-0-	-470	-0-	1483 2				N	-0-			58
01	1953 N	1945	-0-	-8	-0-	1945 2				N	-0-			58
02	1764 N	1595	-0-	-169	-0-	1595 2				N	-0-			58
03	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921 2				N	-0-			58

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 #:	5	RRCID ->	215755	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL	DEPTH	13930	PERF.11901	-	13735
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	2728 X	2577	-0-	-151	-0-	2577	2			N	-0-				-0-
11	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-				-0-
12	2294 N	2141	-0-	-153	-0-	2141	2			N	-0-				-0-
01	2573 N	2111	-0-	-462	-0-	2111	2			N	-0-				-0-
02	2464 N	1897	-0-	-567	-0-	1897	2			N	-0-				-0-
03	2139 N	2008	-0-	-131	-0-	2008	2			N	-0-				-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	9	RRCID ->	215757	COMPL. DATE	08/18/2005	TOTAL	DEPTH	13940	PERF.11323	-	13790
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-				-0-
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-				-0-
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-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	14	RRCID ->	215759	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL	DEPTH	13950	PERF.11365	-	13803
10	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-				-0-
11	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			N	-0-				-0-
12	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3763	2	1	9	N	-0-	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-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->	215791	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL	DEPTH	13607	PERF.11099	-	12188
10	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3304	2	3	9	N	-0-	3	8		-0-
11	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-				-0-
12	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3301	2	3	9	N	-0-	3	8		-0-
01	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2672	2	6	9	N	-0-	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-

C & W GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->	216530	COMPL. DATE	06/10/2013	TOTAL	DEPTH	13474	PERF. 8218	-	13314
10	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	4809	2	140	9	N	-0-	127	8		-0-
11	4530 X	4311	-0-	-219	-0-	4311	2			N	-0-				-0-
12	4681 X	4262	-0-	-419	-0-	4198	2	64	9	N	-0-	58	8		-0-
01	4681 X	4619	-0-	-62	-0-	4506	2	113	9	N	-0-	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-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	7	RRCID ->	216750	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL	DEPTH	13682	PERF.11202	-	13424
10	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2249	2	6	9	N	-0-	5	8		-0-
11	2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-				-0-
12	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	2940	2	8	9	N	-0-	7	8		-0-
01	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	2796	2	6	9	N	-0-	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-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	13	RRCID ->	216932	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL	DEPTH	13805	PERF.11848	-	13658
10	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-				-0-
11	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-				-0-
*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	-0-	15			15

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY GIBSON				//CONT.// 38321 300 WELL #: 9	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
				//CONT.// 386310		RRCID -> 217402	COMPL. DATE 12/17/2015	TOTAL	DEPTH 13827	PERF.10962	-	13709	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	806 N	424	-0-	-382	-0-	424	2	N	-0-			-0-	
11	780 N	97	-0-	-683	-0-	97	2	N	-0-			-0-	
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-	

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1				WELL #: 3	RRCID -> 217633	COMPL. DATE 11/04/2008	TOTAL	DEPTH 13670	PERF. 8268	-	13632		
10	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2	N	-0-			-0-	
11	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2	N	-0-			-0-	
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	N	2	2 8		-0-	

PHILLIPS GAS UNIT 'A'				WELL #: 7	RRCID -> 217881	COMPL. DATE 11/04/2005	TOTAL	DEPTH 13863	PERF.11213	-	13751		
10	868 N	823	-0-	-45	-0-	802	2	N	19	19 8		-0-	
11	780 N	700	-0-	-80	-0-	700	2	N	-0-			-0-	
12	837 N	826	-0-	-11	-0-	818	2	N	7	7 8		-0-	
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	815	2	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-	

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1				WELL #: 3	RRCID -> 217990	COMPL. DATE 02/06/2013	TOTAL	DEPTH 13716	PERF. 8400	-	13592		
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-	
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			-0-	
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-			-0-	
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-			-0-	
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-			-0-	
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	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		
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2	N	-0-			-0-	
11	570 N	520	-0-	-50	-0-	520	2	N	-0-			-0-	
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-	

BAILEY GAS UNIT "A"				WELL #: 7	RRCID -> 218106	COMPL. DATE 12/14/2005	TOTAL	DEPTH 14250	PERF.11610	-	14009		
10	2387 X	1947	-0-	-440	-0-	1945	2	N	2	2 8		-0-	
11	2310 X	1454	-0-	-856	-0-	1454	2	N	-0-			-0-	
12	2387 X	1401	-0-	-986	-0-	1393	2	N	7	7 8		-0-	
01	1953 X	1482	-0-	-471	-0-	1481	2	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	N	3	3 8		-0-	

CHANDLER GAS UNIT NO. 1				WELL #: 16	RRCID -> 218264	COMPL. DATE 04/21/2006	TOTAL	DEPTH 14320	PERF.11717	-	14158		
10	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2	N	-0-			-0-	
11	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2	N	-0-			-0-	
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-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)															//CONT.// 30321 300															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIMESTONE																													
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.// 386310																																																																										
STANDLEY GAS UNIT NO. 2															WELL #: 9															RRCID -> 218265															COMPL. DATE 04/05/2006															TOTAL DEPTH 13634															PERF.11127 - 13531														
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																																																								
10	620	N	426	-0-	-194	-0-	-0-	423	2					3	9	N					3		3				3	8					-0-																																																								
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	-0-	554	2							N					-0-												-0-																																																								
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	500	2					2	9	N					2					2	8						-0-																																																								
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	537	2					4	9	N					4					4	8						-0-																																																								
02	504	N	416	-0-	-88	-0-	-0-	416	2							N					-0-												-0-																																																								
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	-0-	575	2							N					-0-												-0-																																																								
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2															WELL #: 12															RRCID -> 218269															COMPL. DATE 03/03/2006															TOTAL DEPTH 14009															PERF.12117 - 13858														
10	3627	X	3603	-0-	-24	-0-	-0-	3603	2							N					-0-													85																																																							
11	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	-0-	3392	2							N					-0-													85																																																							
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																																																							
KELLOGG CREEK															WELL #: 1															RRCID -> 218289															COMPL. DATE 08/18/2006															TOTAL DEPTH 13800															PERF. 8272 - 13666														
10	2635	N	2610	-0-	-25	-0-	-0-	2610	2							N					-0-													-0-																																																							
11	2610	N	2140	-0-	-470	-0-	-0-	2140	2							N					-0-													-0-																																																							
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	5165	2								N					-0-													-0-																																																							
03	3100	N	5107	-0-	2007	4530	5095	2						12	9	N					11				11		8							-0-																																																							
SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1															WELL #: 4															RRCID -> 219515															COMPL. DATE 05/17/2006															TOTAL DEPTH 12540															PERF.11081 - 12402														
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	338	2					2	9	N					2					2		8						-0-																																																							
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	197	2							N					-0-													-0-																																																							
12	3100	N	4507	-0-	1407	1407	4506	2						1	9	N					1					1		8						-0-																																																							
01	3100	N	3258	-0-	158	1565	3213	2						45	9	N					41					41		8						-0-																																																							
02	2800	N	3448	-0-	648	2213	3448	2								N					-0-													-0-																																																							
03	4878	X	2665	-0-	-2213	-0-	2665	2								N					-0-													-0-																																																							
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1															WELL #: 5															RRCID -> 219547															COMPL. DATE 03/08/2008															TOTAL DEPTH 13665															PERF. 8652 - 13570														
10	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	-0-	2277	2							N					-0-													-0-																																																							
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	-0-	1153	2							N					-0-													-0-																																																							
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-																																																							
PERLITZ GAS UNIT NO. 1															WELL #: 9															RRCID -> 219550															COMPL. DATE 05/26/2006															TOTAL DEPTH 13935															PERF.12090 - 13809														
10	3627	X	3408	-0-	-219	-0-	-0-	3408	2							N					-0-													-0-																																																							
11	3450	X	2793	-0-	-657	-0-	-0-	2793	2							N					-0-													-0-																																																							
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-																																																							
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1															WELL #: 4															RRCID -> 219821															COMPL. DATE 05/12/2008															TOTAL DEPTH 13670															PERF. 8266 - 13604														
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	352	2							N					-0-													-0-																																																							
11	270	N	77	-0-	-193	-0-	-0-	77	2							N					-0-													-0-																																																							
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-																																																							

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY CHANDLER GAS UNIT NO. 1										//CONT.// 39321 300 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
										WELL #: 10		RRCID -> 219822		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 14460		PERF.11528 - 13710	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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			
10	620 N	84	-0-	-536	-0-	84	2			N	-0-					150			
11	120 N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					150			
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					150			
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					150			
02	84 N	53	-0-	-31	-0-	53	2			N	-0-					150			
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					150			
PERLITZ GAS UNIT NO. 1										WELL #: 7		RRCID -> 220632		COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 13926		PERF.11372 - 13759	
10	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-			
11	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-			
12	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2863	2	1	9	N	-0-	1		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	-0-	1		1	8	-0-			
CHANDLER GAS UNIT NO. 1										WELL #: 14		RRCID -> 220648		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 14400		PERF.11629 - 14178	
10	2697 X	2502	-0-	-195	-0-	2502	2			N	-0-					-0-			
11	2610 X	2540	-0-	-70	-0-	2540	2			N	-0-					-0-			
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-			
MANNING GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 220925		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 13879		PERF.11224 - 13684	
10	2046 N	1872	-0-	-174	-0-	1872	2			N	-0-					-0-			
11	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-			
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	-0-	2		2	8	-0-			
PHILLIPS GAS UNIT "A"										WELL #: 6		RRCID -> 221047		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 13870		PERF.11301 - 13742	
10	2821 X	2205	-0-	-616	-0-	2203	2	2	9	N	-0-	2		2	8	-0-			
11	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-			
12	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2625	2	1	9	N	-0-	1		1	8	-0-			
01	2232 X	2021	-0-	-211	-0-	2020	2	1	9	N	-0-	1		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-			
PHILLIPS GAS UNIT "A"										WELL #: 16		RRCID -> 221703		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 13900		PERF.11311 - 13720	
10	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2439	2	1	9	N	-0-	1		1	8	-0-			
11	2460 X	2188	-0-	-272	-0-	2188	2			N	-0-					-0-			
12	2542 X	2421	-0-	-121	-0-	2421	2			N	-0-					-0-			
01	2542 X	2286	-0-	-256	-0-	2285	2	1	9	N	-0-	1		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-			
PERLITZ GAS UNIT NO. 1										WELL #: 16		RRCID -> 221707		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 14000		PERF.11492 - 13834	
10	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-			
11	2100 N	2022	-0-	-78	-0-	2022	2			N	-0-					-0-			
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-			

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	38321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310									
LOFTIN CREEK GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	221712	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL	DEPTH	13480	PERF.10554	- 11898
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
10	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2		N	-0-				-0-
11	1980 X	1784	-0-	-196	-0-	1784	2		N	-0-				-0-
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	1	8	-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1				WELL #:	6	RRCID ->	222630	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL	DEPTH	13691	PERF. 8292	- 13580
10	155 N	42	-0-	-113	-0-	42	2		N	-0-				-0-
11	90 N	22	-0-	-68	-0-	22	2		N	-0-				-0-
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-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1				WELL #:	6	RRCID ->	222681	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL	DEPTH	12656	PERF.11152	- 12270
10	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1635	2	8	9	N	7	7	8	-0-
11	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2		N	-0-				-0-
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-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2				WELL #:	14	RRCID ->	222986	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL	DEPTH	13750	PERF. 8454	- 13674
10	872 N	872	-0-	-0-	-0-	866	2	6	9	N	5	5	8	-0-
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2		N	-0-				-0-
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-

SAND BRANCH GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	223245	COMPL. DATE	10/22/2006	TOTAL	DEPTH	13637	PERF.10938	- 13458
10	248 N	158	-0-	-90	-0-	158	2		N	-0-				-0-
11	240 N	60	-0-	-180	-0-	60	2		N	-0-				-0-
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-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2				WELL #:	11	RRCID ->	224359	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL	DEPTH	13752	PERF.11208	- 13660
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	423	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-				-0-
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-

GOLDBECK GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	225335	COMPL. DATE	05/06/2014	TOTAL	DEPTH	13800	PERF.11070	- 11294
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-				-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-				-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY STANDLEY GAS UNIT NO. 2														
WELL #: 12 RRCID -> 225594 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 13740														
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
10	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2653	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-			-0-
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-
GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225648 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 12522														
10	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-			-0-
11	3000 N	5247	-0-	2247	2247	5247	2			N	-0-			-0-
12	3100 N	8884	-0-	5784	8031	8884	2			N	-0-			-0-
01	3100 N	774	-0-	-2326	5705	774	2			N	-0-			-0-
02	6130 X	425	-0-	-5705	-0-	425	2			N	-0-			-0-
03	1519 X	386	-0-	-1133	-0-	386	2			N	-0-			-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 225713 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 12611														
10	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	6057	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	6377	2			N	-0-			-0-
12	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	6849	2	3	9	N	3	3	8	-0-
01	6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	2			N	-0-			-0-
02	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	6034	2			N	-0-			-0-
03	6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	6618	2	3	9	N	3	3	8	-0-
LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225714 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 13598														
10	3224 X	1706	-0-	-1518	-0-	1706	2			N	-0-			-0-
11	2760 X	1727	-0-	-1033	-0-	1727	2			N	-0-			-0-
12	2542 X	1728	-0-	-814	-0-	1728	2			N	-0-			-0-
01	1984 X	1638	-0-	-346	-0-	1638	2			N	-0-			-0-
02	1792 X	1413	-0-	-379	-0-	1413	2			N	-0-			-0-
03	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	1984	2	11	9	N	10	10	8	-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226053 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 14161														
10	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-			129
11	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-			129
12	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-			129
01	2015 N	1695	-0-	-320	-0-	1695	2			N	-0-			129
02	1428 N	1321	-0-	-107	-0-	1321	2			N	-0-			129
03	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-			129
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 226513 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 13497														
10	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-			-0-
11	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-			-0-
12	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-			-0-
01	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-			-0-
02	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-			-0-
03	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3467	2	1	9	N	1	1	8	-0-
SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227141 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13705 PERF.11032 - 12118														
10	651 N	331	-0-	-320	-0-	331	2			N	-0-			-0-
11	780 N	525	-0-	-255	-0-	525	2			N	-0-			-0-
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-			-0-
01	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-			-0-
02	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-			-0-
03	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2047	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														
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT			WELL #:		11	RRCID -> 227160		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 14132		PERF.11668 - 14061							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE
10	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5696	2	7	9	N	6		6	8	-0-	
11	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5620	2			N	-0-				-0-	
12	4278 X	3963	-0-	-315	-0-	-0-	-0-		3957	2	6	9	N	5		5	8	-0-	
01	4278 X	4179	-0-	-99	-0-	-0-	-0-		4172	2	7	9	N	6		6	8	-0-	
02	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5914	2			N	-0-				-0-	
03	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5150	2			N	-0-				-0-	

FOLEY GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 227170		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 14740		PERF.12595 - 14448							
10	3131 X	2942	-0-	-189	-0-	-0-	-0-		2942	2			N	-0-				-0-	
11	3150 X	2865	-0-	-285	-0-	-0-	-0-		2865	2			N	-0-				-0-	
12	3255 X	1929	-0-	-1326	-0-	-0-	-0-		1929	2			N	-0-				-0-	
01	3255 X	1323	-0-	-1932	-0-	-0-	-0-		1323	2			N	-0-				-0-	
02	2856 X	2492	-0-	-364	-0-	-0-	-0-		2492	2			N	-0-				-0-	
03	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3087	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							
10	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1159	2			N	-0-				-0-	
11	987 N	987	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		987	2			N	-0-				-0-	
12	713 N	673	-0-	-40	-0-	-0-	-0-		673	2			N	-0-				-0-	
01	713 N	644	-0-	-69	-0-	-0-	-0-		644	2			N	-0-				-0-	
02	644 N	611	-0-	-33	-0-	-0-	-0-		611	2			N	-0-				-0-	
03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		875	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							
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		310	2			N	-0-				-0-	
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		312	2			N	-0-				-0-	
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		549	2			N	-0-				-0-	
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		553	2			N	-0-				-0-	
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		421	2			N	-0-				-0-	
03	558 N	180	-0-	-378	-0-	-0-	-0-		180	2			N	-0-				-0-	

BAILEY GAS UNIT A			WELL #:		12	RRCID -> 228217		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 14310		PERF. 8956 - 12590							
10	3472 X	2737	-0-	-735	-0-	-0-	-0-		2729	2	8	9	N	7		7	8	-0-	
11	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3110	2			N	-0-				-0-	
12	3317 X	2922	-0-	-395	-0-	-0-	-0-		2905	2	17	9	N	15		15	8	-0-	
01	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3941	2	6	9	N	5		5	8	-0-	
02	2996 X	2799	-0-	-197	-0-	-0-	-0-		2799	2			N	-0-				-0-	
03	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3879	2	36	9	N	33		33	8	-0-	

CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		18	RRCID -> 228883		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 14490		PERF. 8754 - 14137							
10	806 N	678	-0-	-128	-0-	-0-	-0-		678	2			N	-0-				-0-	
11	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1115	2			N	-0-				-0-	
12	1116 N	959	-0-	-157	-0-	-0-	-0-		959	2			N	-0-				-0-	
01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		918	2			N	-0-				-0-	
02	1036 N	782	-0-	-254	-0-	-0-	-0-		782	2			N	-0-				-0-	
03	961 N	532	-0-	-429	-0-	-0-	-0-		532	2			N	-0-				-0-	

SHORTER, N.E.			WELL #:		3	RRCID -> 229198		COMPL. DATE 08/20/2018		TOTAL DEPTH 13005		PERF. 8508 - 12828							
10	403 N	363	-0-	-40	-0-	-0-	-0-		363	2			N	-0-				50	
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		381	2			N	-0-				50	
12	310 N	234	-0-	-76	-0-	-0-	-0-		234	2			N	-0-				50	
01	372 N	213	-0-	-159	-0-	-0-	-0-		213	2			N	-0-				50	
02	364 N	175	-0-	-189	-0-	-0-	-0-		175	2			N	-0-				50	
03	248 N	241	-0-	-7	-0-	-0-	-0-		241	2			N	-0-				50	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										30321 300		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310									
BEDDINGFIELD GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 229209		COMPL. DATE 04/14/2007		TOTAL DEPTH 14800		PERF.14214 - 14421	
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	
10	2170 N	1678	-0-	-492	-0-	1678	2					N	-0-					-0-	
11	1890 N	1546	-0-	-344	-0-	1546	2					N	-0-					-0-	
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-	
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2					WELL #: 10		RRCID -> 229210		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13050		PERF.11514 - 12657						
10	3503 X	3455	-0-	-48	-0-	3455	2					N	-0-					19	
11	3390 X	3349	-0-	-41	-0-	3349	2					N	-0-					19	
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	
BAILEY GAS UNIT "A"					WELL #: 13		RRCID -> 229215		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 13090		PERF. 8615 - 12511						
10	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2					N	-0-					-0-	
11	3000 N	4405	-0-	-1405	-0-	1405	2					N	-0-					-0-	
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-	
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1					WELL #: 13		RRCID -> 229220		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 13413		PERF. 8290 - 13212						
10	5115 X	4848	-0-	-267	-0-	4835	2		13	9		N	12		12	8		-0-	
11	4950 X	4130	-0-	-820	-0-	4130	2					N	-0-					-0-	
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-	
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT					WELL #: 15		RRCID -> 229518		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 13990		PERF. 8518 - 13754						
10	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	5983	2		12	9		N	11		11	8		-0-	
11	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	2					N	-0-					-0-	
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-	
REED GAS UNIT II					WELL #: 7		RRCID -> 229527		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 13913		PERF. 8528 - 12603						
10	4991 X	4600	-0-	-391	-0-	4600	2					N	-0-					-0-	
11	4830 X	3920	-0-	-910	-0-	3920	2					N	-0-					-0-	
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-	
GIBSON					WELL #: 13		RRCID -> 229540		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 13460		PERF. 8292 - 13316						
10	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1241	2		2	9		N	2		2	8		-0-	
11	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2					N	-0-					-0-	
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-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 18		RRCID -> 229676		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 13955		PERF.11332 - 13808	
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	
10		3311 X	3311	-0-	-0-			3311 2			N	-0-						-0-	
11		3138 X	3138	-0-	-0-			3138 2			N	-0-						-0-	
12		3225 X	3225	-0-	-0-			3225 2			N	-0-						-0-	
01		3073 X	3073	-0-	-0-			3073 2			N	-0-						-0-	
02		2817 X	2817	-0-	-0-			2817 2			N	-0-						-0-	
03		3090 X	3090	-0-	-0-			3090 2			N	-0-						-0-	

GIBSON										WELL #: 18		RRCID -> 229680		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 13500		PERF.10973 - 13385	
10		2449 N	2417	-0-	-32			2417 2			N	-0-						-0-	
11		2580 N	2539	-0-	-41			2539 2			N	-0-						-0-	
12		2491 N	2491	-0-	-0-			2491 2			N	-0-						-0-	
01		2783 N	2783	-0-	-0-			2783 2			N	-0-						-0-	
02		2520 N	2520	-0-	-0-			2520 2			N	-0-						-0-	
03		2651 N	2651	-0-	-0-			2650 2	1	9	N	1	1	8				-0-	

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1										WELL #: 18		RRCID -> 229835		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 8538 - 13523	
10		750 N	750	-0-	-0-			750 2			N	-0-						-0-	
11		480 N	480	-0-	-0-			480 2			N	-0-						-0-	
12		381 N	381	-0-	-0-			381 2			N	-0-						-0-	
01		527 N	341	-0-	-186			341 2			N	-0-						-0-	
02		448 N	431	-0-	-17			431 2			N	-0-						-0-	
03		372 N	319	-0-	-53			319 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	
10		2697 X	2453	-0-	-244			2451 2	2	9	N	2	2	8				133	
11		2610 X	2254	-0-	-356			2254 2			N	-0-						133	
12		2604 X	2098	-0-	-506			2095 2	3	9	N	3	3	8				133	
01		2480 X	1131	-0-	-1349			1131 2			N	-0-						133	
02		2240 X	1262	-0-	-978			1262 2			N	-0-						133	
03		2117 N	2117	-0-	-0-			2111 2	6	9	N	5	5	8				133	

FOLEY GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 229866		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 14800		PERF.12554 - 14607	
10		3789 X	3789	-0-	-0-			3789 2			N	-0-						-0-	
11		3480 X	2716	-0-	-764			2716 2			N	-0-						-0-	
12		3596 X	2548	-0-	-1048			2548 2			N	-0-						-0-	
01		3782 X	2151	-0-	-1631			2151 2			N	-0-						-0-	
02		3416 X	2120	-0-	-1296			2120 2			N	-0-						-0-	
03		3782 X	2594	-0-	-1188			2594 2			N	-0-						-0-	

REED GAS UNIT II										WELL #: 4		RRCID -> 229893		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 13900		PERF. 8508 - 12074	
10		4022 X	4022	-0-	-0-			4019 2	3	9	N	3	3	8				-0-	
11		3450 X	2706	-0-	-744			2706 2			N	-0-						-0-	
12		3565 X	2685	-0-	-880			2681 2	4	9	N	4	4	8				-0-	
01		3565 X	3539	-0-	-26			3538 2	1	9	N	1	1	8				-0-	
02		3220 X	1811	-0-	-1409			1811 2			N	-0-						-0-	
03		3565 X	2036	-0-	-1529			2035 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	
10		930 N	865	-0-	-65			864 2	1	9	N	1	1	8				-0-	
11		900 N	758	-0-	-142			758 2			N	-0-						-0-	
12		930 N	783	-0-	-147			783 2			N	-0-						-0-	
01		868 N	858	-0-	-10			857 2	1	9	N	1	1	8				-0-	
02		700 N	677	-0-	-23			677 2			N	-0-						-0-	
03		775 N	705	-0-	-70			705 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 #: 16 RRCID -> 229950 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11212 - 13712									
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
10	7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	7047 2			43
11	6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	6753 2			43
12	7192 X	6990	-0-	-202	-0-	6990 2			43
01	7192 X	6596	-0-	-596	-0-	6596 2			43
02	6496 X	5915	-0-	-581	-0-	5915 2			43
03	7037 X	6102	-0-	-935	-0-	6102 2			43
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 229959 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11332 - 13811									
10	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130 2			83
11	2220 N	1991	-0-	-229	-0-	1991 2			83
12	2077 N	2076	-0-	-1	-0-	2076 2			83
01	2139 N	2050	-0-	-89	-0-	2050 2			83
02	1848 N	1718	-0-	-130	-0-	1718 2			83
03	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 2			83
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 230026 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 13196									
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2			-0-
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2			-0-
12	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2			-0-
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2			-0-
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 2			-0-
03	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2			-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230101 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 13079									
10	775 N	708	-0-	-67	-0-	708 2			48
11	750 N	445	-0-	-305	-0-	445 2			48
12	558 N	382	-0-	-176	-0-	382 2			48
01	713 N	557	-0-	-156	-0-	557 2			48
02	420 N	300	-0-	-120	-0-	300 2			48
03	372 N	280	-0-	-92	-0-	280 2			48
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230298 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 13648									
10	1116 X	670	-0-	-446	-0-	670 2			-0-
11	990 X	503	-0-	-487	-0-	503 2			-0-
12	899 X	743	-0-	-156	-0-	742 2	1 9	1 8	-0-
01	837 X	693	-0-	-144	-0-	693 2			-0-
02	672 X	586	-0-	-86	-0-	586 2			-0-
03	744 X	411	-0-	-333	-0-	411 2			-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230318 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 12974									
10	310 N	167	-0-	-143	-0-	167 2			20
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2			20
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	134 2			20
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2			20
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2			20
03	961 N	961	-0-	-0-	-0-	960 2	1 9	1 8	20
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 230320 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11588 - 14256									
10	1333 N	1296	-0-	-37	-0-	1296 2			162
11	1290 N	1210	-0-	-80	-0-	1210 2			162
12	1612 N	1237	-0-	-375	-0-	1237 2			162
01	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362 2			162
02	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2			162
03	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 2			162

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310												
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT				WELL #:		12	RRCID -> 230627		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL	DEPTH 13940	PERF. 8472	- 12568				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2				N	-0-					-0-	
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2				N	-0-					-0-	
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-	

FULTON, GEORGE		GAS UNIT NO. 1		WELL #:		16	RRCID -> 230639		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL	DEPTH 12880	PERF. 8535	- 12462				
10	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2				N	-0-					-0-	
11	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2				N	-0-					-0-	
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-	

CHANDLER		GAS UNIT NO.1		WELL #:		12	RRCID -> 230645		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL	DEPTH 13115	PERF. 8722	- 13043				
10	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2				N	-0-					80	
11	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2				N	-0-					80	
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	

STONE, W. O.		GAS UNIT NO. 1		WELL #:		19	RRCID -> 230675		COMPL. DATE 08/23/2007		TOTAL	DEPTH 13954	PERF. 11341	- 13772				
10	3027 N	2712	-0-	-315	-0-	2712	2				N	-0-					-0-	
11	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2				N	-0-					-0-	
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-	

LYONS		GAS UNIT NO. 1		WELL #:		14	RRCID -> 230725		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL	DEPTH 13380	PERF. 8262	- 13259				
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2				N	-0-					92	
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2				N	-0-					92	
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	

HALL, F. L.				WELL #:		14	RRCID -> 230765		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL	DEPTH 13000	PERF. 8725	- 12674				
10	3100 N	3934	-0-	834	834	3934	2				N	-0-					-0-	
11	3000 N	2907	-0-	-93	741	2907	2				N	-0-					-0-	
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	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2				N	-0-					-0-	
03	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	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				
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2				N	-0-					-0-	
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2				N	-0-					-0-	
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-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
CHANDLER GAS UNIT NO. 1																			
WELL #: 7										RRCID -> 231847		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 8674 - 12925			
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				
10		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2		N	-0-				-0-				
11		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2		N	-0-				-0-				
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-				
PHILLIPS GAS UNIT 'A'										WELL #: 9		RRCID -> 231937		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 13900		PERF. 11293 - 13781	
10		744 N	705	-0-	-39	-0-	703	2	2	9	N	2	2	8	-0-				
11		690 N	642	-0-	-48	-0-	642	2			N	-0-			-0-				
12		682 N	645	-0-	-37	-0-	644	2	1	9	N	1	1	8	-0-				
01		713 N	693	-0-	-20	-0-	691	2	2	9	N	2	2	8	-0-				
02		588 N	571	-0-	-17	-0-	571	2			N	-0-			-0-				
03		651 N	630	-0-	-21	-0-	630	2			N	-0-			-0-				
LYONS GAS UNIT NO. 1										WELL #: 23		RRCID -> 232014		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 13513		PERF. 8317 - 13381	
10		3131 X	1452	-0-	-1679	-0-	1451	2	1	9	N	1	1	8	-0-				
11		2370 X	1306	-0-	-1064	-0-	1306	2			N	-0-			-0-				
12		2449 X	1785	-0-	-664	-0-	1781	2	4	9	N	4	4	8	-0-				
01		2201 X	1476	-0-	-725	-0-	1476	2			N	-0-			-0-				
02		1652 X	1221	-0-	-431	-0-	1221	2			N	-0-			-0-				
03		1798 X	1608	-0-	-190	-0-	1605	2	3	9	N	3	3	8	-0-				
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 11		RRCID -> 232194		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 8511 - 12652	
10		5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	5681	2	6	9	N	5	5	8	-0-				
11		5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	2			N	-0-			-0-				
12		5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	5448	2	10	9	N	9	9	8	-0-				
01		5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	5659	2	2	9	N	2	2	8	-0-				
02		4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			N	-0-			-0-				
03		4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	4983	2	7	9	N	6	6	8	-0-				
GIBSON										WELL #: 10		RRCID -> 232370		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 13560		PERF. 8518 - 13355	
10		5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	2			N	-0-			37				
11		4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2			N	-0-			37				
12		5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2			N	-0-			37				
01		5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	2			N	-0-			37				
02		5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-			37				
03		5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	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	
10		2945 X	2818	-0-	-127	-0-	2817	2	1	9	N	1	1	8	-0-				
11		2850 X	2249	-0-	-601	-0-	2249	2			N	-0-			-0-				
12		2945 X	2545	-0-	-400	-0-	2543	2	2	9	N	2	2	8	-0-				
01		2821 N	2243	-0-	-578	-0-	2243	2			N	-0-			-0-				
02		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-			-0-				
03		2542 N	2198	-0-	-344	-0-	2197	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	
10		738 X	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-			20				
11		570 X	370	-0-	-200	-0-	370	2			N	-0-			20				
12		713 X	362	-0-	-351	-0-	362	2			N	-0-			20				
01		744 X	636	-0-	-108	-0-	636	2			N	-0-			20				
02		826 X	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-			20				
03		744 X	683	-0-	-61	-0-	682	2	1	9	N	1	1	8	20				

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 32		RRCID -> 233325		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 13030								
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
10		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2			N	-0-					-0-
11		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2			N	-0-					-0-
12		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2			N	-0-					-0-
01		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2			N	-0-					-0-
02		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2			N	-0-					-0-
03		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2			N	-0-					-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 233525		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 13400 PERF. 10904 - 13183								
10		2077 N	1985	-0-	-92	-0-	1985 2			N	-0-					-0-
11		2190 N	1978	-0-	-212	-0-	1978 2			N	-0-					-0-
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-
CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 12		RRCID -> 233536		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 12828								
10		558 N	354	-0-	-204	-0-	354 2			N	-0-					172
11		540 N	364	-0-	-176	-0-	364 2			N	-0-					172
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
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 21		RRCID -> 233549		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 13388								
10		4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	4133 2	1	9	N	-1	1	8			16
11		4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4268 2			N	-0-					16
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
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 233553		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 12860								
10		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 2			N	-0-					-0-
11		3000 N	3247	-0-	247	-0-	3247 2			N	-0-					-0-
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-
CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 8		RRCID -> 233630		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 14675 PERF. 11670 - 14245								
10		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2			N	-0-					23
11		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2			N	-0-					23
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
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 11		RRCID -> 233635		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 13160 PERF. 11533 - 12965								
10		4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003 2			N	-0-					104
11		3360 X	1525	-0-	-1835	-0-	1525 2			N	-0-					104
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

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 #: 21 RRCID -> 233726 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11381 - 13773																		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE				AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	2984 N	2984 -0-	-0-	-0-	-0-	2983 2	1	9	N		1	1	8					-0-
11	2880 N	2880 -0-	-0-	-0-	-0-	2880 2			N		-0-							-0-
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-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 233796 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 13885 PERF.11968 - 13785																		
10	2883 X	2002 -0-	-881	-0-	2002 2				N		-0-							-0-
11	4066 X	4066 -0-	-0-	-0-	4066 2				N		-0-							-0-
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-
CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235607 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 12983																		
10	4371 X	2093 -0-	-2278	-0-	2093 2				N		-0-							-0-
11	4860 X	2290 -0-	-2570	-0-	2290 2				N		-0-							-0-
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-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235726 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 13146																		
10	744 N	282 -0-	-462	-0-	282 2				N		-0-							25
11	720 N	233 -0-	-487	-0-	233 2				N		-0-							25
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
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 17 RRCID -> 235733 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF.11500 - 12867																		
10	1395 N	342 -0-	-1053	-0-	341 2	1	9	N		1	1	8						-0-
11	2010 N	341 -0-	-1669	-0-	341 2				N		-0-							-0-
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-
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235735 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11498 - 12914																		
10	3696 X	3696 -0-	-0-	-0-	3696 2				N		-0-							-0-
11	3676 X	3676 -0-	-0-	-0-	3676 2				N		-0-							-0-
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-
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235736 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14130 PERF.11434 - 13998																		
10	3645 X	3645 -0-	-0-	-0-	3645 2				N		-0-							-0-
11	3705 X	3705 -0-	-0-	-0-	3705 2				N		-0-							-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	38321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	235760	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL	DEPTH	12700	PERF.11198	-	12536
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
10		3379 X	2488	-0-	-891	-0-	2485	2	3	9	N	3	3	8	-0-
11		3270 X	2696	-0-	-574	-0-	2696	2			N	-0-			-0-
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-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1				WELL #:	14	RRCID ->	240329	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL	DEPTH	13161	PERF.11524	-	12939
10		3100 N	3280	-0-	180	180	3279	2	1	9	N	1	1	8	42
11		3191 X	3011	-0-	-180	-0-	3011	2			N	-0-			42
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
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	21	RRCID ->	240384	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL	DEPTH	14055	PERF.11362	-	13836
10		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-			-0-
11		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-			-0-
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-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1				WELL #:	16	RRCID ->	240450	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL	DEPTH	13218	PERF.11619	-	13047
10		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-			-0-
11		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-			-0-
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-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	15	RRCID ->	240569	COMPL. DATE	06/07/2008	TOTAL	DEPTH	13850	PERF.11876	-	13694
10		3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-		2			N	-0-			-0-
11		3120 X	811	-0-	-2309	-0-	811	2			N	-0-			-0-
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-
LYONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	19	RRCID ->	240575	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL	DEPTH	12600	PERF. 8707	-	12382
10		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-			22
11		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-			22
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
BEDDINGFIELD GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	240581	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL	DEPTH	14800	PERF.11787	-	14390
10		713 N	561	-0-	-152	-0-	561	2			N	-0-			-0-
11		960 N	841	-0-	-119	-0-	841	2			N	-0-			-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										//CONT.//		30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.//		386310											
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1										WELL #:		15		RRCID -> 240665		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL		DEPTH 14120		PERF.11423 - 13883	
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							
10		4061 X	3525	-0-	-536	-0-	3525	2		N	-0-					40							
11		3930 X	3675	-0-	-255	-0-	3675	2		N	-0-					40							
12		4061 X	3537	-0-	-524	-0-	3536	2		1	9	N	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	8		40							
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT										WELL #:		11		RRCID -> 240672		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL		DEPTH 14090		PERF.11599 - 13892	
10		806 X	725	-0-	-81	-0-	725	2		N	-0-					75							
11		780 X	718	-0-	-62	-0-	718	2		N	-0-					75							
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							
PERLITZ GAS UNIT NO. 1										WELL #:		14		RRCID -> 240673		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL		DEPTH 14025		PERF.11356 - 13768	
10		4247 X	3691	-0-	-556	-0-	3691	2		N	-0-					62							
11		4110 X	3562	-0-	-548	-0-	3562	2		N	-0-					62							
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							
STANDLEY GAS UNIT NO. 1										WELL #:		7H		RRCID -> 241141		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL		DEPTH 13424		PERF.13850 - 15852	
10		2759 X	2124	-0-	-635	-0-	2124	2		N	-0-					-0-							
11		2670 X	2461	-0-	-209	-0-	2461	2		N	-0-					-0-							
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-							
BEDDINGFIELD GAS UNIT										WELL #:		9		RRCID -> 241142		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL		DEPTH 14802		PERF. 8701 - 14374	
10		155 N	77	-0-	-78	-0-	77	2		N	-0-					54							
11		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-					54							
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							
BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 241208		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL		DEPTH 13650		PERF.11788 - 13482	
10		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2		N	-0-					-0-							
11		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2		N	-0-					-0-							
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	8		-0-							
FOLEY GAS UNIT										WELL #:		5H		RRCID -> 241436		COMPL. DATE 10/31/2012		TOTAL		DEPTH 14216		PERF.14740 - 16118	
10		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2		N	-0-					37							
11		1680 N	1546	-0-	-134	-0-	1546	2		N	-0-					37							
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							

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY SHORTER, N.E.				//CONT.// 30321 300 //CONT.// 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE						
				WELL #: 4	RRCID -> 241462	COMPL. DATE 07/04/2008	TOTAL	DEPTH 12960	PERF. 8509	- 12785							
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
10		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
11		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
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-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT				WELL #: 17	RRCID -> 241578	COMPL. DATE 07/18/2008	TOTAL	DEPTH 12910	PERF. 8518	- 12748							
10		372 N	246	-0-	-126	-0-	246	2			N	-0-					117
11		360 N	226	-0-	-134	-0-	226	2			N	-0-					117
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
HILINE GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 241660	COMPL. DATE 11/12/2008	TOTAL	DEPTH 13756	PERF. 11138	- 13532							
10		62 N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11		15 N	11	-0-	-4	-0-	11	2			N	-0-					-0-
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-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1				WELL #: 14	RRCID -> 241831	COMPL. DATE 08/06/2008	TOTAL	DEPTH 13600	PERF. 11092	- 13288							
10		4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4005	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11		3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
12		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3752	2	10	9	N	9	9	8			-0-
01		3224 X	2873	-0-	-351	-0-	2867	2	6	9	N	5	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-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1				WELL #: 17	RRCID -> 241836	COMPL. DATE 08/07/2008	TOTAL	DEPTH 12980	PERF. 11343	- 12816							
10		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-
REED GAS UNIT NO. II				WELL #: 6	RRCID -> 241912	COMPL. DATE 09/12/2008	TOTAL	DEPTH 13735	PERF. 11179	- 13634							
10		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					17
11		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					17
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
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1				WELL #: 15	RRCID -> 241913	COMPL. DATE 09/25/2008	TOTAL	DEPTH 12950	PERF. 8435	- 12603							
10		2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
11		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)															//CONT.// 30321 300					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.// 386310																			
CARPENTER GAS UNIT II															WELL #: 4					RRCID -> 243002					COMPL. DATE 07/04/2008					TOTAL DEPTH 14600 PERF.11608 - 13970				
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS		*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS		*	*	EOM BALANCE													
0							AMT	CODE	AMT	CODE			M		AMT	CODE	AMT	CODE																
10	3875	X	3461	-0-	-414	-0-	3460	2		1	9	N		1			1	8			57													
11	3750	X	3180	-0-	-570	-0-	3180	2				N		-0-							57													
12	3844	X	2541	-0-	-1303	-0-	2540	2		1	9	N		1			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													
BAILEY GAS UNIT A					WELL #: 17					RRCID -> 243013					COMPL. DATE 09/28/2008					TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 14179														
10	1488	N	1176	-0-	-312	-0-	1175	2		1	9	N		1			1	8			-0-													
11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2				N		-0-							-0-													
12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1794	2		4	9	N		4			4	8			-0-													
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2				N		-0-							-0-													
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2				N		-0-							-0-													
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1659	2		3	9	N		3			3	8			-0-													
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1					WELL #: 20					RRCID -> 243027					COMPL. DATE 10/11/2008					TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 12912														
10	1364	X	790	-0-	-574	-0-	790	2				N		-0-							-0-													
11	1170	X	543	-0-	-627	-0-	543	2				N		-0-							-0-													
12	1054	X	260	-0-	-794	-0-	260	2				N		-0-							-0-													
01	992	X	101	-0-	-891	-0-	101	2				N		-0-							-0-													
02	812	X	491	-0-	-321	-0-	491	2				N		-0-							-0-													
03	775	X	491	-0-	-284	-0-	491	2				N		-0-							-0-													
FOLEY GAS UNIT					WELL #: 4H					RRCID -> 243435					COMPL. DATE 08/01/2011					TOTAL DEPTH 14253 PERF.14330 - 15819														
10	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2				N		-0-							-0-													
11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2				N		-0-							-0-													
12	1519	N	1260	-0-	-259	-0-	1260	2				N		-0-							-0-													
01	2573	N	698	-0-	-1875	-0-	698	2				N		-0-							-0-													
02	1736	N	611	-0-	-1125	-0-	611	2				N		-0-							-0-													
03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-						N		-0-							-0-													
BEDDINGFIELD GAS UNIT					WELL #: 6H					RRCID -> 243437					COMPL. DATE 10/14/2008					TOTAL DEPTH 14348 PERF.14650 - 16054														
10	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2				N		-0-							-0-													
11	1860	N	1841	-0-	-19	-0-	1841	2				N		-0-							-0-													
12	1922	N	1183	-0-	-739	-0-	1183	2				N		-0-							-0-													
01	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2				N		-0-							-0-													
02	1708	N	1181	-0-	-527	-0-	1181	2				N		-0-							-0-													
03	3100	N	3287	-0-	187	-0-	3287	2				N		-0-							-0-													
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT					WELL #: 18					RRCID -> 243443					COMPL. DATE 10/04/2008					TOTAL DEPTH 13900 PERF.11175 - 13701														
10	1023	N	970	-0-	-53	-0-	969	2		1	9	N		1			1	8			-0-													
11	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	2				N		-0-							-0-													
12	961	N	949	-0-	-12	-0-	948	2		1	9	N		1			1	8			-0-													
01	961	N	954	-0-	-7	-0-	953	2		1	9	N		1			1	8			-0-													
02	868	N	766	-0-	-102	-0-	766	2				N		-0-							-0-													
03	961	N	886	-0-	-75	-0-	886	2				N		-0-							-0-													
SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1					WELL #: 5					RRCID -> 243468					COMPL. DATE 01/25/2009					TOTAL DEPTH 14245 PERF.11178 - 12514														
10	3100	N	4146	-0-	1046	1046	4142	2		4	9	N		4			4	8			-0-													
11	4621	X	3575	-0-	-1046	-0-	3575	2				N		-0-							-0-													
12	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2488	2		4	9	N		4			4	8			-0-													
01	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3100	2		3	9	N		3			3	8			-0-													
02	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2				N		-0-							-0-													
03	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2				N		-0-							-0-													

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY														
GOLDBECK GAS UNIT														
WELL #: 5										RRCID -> 243517		COMPL. DATE 10/24/2008		
										TOTAL		DEPTH 13815		
										PERF.11622		- 13612		
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
10	992 N	550	-0-	-442	-0-	550	2		N	-0-				-0-
11	900 N	493	-0-	-407	-0-	493	2		N	-0-				-0-
12	868 N	411	-0-	-457	-0-	411	2		N	-0-				-0-
01	558 N	372	-0-	-186	-0-	372	2		N	-0-				-0-
02	448 N	208	-0-	-240	-0-	208	2		N	-0-				-0-
03	403 N	321	-0-	-82	-0-	321	2		N	-0-				-0-

REED GAS UNIT II										WELL #: 8		RRCID -> 243528		
										COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 12642		
										PERF.11126		- 12450		
10	1302 N	1269	-0-	-33	-0-	1269	2		N	-0-				-0-
11	1230 N	1187	-0-	-43	-0-	1187	2		N	-0-				-0-
12	1271 N	1240	-0-	-31	-0-	1240	2		N	-0-				-0-
01	1271 N	1207	-0-	-64	-0-	1207	2		N	-0-				-0-
02	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2		N	-0-				-0-
03	1240 N	1231	-0-	-9	-0-	1231	2		N	-0-				-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1										WELL #: 12		RRCID -> 243529		
										COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 13325		
										PERF. 8628		- 12733		
10	558 N	542	-0-	-16	-0-	542	2		N	-0-				22
11	510 N	500	-0-	-10	-0-	500	2		N	-0-				22
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-				22
01	527 N	424	-0-	-103	-0-	424	2		N	-0-				22
02	476 N	474	-0-	-2	-0-	474	2		N	-0-				22
03	527 N	490	-0-	-37	-0-	490	2		N	-0-				22

LYONS GAS UNIT NO 1										WELL #: 18		RRCID -> 243535		
										COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 13665		
										PERF.11090		- 13531		
10	1581 N	1050	-0-	-531	-0-	1050	2		N	-0-				-0-
11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2		N	-0-				-0-
12	992 N	843	-0-	-149	-0-	843	2		N	-0-				-0-
01	1054 N	715	-0-	-339	-0-	715	2		N	-0-				-0-
02	1092 N	573	-0-	-519	-0-	573	2		N	-0-				-0-
03	837 N	611	-0-	-226	-0-	611	2		N	-0-				-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 12		RRCID -> 243807		
										COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 14100		
										PERF.11369		- 13829		
10	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2		N	-0-				-0-
11	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2		N	-0-				-0-
12	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2		N	-0-				-0-
01	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2		N	-0-				-0-
02	1652 N	1580	-0-	-72	-0-	1580	2		N	-0-				-0-
03	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2		N	-0-				-0-

THOMAS JEFF GAS UNIT NO. 1										WELL #: 8		RRCID -> 243825		
										COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 14208		
										PERF. 8655		- 14068		
10	1240 N	816	-0-	-424	-0-	816	2		N	-0-				-0-
11	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		N	-0-				-0-
12	1302 N	361	-0-	-941	-0-	361	2		N	-0-				-0-
01	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2		N	-0-				-0-
02	1008 N	240	-0-	-768	-0-	240	2		N	-0-				-0-
03	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2		N	-0-				-0-

BLAINS CREEK GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 244050		
										COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 13750		
										PERF.10880		- 13512		
10	2480 N	2201	-0-	-279	-0-	2201	2		N	-0-				-0-
11	2130 N	2058	-0-	-72	-0-	2058	2		N	-0-				-0-
12	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2		N	-0-				-0-
01	2201 N	2066	-0-	-135	-0-	2066	2		N	-0-				-0-
02	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2		N	-0-				-0-
03	2294 N	2128	-0-	-166	-0-	2111	2	17 9	N	15	15 8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//		30321 300		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	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
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		56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-					-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				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																
10		3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3778 2			N	-0-					13
11		1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1602 2			N	-0-					13
12		1581 X	1418	-0-	-163	-0-	1418 2			N	-0-					13
01		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3524 2	1	9	N	1	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
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244696 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 13006																
10		1085 X	240	-0-	-845	-0-	240 2			N	-0-					-0-
11		1050 X	185	-0-	-865	-0-	185 2			N	-0-					-0-
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-
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244879 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 11322 - 12413																
10		2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2546 2			N	-0-					65
11		2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2781 2			N	-0-					65
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
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245111 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14190 PERF. 11423 - 13800																
10		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3806 2	39	9	N	35	35	8			-0-
11		2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2697 2			N	-0-					-0-
12		3100 N	3306	-0-	206	-0-	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-
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245124 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 11769 - 14320																
10		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2			N	-0-					-0-
11		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2			N	-0-					-0-
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-
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245127 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14419 PERF. 11337 - 13755																
10		2542 X	2427	-0-	-115	-0-	2416 2	11	9	N	10	10	8			-0-
11		2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2505 2			N	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.// 38321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310									
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2				WELL #: 14		RRCID -> 245131		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 13179		PERF. 8576 - 13017	
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
10		930 N	329	-0-	-601	-0-	329	2	N	-0-			-0-
11		690 N	307	-0-	-383	-0-	307	2	N	-0-			-0-
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-
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 246806		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 14600		PERF. 8386 - 12597	
10		4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4715	2	8 9 N	7	7 8		-0-
11		4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2	N	-0-			-0-
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-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1				WELL #: 21		RRCID -> 247393		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 14720		PERF. 8679 - 13180	
10		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-			-0-
11		90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2	N	-0-			-0-
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-
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1				WELL #: 5		RRCID -> 247417		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 13785		PERF. 8246 - 13710	
10		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2	N	-0-			-0-
11		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2	N	-0-			-0-
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-
CARPENTER GAS UNIT II				WELL #: 3		RRCID -> 247421		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 13205		PERF. 8631 - 13076	
10		1736 N	737	-0-	-999	-0-	737	2	N	-0-			33
11		2130 N	643	-0-	-1487	-0-	643	2	N	-0-			33
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
CHANDLER GAS UNIT NO. 1				WELL #: 17		RRCID -> 247461		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 8625 - 13027	
10		2139 N	2089	-0-	-50	-0-	2089	2	N	-0-			90
11		2280 N	2198	-0-	-82	-0-	2198	2	N	-0-			90
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
STANDLEY GAS UNIT NO. 1				WELL #: 12H		RRCID -> 247471		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 13127		PERF. 13627 - 15320	
10		929 N	929	-0-	-0-	-0-	925	2	4 9 N	4	4 8		-0-
11		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2	N	-0-			-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
RUNNING BRANCH GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	247482	COMPL. DATE	01/21/2009	TOTAL	DEPTH	13560	PERF.10854	- 12209	
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
10		5704 X	5398	-0-	-306	-0-	5398	2		N	-0-				-0-
11		5520 X	5063	-0-	-457	-0-	5063	2		N	-0-				-0-
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-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1				WELL #:	19	RRCID ->	247584	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL	DEPTH	14005	PERF. 8514	- 13761	
10		3162 X	2587	-0-	-575	-0-	2586	2	1	9	N	1	1	8	20
11		3060 X	2396	-0-	-664	-0-	2396	2		N	-0-				20
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
KELLOGG CREEK				WELL #:	3	RRCID ->	247589	COMPL. DATE	09/10/2015	TOTAL	DEPTH	13868	PERF.11160	- 13678	
10		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-				-0-
11		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-				-0-
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-
BAILEY GAS UNIT "A"				WELL #:	16	RRCID ->	247875	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL	DEPTH	12950	PERF. 8730	- 12710	
10		361 N	361	-0-	-0-	-0-	360	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11		300 N	198	-0-	-102	-0-	198	2		N	-0-				-0-
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		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-				-0-
03		396 N	396	-0-	-0-	-0-	394	2	2	9	N	2	2	8	-0-
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	6	RRCID ->	247965	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL	DEPTH	13165	PERF. 8532	- 12939	
10		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1684	2	2	9	N	2	2	8	38
11		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2		N	-0-				38
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
BEDDINGFIELD GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	247998	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL	DEPTH	14800	PERF.11688	- 13137	
10		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2		N	-0-				-0-
11		960 N	953	-0-	-7	-0-	953	2		N	-0-				-0-
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-
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	18	RRCID ->	248000	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL	DEPTH	13140	PERF. 8941	- 12857	
10		4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4270	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11		4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2		N	-0-				-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)														CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY																	
CARPENTER GAS UNIT II																	
WELL #: 5 RRCID -> 248067 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11704 - 13132																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	1550 N	1017	-0-	-533	-0-	1017	2			N	-0-					-0-	
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-	
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-	
STANDLEY GAS UNIT NO.2 WELL #: 13 RRCID -> 248681 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13785 PERF.11131 - 13616																	
10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	674	2	3	9	N	3	3	8			-0-	
11	660 N	652	-0-	-8	-0-	652	2			N	-0-					-0-	
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-	
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248711 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 12939																	
10	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	1869	2	164	9	N	149	2	8			147	
11	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1805	2	99	9	N	90	1	8			236	
12	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2541	2	2	9	N	2	2	8			236	
01	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					236	
02	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					236	
03	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					236	
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 250595 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 13650																	
10	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	2			N	-0-					-0-	
11	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	2			N	-0-					-0-	
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-	
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250796 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11320 - 13736																	
10	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					83	
11	750 N	683	-0-	-67	-0-	683	2			N	-0-					83	
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	
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250839 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 12950																	
10	434 N	326	-0-	-108	-0-	326	2			N	-0-					87	
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-	-0-				N	-0-					87	
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	
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250846 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 12969																	
10	2263 N	1926	-0-	-337	-0-	1924	2	2	9	N	2	2	8			79	
11	1860 N	1656	-0-	-204	-0-	1656	2			N	-0-					79	
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	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7		RRCID -> 250920		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8652 - 12734		
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
10		248 N	190	-0-	-58	-0-	190 2			N	-0-			-0-
11		300 N	286	-0-	-14	-0-	286 2			N	-0-			-0-
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-

HALL, F. L.		WELL #:		19		RRCID -> 250926		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 8737 - 12673		
10		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2313 2	11	9	N	10	10	8	-0-
11		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796 2			N	-0-			-0-
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		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116 2			N	-0-			-0-
03		3100 N	3151	-0-	51	51	3130 2	21	9	N	19	19	8	-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		13		RRCID -> 251001		COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL DEPTH 13205		PERF.11581 - 12962		
10		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2			N	-0-			47
11		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2			N	-0-			47
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

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		18		RRCID -> 251012		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 13950		PERF.11330 - 13756		
10		3534 X	2252	-0-	-1282	-0-	2252 2			N	-0-			-0-
11		3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

SAND BRANCH GAS UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 251029		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 13800		PERF.11382 - 13464		
10		775 N	566	-0-	-209	-0-	566 2			N	-0-			-0-
11		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2			N	-0-			-0-
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-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		8		RRCID -> 251037		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 13187		PERF. 8549 - 12632		
10		1271 N	1017	-0-	-254	-0-	1017 2			N	-0-			-0-
11		1230 N	1031	-0-	-199	-0-	1031 2			N	-0-			-0-
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-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:		11		RRCID -> 251198		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 14600		PERF.11624 - 14314		
10		713 N	688	-0-	-25	-0-	688 2			N	-0-			50
11		690 N	672	-0-	-18	-0-	672 2			N	-0-			50
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)															//CONT.//		30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.//		386310											
ASHWORTH GAS UNIT															WELL #:		1		RRCID -> 251237		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL		DEPTH 13650		PERF.11001 - 13285	
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											
10		2852 X	2754	-0-	-98	-0-		2743 2		11 9	N	10		10 8			-0-											
11		2760 X	2343	-0-	-417	-0-		2343 2			N	-0-					-0-											
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-											
PERLITZ GAS UNIT NO. 1															WELL #:		20R		RRCID -> 251239		COMPL. DATE 04/18/2009		TOTAL		DEPTH 13921		PERF.11308 - 13798	
10		3658 X	2697	-0-	-961	-0-		2697 2			N	-0-					28											
11		3656 X	3656	-0-	-0-	-0-		3656 2			N	-0-					28											
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											
CARPENTER GAS UNIT II															WELL #:		7		RRCID -> 251321		COMPL. DATE 05/20/2009		TOTAL		DEPTH 13219		PERF.11592 - 13027	
10		2048 N	1908	-0-	-140	-0-		1908 2			N	-0-					-0-											
11		3748 X	3748	-0-	-0-	-0-		3748 2			N	-0-					-0-											
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-											
BAILEY GAS UNIT "A"															WELL #:		14		RRCID -> 251700		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL		DEPTH 14320		PERF.11545 - 12614	
10		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-		2328 2			N	-0-					155											
11		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-		2340 2			N	-0-					155											
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											
STANDLEY GAS UNIT NO. 2															WELL #:		15		RRCID -> 251705		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL		DEPTH 13826		PERF. 8498 - 13646	
10		1054 N	779	-0-	-275	-0-		779 2			N	-0-					-0-											
11		1020 N	709	-0-	-311	-0-		709 2			N	-0-					-0-											
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-											
BAILEY GAS UNIT "A"															WELL #:		19		RRCID -> 251711		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL		DEPTH 14335		PERF. 8664 - 13990	
10		6531 X	6531	-0-	-0-	-0-		6529 2		2 9	N	2		2 8			-0-											
11		5890 X	5890	-0-	-0-	-0-		5890 2			N	-0-					-0-											
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-											
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT															WELL #:		21		RRCID -> 251715		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL		DEPTH 13885		PERF. 8501 - 13668	
10		2649 N	2649	-0-	-0-	-0-		2643 2		6 9	N	5		5 8			-0-											
11		2100 N	2045	-0-	-55	-0-		2045 2			N	-0-					-0-											
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-											

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 252013 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11467 - 12825														
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
10	2046 N	1011	-0-	-1035	-0-	1011	2							-0-
11	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2							-0-
12	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2							-0-
01	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2							-0-
02	2436 N	1361	-0-	-1075	-0-	1361	2							-0-
03	2418 N	1015	-0-	-1403	-0-	1013	2	2	9	N	2	2	8	-0-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252339 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11405 - 13732														
10	3658 X	2854	-0-	-804	-0-	2854	2			N	-0-			28
11	3540 X	2918	-0-	-622	-0-	2918	2			N	-0-			28
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
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 252420 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13750 - 15752														
10	558 N	554	-0-	-4	-0-	552	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-			-0-
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-	-0-				N	-0-			-0-
03	527 N	221	-0-	-306	-0-	221	2			N	-0-			-0-
ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252879 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11096 - 13537														
10	837 N	821	-0-	-16	-0-	821	2			N	-0-			-0-
11	840 N	762	-0-	-78	-0-	762	2			N	-0-			-0-
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-
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252897 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 14353														
10	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-			-0-
11	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-			-0-
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-
BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253145 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13825 PERF.10898 - 13564														
10	3100 N	3843	-0-	743	743	3843	2			N	-0-			-0-
11	3000 N	2392	-0-	-608	135	2392	2			N	-0-			-0-
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-
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253261 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 12422														
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			-0-
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-			-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)															//CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIMESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.// 386310																			
C & W GAS UNIT NO. 1															WELL #: 10H RRCID -> 253282 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13550 - 15324																			
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	BALANCE																									
10	620 N	589	-0-	-31	-0-	588	2	1 9	N	1	1 8																							
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-				-0-																				
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-																				
RUNNING BRANCH GAS UNIT															WELL #: 7 RRCID -> 253421 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11324 - 12186																			
10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2		N	-0-				-0-																				
11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2		N	-0-				-0-																				
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			-0-																				
SAND BRANCH GAS UNIT															WELL #: 12 RRCID -> 253539 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10896 - 11922																			
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-				-0-																				
11	90 N	27	-0-	-63	-0-	27	2		N	-0-				-0-																				
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-																				
SHEPPERD GAS UNIT															WELL #: 1 RRCID -> 253541 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13804 PERF.11548 - 11902																			
10	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2		N	-0-				-0-																				
11	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2		N	-0-				-0-																				
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-																				
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2															WELL #: 16 RRCID -> 254032 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11516 - 12920																			
10	2077 N	946	-0-	-1131	-0-	946	2		N	-0-				29																				
11	1140 N	923	-0-	-217	-0-	923	2		N	-0-				29																				
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																				
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1															WELL #: 12H RRCID -> 254353 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13465 - 17069																			
10	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	5020	2	2 9	N	2	2 8			-0-																				
11	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2		N	-0-				-0-																				
12	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	5688	2	4 9	N	4	4 8			-0-																				
01	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	4878	2	7 9	N	6	6 8			-0-																				
02	3444 X	69	-0-	-3375	-0-	69	2		N	-0-				-0-																				
03	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2		N	-0-				-0-																				
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT															WELL #: 20 RRCID -> 254490 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 13980 PERF.12101 - 13784																			
10	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	2		N	-0-				19																				
11	4710 X	4672	-0-	-38	-0-	4672	2		N	-0-				19																				
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																				

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE											
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310											
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 254736 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 11566 - 14049											
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								
10	688 N	688 -0-	-0-	-0-	-0-	688 2		N	-0-		-0-
11	689 N	689 -0-	-0-	-0-	-0-	689 2		N	-0-		-0-
12	970 N	970 -0-	-0-	-0-	-0-	970 2		N	-0-		-0-
01	920 N	920 -0-	-0-	-0-	-0-	920 2		N	-0-		-0-
02	870 N	870 -0-	-0-	-0-	-0-	870 2		N	-0-		-0-
03	1063 N	1063 -0-	-0-	-0-	-0-	1062 2	1 9	N	1	1 8	-0-
REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254739 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 12628											
10	279 N	216 -0-	-63	-0-	-0-	216 2		N	-0-		-0-
11	270 N	160 -0-	-110	-0-	-0-	160 2		N	-0-		-0-
12	186 N	78 -0-	-108	-0-	-0-	78 2		N	-0-		-0-
01	217 N	77 -0-	-140	-0-	-0-	77 2		N	-0-		-0-
02	140 N	32 -0-	-108	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-
03	254 N	254 -0-	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-		-0-
REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255946 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 12567											
10	186 N	139 -0-	-47	-0-	-0-	139 2		N	-0-		-0-
11	173 N	173 -0-	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-		-0-
12	186 N	164 -0-	-22	-0-	-0-	164 2		N	-0-		-0-
01	372 N	372 -0-	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-		-0-
02	243 N	243 -0-	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-		-0-
03	218 N	218 -0-	-0-	-0-	-0-	218 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											
10	1022 N	1022 -0-	-0-	-0-	-0-	1022 2		N	-0-		23
11	750 N	726 -0-	-24	-0-	-0-	726 2		N	-0-		23
12	1114 N	1114 -0-	-0-	-0-	-0-	1114 2		N	-0-		23
01	1147 N	1147 -0-	-0-	-0-	-0-	1147 2		N	-0-		23
02	1058 N	1058 -0-	-0-	-0-	-0-	1058 2		N	-0-		23
03	1683 N	1683 -0-	-0-	-0-	-0-	1683 2		N	-0-		23
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256958 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 12628											
10	279 N	279 -0-	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-		-0-
11	270 N	191 -0-	-79	-0-	-0-	191 2		N	-0-		-0-
12	310 N	165 -0-	-145	-0-	-0-	165 2		N	-0-		-0-
01	279 N	113 -0-	-166	-0-	-0-	113 2		N	-0-		-0-
02	218 N	218 -0-	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-		-0-
03	268 N	268 -0-	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-		-0-
SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257376 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 11930											
10	248 N	122 -0-	-126	-0-	-0-	122 2		N	-0-		-0-
11	132 N	132 -0-	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-		-0-
12	124 N	95 -0-	-29	-0-	-0-	95 2		N	-0-		-0-
01	124 N	122 -0-	-2	-0-	-0-	122 2		N	-0-		-0-
02	112 N	99 -0-	-13	-0-	-0-	99 2		N	-0-		-0-
03	123 N	123 -0-	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-		-0-
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257380 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 13047											
10	651 N	581 -0-	-70	-0-	-0-	581 2		N	-0-		74
11	630 N	182 -0-	-448	-0-	-0-	182 2		N	-0-		74
12	651 N	143 -0-	-508	-0-	-0-	143 2		N	-0-		74
01	589 N	270 -0-	-319	-0-	-0-	270 2		N	-0-		74
02	189 N	189 -0-	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-		74
03	1761 N	1761 -0-	-0-	-0-	-0-	1761 2		N	-0-		74

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257717 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 12878												
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
10	775 N	624	-0-	-151	-0-	624	2	N	-0-			93
11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2	N	-0-			93
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
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 257926 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF. 13480 - 16544												
10	2976 X	2630	-0-	-346	-0-	2622	2	8 9 N	7	7 8		-0-
11	2700 X	2562	-0-	-138	-0-	2562	2	N	-0-			-0-
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-
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 258857 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 11689 - 12779												
10	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2	N	-0-			-0-
11	2100 N	1967	-0-	-133	-0-	1967	2	N	-0-			-0-
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-
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259239 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 12845												
10	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2	N	-0-			196
11	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2	N	-0-			196
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
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 20H RRCID -> 259259 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 13845 PERF. 14225 - 17127												
10	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2	N	-0-			-0-
11	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2	N	-0-			-0-
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-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 259333 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 12764 PERF. 11633 - 13034												
10	155 N	28	-0-	-127	-0-	28	2	N	-0-			-0-
11	60 N	21	-0-	-39	-0-	21	2	N	-0-			-0-
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-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 259356 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF. 11238 - 13670												
10	3162 X	2919	-0-	-243	-0-	2919	2	N	-0-			-0-
11	3060 X	2450	-0-	-610	-0-	2450	2	N	-0-			-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259801 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 13482 PERF.11721 - 14176														
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
10	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2	N	-0-					-0-
11	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2	N	-0-					-0-
12	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2222	2	N	1	9	N	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	N	2	9	N	2	8	-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 259873 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10922 - 13408														
10	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2	N	-0-					7
11	2970 X	1754	-0-	-1216	-0-	1754	2	N	-0-					7
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
GIBSON WELL #: 19 RRCID -> 259875 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12822 PERF.11342 - 12586														
10	4092 X	3664	-0-	-428	-0-	3664	2	N	-0-					-0-
11	3960 X	3743	-0-	-217	-0-	3743	2	N	-0-					-0-
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-
GIBSON WELL #: 20 RRCID -> 259990 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11903 - 12559														
10	2697 X	2618	-0-	-79	-0-	2618	2	N	-0-					-0-
11	2610 X	2480	-0-	-130	-0-	2480	2	N	-0-					-0-
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-
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260709 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 12829														
10	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2	N	-0-					-0-
11	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2	N	-0-					-0-
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-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 22 RRCID -> 260763 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11451 - 12859														
10	2821 X	2758	-0-	-63	-0-	2758	2	N	-0-					3
11	3210 X	2525	-0-	-685	-0-	2525	2	N	-0-					3
12	3317 X	2812	-0-	-505	-0-	2811	2	N	1	9	N	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	N	1	9	N	1	8	3
RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 260775 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11484 - 12202														
10	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2	N	-0-					-0-
11	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	2	N	-0-					-0-
12	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2	N	-0-					-0-
01	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	2	N	-0-					-0-
02	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2	N	-0-					-0-
03	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	5557	2	N	2	9	N	2	8	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY BAILEY GAS UNIT "A"				//CONT.// 30321 300 //CONT.// 386310 WELL #: 10	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE						
M	0	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
10		2914 X	996	-0-	-1918	-0-	996 2			N	-0-					-0-
11		2580 X	731	-0-	-1849	-0-	731 2			N	-0-					-0-
12		2666 X	675	-0-	-1991	-0-	675 2			N	-0-					-0-
01		2666 X	626	-0-	-2040	-0-	626 2			N	-0-					-0-
02		1204 X	481	-0-	-723	-0-	481 2			N	-0-					-0-
03		992 X	477	-0-	-515	-0-	477 2			N	-0-					-0-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 261194	COMPL. DATE 10/05/2010	TOTAL	DEPTH	13903	PERF. 11417	-	13872				
10		3720 X	3523	-0-	-197	-0-	3520 2	3	9	N	3	3	8			-0-
11		3720 X	3623	-0-	-97	-0-	3623 2			N	-0-					-0-
12		3937 X	3552	-0-	-385	-0-	3550 2	2	9	N	2	2	8			-0-
01		3937 X	3131	-0-	-806	-0-	3129 2	2	9	N	2	2	8			-0-
02		3556 X	2978	-0-	-578	-0-	2978 2			N	-0-					-0-
03		4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006 2			N	-0-					-0-
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1				WELL #: 11H	RRCID -> 261206	COMPL. DATE 11/12/2010	TOTAL	DEPTH	13150	PERF. 13300	-	18202				
10		5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	5545 2	6	9	N	5	5	8			-0-
11		5760 X	5129	-0-	-631	-0-	5129 2			N	-0-					-0-
12		5952 X	4605	-0-	-1347	-0-	4603 2	2	9	N	2	2	8			-0-
01		5952 X	5369	-0-	-583	-0-	5365 2	4	9	N	4	4	8			-0-
02		5320 X	3873	-0-	-1447	-0-	3873 2			N	-0-					-0-
03		5549 X	4014	-0-	-1535	-0-	4014 2			N	-0-					-0-
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1				WELL #: 25	RRCID -> 261211	COMPL. DATE 04/28/2011	TOTAL	DEPTH	13906	PERF. 12095	-	13920				
10		4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4273 2			N	-0-					-0-
11		3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996 2			N	-0-					-0-
12		4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018 2			N	-0-					-0-
01		3844 X	3719	-0-	-125	-0-	3719 2			N	-0-					-0-
02		3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542 2			N	-0-					-0-
03		3844 X	3806	-0-	-38	-0-	3806 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				
10		3100 N	5107	-0-	2007	6326	5106 2	1	9	N	1	1	8			37
11		10900 X	4574	-0-	-6326	-0-	4574 2			N	-0-					37
12		4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4482 2	2	9	N	2	2	8			37
01		4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	4195 2			N	-0-					37
02		3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3663 2			N	-0-					37
03		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3963 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				
10		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455 2			N	-0-					-0-
11		2760 N	2446	-0-	-314	-0-	2446 2			N	-0-					-0-
12		2511 N	2486	-0-	-25	-0-	2486 2			N	-0-					-0-
01		2449 N	2347	-0-	-102	-0-	2347 2			N	-0-					-0-
02		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305 2			N	-0-					-0-
03		2480 N	2472	-0-	-8	-0-	2472 2			N	-0-					-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1				WELL #: 26	RRCID -> 261266	COMPL. DATE 05/25/2011	TOTAL	DEPTH	13975	PERF. 11353	-	13838				
10		22002 X	7633	-0-	-14369	-0-	7632 2	1	9	N	1	1	8			-0-
11		6779 X	6779	-0-	-0-	-0-	6779 2			N	-0-					-0-
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-

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 #:	27	RRCID ->	261267	COMPL. DATE	06/17/2011	TOTAL	DEPTH	14027	PERF.12084	- 13904
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
10	1953	N	1908	-0-	-45	-0-	1908	2		N	-0-			-0-
11	1860	N	1774	-0-	-86	-0-	1774	2		N	-0-			-0-
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-
ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2H	RRCID ->	261556	COMPL. DATE	07/07/2011	TOTAL	DEPTH	13421	PERF.13410	- 20927
10	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	9957	2	10 9	N	9	9 8		-0-
11	10560	X	7877	-0-	-2683	-0-	7877	2		N	-0-			-0-
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-
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1				WELL #:	22	RRCID ->	261568	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL	DEPTH	13977	PERF.12060	- 13849
10	5177	X	3966	-0-	-1211	-0-	3966	2		N	-0-			-0-
11	5010	X	3985	-0-	-1025	-0-	3985	2		N	-0-			-0-
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-
MANNING GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	262212	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL	DEPTH	13777	PERF.11318	- 13777
10	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2		N	-0-			-0-
11	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2		N	-0-			-0-
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-
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	25	RRCID ->	264488	COMPL. DATE	11/30/2011	TOTAL	DEPTH	13995	PERF.11405	- 13819
10	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2		N	-0-			-0-
11	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2		N	-0-			-0-
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-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2				WELL #:	17H	RRCID ->	264698	COMPL. DATE	01/10/2011	TOTAL	DEPTH	13960	PERF.14148	- 17600
10	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2		N	-0-			-0-
11	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2		N	-0-			-0-
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-
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1				WELL #:	22	RRCID ->	264699	COMPL. DATE	02/09/2011	TOTAL	DEPTH	13891	PERF.12281	- 13864
10	2201	X	2095	-0-	-106	-0-	2095	2		N	-0-			-0-
11	2130	X	2064	-0-	-66	-0-	2064	2		N	-0-			-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 264881 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.11844 - 13296														
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
10	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2		N	-0-				19
11	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2		N	-0-				19
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
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 264944 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10878 - 13234														
10	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2		N	-0-				20
11	3270 X	2135	-0-	-1135	-0-	2135	2		N	-0-				20
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
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 265066 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 14024 PERF.14163 - 17915														
10	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2		N	-0-				-0-
11	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2		N	-0-				-0-
12	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3732	2	1 9	N	-0-	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-
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 265646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13980 PERF.11425 - 13812														
10	4991 X	4759	-0-	-232	-0-	4759	2		N	-0-				-0-
11	4860 X	4642	-0-	-218	-0-	4642	2		N	-0-				-0-
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-
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 266159 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11557 - 14006														
10	7466 X	7466	-0-	-0-	-0-	7462	2	4 9	N	-0-	4 8			-0-
11	6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	2		N	-0-				-0-
12	6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	6864	2	17 9	N	-0-	15 8			-0-
01	6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	6094	2	2 9	N	-0-	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	-0-	6 8			-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 266178 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.11407 - 13852														
10	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2		N	-0-				-0-
11	2190 N	2081	-0-	-109	-0-	2081	2		N	-0-				-0-
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-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 266179 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11458 - 13867														
10	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2		N	-0-				-0-
11	1920 N	1678	-0-	-242	-0-	1678	2		N	-0-				-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)													CNTY: LIMESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
CHANDLER GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 20 RRCID -> 266206 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14437 PERF.11613 - 14288														
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	
10	992 N	901	-0-	-91	-0-	901 2							-0-	
11	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488 2							-0-	
12	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 2							-0-	
01	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 2							-0-	
02	2268 N	932	-0-	-1336	-0-	932 2							-0-	
03	1364 N	1033	-0-	-331	-0-	1032 2	1 9						-0-	

WHITE GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 266264 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10864 - 13354														
10	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705 2							-0-	
11	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 2							-0-	
12	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767 2							-0-	
01	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2							-0-	
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2							-0-	
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	6 1	557 2						-0-	

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 37 RRCID -> 266304 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13988 PERF.11489 - 13852														
10	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319 2							-0-	
11	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292 2							-0-	
12	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3346 2	1 9						-0-	
01	3317 X	3091	-0-	-226	-0-	3091 2							-0-	
02	2996 X	2912	-0-	-84	-0-	2912 2							-0-	
03	3317 X	2439	-0-	-878	-0-	2439 2							-0-	

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 3 RRCID -> 266309 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11045 - 13208														
10	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4017 2	4 9						-0-	
11	4320 X	3665	-0-	-655	-0-	3665 2							-0-	
12	4464 X	4057	-0-	-407	-0-	4055 2	2 9						-0-	
01	4464 X	3547	-0-	-917	-0-	3544 2	3 9						-0-	
02	3640 X	3454	-0-	-186	-0-	3454 2							-0-	
03	4061 X	3728	-0-	-333	-0-	3728 2							-0-	

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 34 RRCID -> 266310 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 14046 PERF.12118 - 12821														
10	2728 N	2551	-0-	-177	-0-	2551 2							-0-	2
11	2610 N	2178	-0-	-432	-0-	2178 2							-0-	2
12	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2775 2							-0-	2
01	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2670 2							-0-	2
02	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410 2							-0-	2
03	2790 N	2377	-0-	-413	-0-	2377 2							-0-	2

CHANDLER GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 24 RRCID -> 266316 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11545 - 12968														
10	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075 2							-0-	
11	2250 N	1883	-0-	-367	-0-	1883 2							-0-	
12	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958 2							-0-	
01	2077 N	1798	-0-	-279	-0-	1798 2							-0-	
02	1764 N	1540	-0-	-224	-0-	1540 2							-0-	
03	1953 N	1434	-0-	-519	-0-	1434 2							-0-	

PRATT GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 2H RRCID -> 266471 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13340 - 18503														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
12	19398 X	19398	-0-	-0-	-0-	19398 2							-0-	
01	21684 X	21684	-0-	-0-	-0-	21684 2							-0-	
02	14160 X	14160	-0-	-0-	-0-	14160 2							-0-	
03	12293 X	12293	-0-	-0-	-0-	12293 2							-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY MARFA GAS UNIT										//CONT.// 30321 300 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
										WELL #: 1		RRCID -> 269755		COMPL. DATE 03/27/2013		TOTAL DEPTH 13333		PERF.10526 - 13170	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
10		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-		
11		450 N	321	-0-	-129	-0-	321	2			N	-0-					-0-		
12		403 N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					-0-		
01		372 N	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-					-0-		
02		308 N	213	-0-	-95	-0-	213	2			N	-0-					-0-		
03		372 N	284	-0-	-88	-0-	283	2	1	9	N	-0-	1		1	8	-0-		

G. H. LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1										WELL #: 12H		RRCID -> 274438		COMPL. DATE 09/23/2014		TOTAL DEPTH 13498		PERF.14084 - 18703	
10		7378 X	6201	-0-	-1177	-0-	6201	2			N	-0-					-0-		
11		6810 X	6121	-0-	-689	-0-	6121	2			N	-0-					-0-		
12		6913 X	6539	-0-	-374	-0-	6539	2			N	-0-					-0-		
01		6913 X	6055	-0-	-858	-0-	6055	2			N	-0-					-0-		
02		6020 X	5594	-0-	-426	-0-	5594	2			N	-0-					-0-		
03		6541 X	6486	-0-	-55	-0-	6474	2	12	9	N	-0-	11		11	8	-0-		

MANNING GAS UNIT										WELL #: 6H		RRCID -> 277569		COMPL. DATE 08/31/2015		TOTAL DEPTH 11125		PERF.11449 - 12849	
10		15035 X	14922	-0-	-113	-0-	14922	2			N	-0-					-0-		
11		14580 X	14312	-0-	-268	-0-	14312	2			N	-0-					-0-		
12		15314 X	14963	-0-	-351	-0-	14963	2			N	-0-					-0-		
01		15314 X	14211	-0-	-1103	-0-	14211	2			N	-0-					-0-		
02		13832 X	12103	-0-	-1729	-0-	12103	2			N	-0-					-0-		
03		14973 X	14531	-0-	-442	-0-	14517	2	14	9	N	-0-	13		13	8	-0-		

BLAINS CREEK-GOLDBECK ALLOCATION										WELL #: 01H		RRCID -> 282577		COMPL. DATE 09/19/2017		TOTAL DEPTH 11070		PERF.11059 - 17522	
10		10639 X	10639	-0-	-0-	-0-	10639	2			N	-0-					-0-		
11		10367 X	10367	-0-	-0-	-0-	10367	2			N	-0-					-0-		
12		10568 X	10568	-0-	-0-	-0-	10568	2			N	-0-					-0-		
01		10633 X	10058	-0-	-575	-0-	10058	2			N	-0-					-0-		
02		9688 X	9329	-0-	-359	-0-	9329	2			N	-0-					-0-		
03		10726 X	10325	-0-	-401	-0-	10286	2	39	9	N	-0-	35		35	8	-0-		

SAND BRANCH GAS UNIT										WELL #: 4H		RRCID -> 282900		COMPL. DATE 05/18/2017		TOTAL DEPTH 11248		PERF.11017 - 16580	
10		5642 X	4435	-0-	-1207	-0-	4435	2			N	-0-					-0-		
11		5460 X	4025	-0-	-1435	-0-	4025	2			N	-0-					-0-		
12		5022 X	2638	-0-	-2384	-0-	2638	2			N	-0-					-0-		
01		4774 X	2598	-0-	-2176	-0-	2598	2			N	-0-					-0-		
02		4200 X	2561	-0-	-1639	-0-	2561	2			N	-0-					-0-		
03		5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	5161	2	72	9	N	-0-	65		65	8	-0-		

TUMLINSON-NE-WILLIS ALLOC										WELL #: 1H		RRCID -> 288208		COMPL. DATE 12/08/2020		TOTAL DEPTH 12470		PERF.12449 - 17373	
10		60605 X	53043	-0-	-7562	-0-	53043	2			N	-0-					-0-		
11		58650 X	50210	-0-	-8440	-0-	50210	2			N	-0-					-0-		
12		60605 X	49043	-0-	-11562	-0-	49043	2			N	-0-					-0-		
01		57102 X	47517	-0-	-9585	-0-	47517	2			N	-0-					-0-		
02		49336 X	42014	-0-	-7322	-0-	42014	2			N	-0-					-0-		
03		53041 X	45040	-0-	-8001	-0-	45040	2			N	-0-					-0-		

JACOBY HARRIS-TUMLINSON										WELL #: 1H		RRCID -> 288218		COMPL. DATE 12/08/2020		TOTAL DEPTH 12166		PERF.12477 - 13445	
10		12431 X	8051	-0-	-4380	-0-	8051	2			N	-0-					-0-		
11		11733 X	11733	-0-	-0-	-0-	11733	2			N	-0-					-0-		
12		12028 X	11603	-0-	-425	-0-	11603	2			N	-0-					-0-		
01		12028 X	11113	-0-	-915	-0-	11113	2			N	-0-					-0-		
02		10948 X	9748	-0-	-1200	-0-	9748	2			N	-0-					-0-		
03		12121 X	10599	-0-	-1522	-0-	10599	2			N	-0-					-0-		

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"			//CONT.//		38321 300 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
			WELL #:		4	RRCID -> 200012		COMPL. DATE 12/02/2003		TOTAL	DEPTH 14244	PERF.12730	- 13910		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	248 N	167	-0-	-81	-0-	7	1	160	2	Y	-0-				3
11	270 N	64	-0-	-206	-0-	2	1	62	2	Y	-0-				3
12	186 N	90	-0-	-96	-0-	3	1	87	2	Y	-0-				3
01	155 N	75	-0-	-80	-0-	1	1	74	2	Y	-0-				3
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-				3
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				3
LEWIS "B"			WELL #:		4	RRCID -> 200064		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL	DEPTH 14989	PERF.14670	- 14690		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
HOLMES "A"			WELL #:		7	RRCID -> 201836		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL	DEPTH 14250	PERF. 8861	- 13894		
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				1
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				1
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
HOLMES "A"			WELL #:		3	RRCID -> 202049		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL	DEPTH 14200	PERF. 8826	- 13930		
10	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	61	1	1404	2	Y	3				7
						3	9								
11	420 N	409	-0-	-11	-0-	12	1	397	2	Y	-0-				7
12	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	39	1	1208	2	Y	-0-				7
01	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	22	1	1152	2	Y	-0-				7
02	816 N	816	-0-	-0-	-0-	24	1	792	2	Y	-0-				7
03	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	34	1	1211	2	Y	1				8
						1	9								
GRIZZLY			WELL #:		1	RRCID -> 205275		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL	DEPTH 14950	PERF.13206	- 14580		
10	1364 X	341	-0-	-1023	-0-	18	1	315	2	Y	7				19
						8	9								
11	1320 X	1058	-0-	-262	-0-	62	1	989	2	Y	6				25
						7	9								
12	916 X	916	-0-	-0-	-0-	40	1	876	2	Y	-0-				25
01	588 X	588	-0-	-0-	-0-	23	1	565	2	Y	-0-				25
02	980 N	165	-0-	-815	-0-	6	1	159	2	Y	-0-				25
03	930 N	247	-0-	-683	-0-	18	1	229	2	Y	-0-				25
GRIZZLY			WELL #:		2	RRCID -> 205788		COMPL. DATE 07/16/2022		TOTAL	DEPTH 14937	PERF. 8848	- 14530		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"										//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
										WELL #: 3		RRCID -> 207003		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 14980		PERF. 12918 - 14650	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2			
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			
GRIZZLY										WELL #: 3		RRCID -> 207008		COMPL. DATE 09/18/2015		TOTAL DEPTH 14784		PERF. 8826 - 14510	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	439	2	Y	-0-			-0-			
02	T. A.		73	-0-	73	73	73	1	1	72	2	Y	-0-			-0-			
03	14B2	EXT	142	-0-	142	215	215	5	1	137	2	Y	-0-			-0-			
LEWIS "B"										WELL #: 7		RRCID -> 207374		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 14950		PERF. 14625 - 14645	
10	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	3134	2	Y	-0-			-0-			
11	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	-0-	328	1	9104	2	Y	-0-			-0-			
12	3100	N	8123	-0-	5023	5023	5023	198	1	7925	2	Y	-0-			-0-			
01	14909	X	9886	-0-	-5023	-0-	-0-	198	1	9688	2	Y	-0-			-0-			
02	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	9842	2	Y	-0-			-0-			
03	12733	X	12733	-0-	-0-	-0-	-0-	433	1	12300	2	Y	-0-			-0-			
LEWIS "B"										WELL #: 5		RRCID -> 207430		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 14824		PERF. 14540 - 14560	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
BLACK										WELL #: 1		RRCID -> 208341		COMPL. DATE 10/03/2015		TOTAL DEPTH 14788		PERF. 8817 - 14476	
10	4030	X	2755	-0-	-1275	-0-	-0-	89	1	2665	2	Y	1			18			
11	3900	X	2501	-0-	-1399	-0-	-0-	1	9										
12	3937	X	2484	-0-	-1453	-0-	-0-	87	1	2411	2	Y	3			21			
01	3813	X	2643	-0-	-1170	-0-	-0-	3	9										
02	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	2422	2	Y	1			22			
03	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9										
								53	1	2590	2	Y	-0-			22			
								32	1	2531	2	Y	4	1	8	25			
								4	9										
								83	1	2363	2	Y	3	1	8	27			
								3	9										
LEWIS "B"										WELL #: 8		RRCID -> 209593		COMPL. DATE 11/04/2022		TOTAL DEPTH 14900		PERF. 8928 - 14595	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2			
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			

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		38321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
HOLMES "A"		WELL #:		5	RRCID -> 210645		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 14200		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	82 1	1875 2	Y	6			19
11	2310 X	1227	-0-	-1083	-0-	7 9	1188 2	Y	3			22
12	3410 X	1880	-0-	-1530	-0-	36 1	1821 2	Y	-0-			22
01	3410 X	1873	-0-	-1537	-0-	3 9	1839 2	Y	-0-			22
02	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	59 1	1439 2	Y	-0-			22
03	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	34 1	1668 2	Y	1			23
						44 1						
						47 1						
						1 9						

LEWIS "B"		WELL #:		10	RRCID -> 211528		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 14737		PERF. 14446 - 14466	
10	159 X	159	-0-	-0-	-0-	5 1	154 2	Y	-0-			4
11	108 X	108	-0-	-0-	-0-	4 1	104 2	Y	-0-			4
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
01	155 X	66	-0-	-89	-0-	1 1	65 2	Y	-0-			4
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			Y	-0-			4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4

HOLMES "A"		WELL #:		12	RRCID -> 213109		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 14890		PERF. 13950 - 13970	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LEWIS "B"		WELL #:		12	RRCID -> 215768		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 14900		PERF. 13028 - 14708	
10	2449 X	1949	-0-	-500	-0-	63 1	1883 2	Y	3			7
11	2370 X	1638	-0-	-732	-0-	3 9	1577 2	Y	4			11
12	2449 X	744	-0-	-1705	-0-	57 1	724 2	Y	2			13
01	1953 X	942	-0-	-1011	-0-	4 9	923 2	Y	-0-			13
02	1540 N	1397	-0-	-143	-0-	18 1	1380 2	Y	-0-			13
03	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	17 1	1157 2	Y	-0-			13
						41 1						

LEWIS "B"		WELL #:		9	RRCID -> 215784		COMPL. DATE 10/14/2018		TOTAL DEPTH 14650		PERF. 8740 - 14460	
10	775 N	305	-0-	-470	-0-	10 1	295 2	Y	-0-			-0-
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	11 1	313 2	Y	-0-			-0-
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	7 1	261 2	Y	-0-			-0-
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	9 1	418 2	Y	-0-			-0-
02	308 N	19	-0-	-289	-0-	19 2		Y	-0-			-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"												CNTY: LIMESTONE			
//CONT.// 38321 300 //CONT.// 881167 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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1271 N	1135	-0-	-136	-0-	1133	2	2	9	Y	2				5
11	1020 N	611	-0-	-409	-0-	611	2			Y	-0-				5
12	1333 N	1246	-0-	-87	-0-	39	1	1207	2	Y	-0-				5
01	1147 N	1110	-0-	-37	-0-	20	1	1090	2	Y	-0-				5
02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	27	1	892	2	Y	-0-				5
03	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	36	1	1292	2	Y	1				6
						1	9								
HOLMES "A"												WELL #: 13 RRCID -> 216987 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. N/A			
10	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	68	1	1565	2	Y	3				8
						3	9								
11	1230 N	530	-0-	-700	-0-	16	1	514	2	Y	-0-				8
12	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	42	1	1306	2	Y	-0-				8
01	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	26	1	1387	2	Y	-0-				8
02	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	38	1	1235	2	Y	-0-				8
03	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	51	1	1806	2	Y	1				9
						1	9								
LEWIS "B"												WELL #: 13 RRCID -> 217561 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14977 PERF.13112 - 14790			
10	1426 X	632	-0-	-794	-0-	631	2	1	9	Y	1				13
11	1380 X	560	-0-	-820	-0-	558	2	2	9	Y	2				15
12	1426 X	282	-0-	-1144	-0-	6	1	275	2	Y	1				16
						1	9								
01	1054 X	481	-0-	-573	-0-	8	1	473	2	Y	-0-				16
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-				16
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-				16
LEWIS "B"												WELL #: 11 RRCID -> 217563 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 14770 PERF. 8837 - 14510			
10	3317 X	2734	-0-	-583	-0-	88	1	2640	2	Y	5				18
						6	9								
11	3210 X	2239	-0-	-971	-0-	78	1	2154	2	Y	6				24
						7	9								
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-				33
03	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	104	1	2964	2	Y	1				34
						1	9								
LEWIS "B"												WELL #: 17 RRCID -> 217932 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14370 - 14390			
10	3100 N	3300	-0-	200	200	106	1	3194	2	Y	-0-				5
11	2904 N	2704	-0-	-200	-0-	94	1	2610	2	Y	-0-				5
12	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	60	1	2408	2	Y	-0-				5
01	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	50	1	2459	2	Y	-0-				5
02	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	26	1	2087	2	Y	-0-				5
03	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	83	1	2346	2	Y	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	3441 X	1414	-0-	-2027	-0-	45 3	1 9	1366	2	Y	3			39	
11	3330 X	1653	-0-	-1677	-0-	57 6	1 9	1590	2	Y	5			44	
12	3007 X	1951	-0-	-1056	-0-	47 6	1 9	1898	2	Y	5			49	
01	1798 X	1654	-0-	-144	-0-	33 1	1 9	1620	2	Y	1			50	
02	1540 X	1489	-0-	-51	-0-	18	1	1471	2	Y	-0-			50	
03	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	80	1	2273	2	Y	-0-			50	
HOLMES "A"				WELL #: 6		RRCID -> 218111		COMPL. DATE 02/23/2006				TOTAL DEPTH 14325		PERF. N/A	
10	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	70 3	1 9	1605	2	Y	3			40	
11	930 N	848	-0-	-82	-0-	25	1	823	2	Y	-0-			40	
12	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	52	1	1595	2	Y	-0-			40	
01	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	32	1	1728	2	Y	-0-			40	
02	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	40	1	1309	2	Y	-0-			40	
03	1519 N	1423	-0-	-96	-0-	39 1	1 9	1383	2	Y	1			41	
BLACK				WELL #: 5		RRCID -> 218862		COMPL. DATE 09/01/2006				TOTAL DEPTH 14597		PERF. 8730 - 14320	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	1321	-0-	1321	1321	27	1	1294	2	Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	1245	-0-	1245	2566	15	1	1230	2	Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	642	-0-	642	3208	22	1	620	2	Y	-0-			-0-	
HOLMES "A"				WELL #: 17		RRCID -> 220496		COMPL. DATE 05/12/2006				TOTAL DEPTH 14346		PERF. 9151 - 14150	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
LEWIS "B"				WELL #: 14		RRCID -> 221014		COMPL. DATE 07/07/2006				TOTAL DEPTH 14614		PERF.14410 - 14430	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7	
01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	15	1	710	2	Y	-0-			7	
02	T. A.	3441	-0-	3441	3441	42	1	3399	2	Y	-0-			7	
03	14B2 EXT	3901	-0-	3901	7342	133	1	3768	2	Y	-0-			7	
LEWIS "B"				WELL #: 15		RRCID -> 221463		COMPL. DATE 05/26/2006				TOTAL DEPTH 14670		PERF.14400 - 14502	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
BLACK		WELL #:		3	RRCID -> 221710		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL	DEPTH 14740	PERF.14470	- 14490		
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
10		1395 N	1334	-0-	-61	-0-	43	1	1291	2	Y	-0-		1
11		1350 N	1257	-0-	-93	-0-	44	1	1213	2	Y	-0-		1
12		1395 N	1284	-0-	-111	-0-	31	1	1253	2	Y	-0-		1
01		1333 N	796	-0-	-537	-0-	16	1	780	2	Y	-0-		1
02		1176 N	724	-0-	-452	-0-	9	1	715	2	Y	-0-		1
03		1271 N	549	-0-	-722	-0-	19	1	530	2	Y	-0-		1

BLACK		WELL #:		8	RRCID -> 223602		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL	DEPTH 14463	PERF.14150	- 14170		
10		2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	84	1	2525	2	Y	-0-		30
11		6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	233	1	6474	2	Y	-0-		30
12		4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	114	1	4583	2	Y	-0-		30
01		4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	91	1	4464	2	Y	-0-		30
02		6272 X	4522	-0-	-1750	-0-	56	1	4466	2	Y	-0-		30
03		6944 X	6363	-0-	-581	-0-	216	1	6147	2	Y	-0-		30

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 226281		COMPL. DATE 04/30/2006		TOTAL	DEPTH 13850	PERF.12162	- 13560		
10		775 X	149	-0-	-626	-0-	149	2		N	-0-			163
11		750 X	117	-0-	-633	-0-	117	2		N	-0-			163
12		1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2		N	-0-			163
01		579 X	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-			163
02		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-			163
03		1240 N	35	-0-	-1205	-0-	35	2		N	-0-			163

HOLMES "A"		WELL #:		22	RRCID -> 226903		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL	DEPTH 14240	PERF.13920	- 13940		
10		597 N	597	-0-	-0-	-0-	25	1	571	2	Y	1		3
							1	9						
11		300 N	202	-0-	-98	-0-	6	1	196	2	Y	-0-		3
12		632 N	632	-0-	-0-	-0-	20	1	612	2	Y	-0-		3
01		569 N	569	-0-	-0-	-0-	10	1	559	2	Y	-0-		3
02		310 N	310	-0-	-0-	-0-	9	1	301	2	Y	-0-		3
03		620 N	508	-0-	-112	-0-	14	1	494	2	Y	-0-		3

LEWIS "B"		WELL #:		16	RRCID -> 227151		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL	DEPTH 14583	PERF.14290	- 14310		
10		806 N	594	-0-	-212	-0-	19	1	575	2	Y	-0-		-0-
11		728 N	728	-0-	-0-	-0-	25	1	703	2	Y	-0-		-0-
12		861 N	861	-0-	-0-	-0-	21	1	840	2	Y	-0-		-0-
01		663 N	663	-0-	-0-	-0-	13	1	650	2	Y	-0-		-0-
02		672 X	485	-0-	-187	-0-	6	1	479	2	Y	-0-		-0-
03		868 X	424	-0-	-444	-0-	14	1	410	2	Y	-0-		-0-

HOLMES "A"		WELL #:		23	RRCID -> 227316		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL	DEPTH 13360	PERF. N/A			
10		868 X	587	-0-	-281	-0-	25	1	562	2	Y	-0-		-0-
11		840 X	244	-0-	-596	-0-	7	1	237	2	Y	-0-		-0-
12		868 X	707	-0-	-161	-0-	22	1	685	2	Y	-0-		-0-
01		868 X	489	-0-	-379	-0-	9	1	480	2	Y	-0-		-0-
02		672 X	380	-0-	-292	-0-	11	1	369	2	Y	-0-		-0-
03		713 X	576	-0-	-137	-0-	16	1	560	2	Y	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		38321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
HOLMES "A"		WELL #:		24	RRCID -> 228096		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 14240 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1984 X	1276	-0-	-708	-0-	53 2	1 9	1221	2	Y	2		6
11	1920 X	361	-0-	-1559	-0-	11 1	1	350	2	Y	-0-		6
12	2232 X	659	-0-	-1573	-0-	21 1	1	638	2	Y	-0-		6
01	2232 X	1753	-0-	-479	-0-	32 1	1	1721	2	Y	-0-		6
02	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	55 1	1	1807	2	Y	3		9
						3 9							
03	965 N	965	-0-	-0-	-0-	26 1	1	938	2	Y	1		10
						1 9							

HOLMES "A"		WELL #:		21	RRCID -> 229192		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 14248 PERF.13920 - 13940				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	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				
10	412 X	412	-0-	-0-	-0-	22 9	1 9	381	2	Y	8		31
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	21 1	1	337	2	Y	2		33
						2 9							
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	19 1	1	401	2	Y	-0-		33
01	403 N	177	-0-	-226	-0-	7 1	1	170	2	Y	-0-		33
02	336 N	217	-0-	-119	-0-	7 1	1	210	2	Y	-0-		33
03	434 N	252	-0-	-182	-0-	18 1	1	234	2	Y	-0-		33

BLACK		WELL #:		2	RRCID -> 233029		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 14459 PERF.14273 - 14459				
10	620 N	406	-0-	-214	-0-	13 1	1	393	2	Y	-0-		2
11	797 N	797	-0-	-0-	-0-	28 1	1	769	2	Y	-0-		2
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	18 1	1	737	2	Y	-0-		2
01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	22 1	1	1073	2	Y	-0-		2
02	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	15 1	1	1205	2	Y	-0-		2
03	744 N	671	-0-	-73	-0-	23 1	1	648	2	Y	-0-		2

HOLMES "A"		WELL #:		19	RRCID -> 233262		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 14090 PERF. N/A				
10	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	54 1	1	1245	2	Y	-0-		-0-
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	19 1	1	609	2	Y	-0-		-0-
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	26 1	1	813	2	Y	-0-		-0-
01	935 N	935	-0-	-0-	-0-	17 1	1	918	2	Y	-0-		-0-
02	588 N	357	-0-	-231	-0-	11 1	1	346	2	Y	-0-		-0-
03	806 N	403	-0-	-403	-0-	11 1	1	392	2	Y	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)															30321 300					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIMESTONE														
VALENCE OPERATING COMPANY															//CONT.//					881167																								
POLAR															WELL #:					1					RRCID -> 233315					COMPL. DATE 07/15/2007					TOTAL DEPTH 14460					PERF.14270 - 14398				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																										
10	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	114	1	3442	2	N	127	185	1				42																											
11	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	140	9	3736	2	N	10						52																											
12	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	11	9																																					
01	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	90	1	3605	2	N	-0-						52																											
02	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	83	1	4075	2	N	-0-						52																											
03	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	39	1	3165	2	N	-0-						52																											
						113	1	3200	2	N	-0-						52																											
HOLMES "A"															WELL #:					26					RRCID -> 233719					COMPL. DATE 08/18/2007					TOTAL DEPTH 15131					PERF.14050 - 14070				
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	28	1	635	2	Y	1						4																											
11	420 N	302	-0-	-118	-0-	1	9																																					
12	883 N	883	-0-	-0-	-0-	9	1	293	2	Y	-0-						4																											
01	651 N	644	-0-	-7	-0-	28	1	855	2	Y	-0-						4																											
02	644 X	386	-0-	-258	-0-	12	1	632	2	Y	-0-						4																											
03	868 X	749	-0-	-119	-0-	11	1	375	2	Y	-0-						4																											
						20	1	728	2	Y	1						5																											
						1	9																																					
LEWIS "B"															WELL #:					20					RRCID -> 234861					COMPL. DATE 03/01/2008					TOTAL DEPTH 14810					PERF.12700 - 13520				
10	3813 X	2581	-0-	-1232	-0-	83	1	2492	2	Y	5						23																											
11	3690 X	2323	-0-	-1367	-0-	6	9																																					
12	3534 X	1888	-0-	-1646	-0-	80	1	2235	2	Y	7						30																											
01	2635 X	2032	-0-	-603	-0-	8	9																																					
02	2240 X	2019	-0-	-221	-0-	46	1	1836	2	Y	5						35																											
03	2480 X	2148	-0-	-332	-0-	6	9																																					
						41	1	1990	2	Y	1						36																											
						1	9																																					
						25	1	1994	2	Y	-0-						36																											
						73	1	2075	2	Y	-0-						36																											
HOLMES "A"															WELL #:					15					RRCID -> 235959					COMPL. DATE 01/11/2008					TOTAL DEPTH 14290					PERF. N/A				
10	1519 N	739	-0-	-780	-0-	31	1	707	2	Y	1						4																											
11	720 N	314	-0-	-406	-0-	1	9																																					
12	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	9	1	305	2	Y	-0-						4																											
01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	53	1	1649	2	Y	-0-						4																											
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	15	1	810	2	Y	-0-						4																											
03	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	15	1	473	2	Y	-0-						4																											
						57	1	2032	2	Y	2						6																											
						2	9																																					
HOLMES "A"															WELL #:					14					RRCID -> 236000					COMPL. DATE 01/16/2008					TOTAL DEPTH 14358					PERF. N/A				
10	T. A.	246	-0-	246	-0-	841	10	236	2	Y	-0-						1																											
11	1010 X	169	-0-	-841	-0-	5	1	164	2	Y	-0-						1																											
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	9	1	267	2	Y	-0-						1																											
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	5	1	262	2	Y	-0-						1																											
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	8	1	249	2	Y	-0-						1																											
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	11	1	389	2	Y	-0-						1																											
LITTLE FLOCK															WELL #:					1					RRCID -> 241209					COMPL. DATE 03/30/2008					TOTAL DEPTH 14850					PERF. 8872 - 14850				
10	8572 X	8572	-0-	-0-	-0-	276	1	8296	2	Y	-0-						-0-																											
11	7290 X	5124	-0-	-2166	-0-	178	1	4946	2	Y	-0-						-0-																											
12	8060 X	7695	-0-	-365	-0-	188	1	7507	2	Y	-0-						-0-																											
01	8587 X	4854	-0-	-3733	-0-	97	1	4757	2	Y	-0-						-0-																											
02	7756 X	7651	-0-	-105	-0-	94	1	7557	2	Y	-0-						-0-																											
03	8587 X	5203	-0-	-3384	-0-	177	1	5026	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1953 N	1370	-0-	-583	-0-	44 1 9	1 1 9	1325	2	Y	1			12
11	1920 N	547	-0-	-1373	-0-	19 1 9	1 1 9	527	2	Y	1			13
12	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	44 2 9	1 2 9	1742	2	Y	2			15
01	1364 N	1296	-0-	-68	-0-	26 1 9	1 1 9	1270	2	Y	-0-			15
02	1232 X	699	-0-	-533	-0-	9 1 9	1 1 9	689	2	Y	1			16
03	1798 X	1302	-0-	-496	-0-	44 2 9	1 2 9	1256	2	Y	2			18
LEWIS "B"				WELL #: 18	RRCID -> 243430	COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 14999		PERF. N/A				
10	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	66 1	1 1	1978	2	Y	-0-			2
11	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	82 1	1 1	2276	2	Y	-0-			2
12	527 N	336	-0-	-191	-0-	8 1	1 1	328	2	Y	-0-			2
01	3100 N	4871	-0-	-1771	-0-	98 1	1 1	4773	2	Y	-0-			2
02	8826 X	7055	-0-	-1771	-0-	87 1	1 1	6968	2	Y	-0-			2
03	8339 X	8339	-0-	-0-	-0-	284 1	1 1	8055	2	Y	-0-			2
BLACK				WELL #: 14	RRCID -> 243473	COMPL. DATE 01/19/2022		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8626 - 14230				
10	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	119 1	1 1	3566	2	Y	-0-			5
11	9446 X	9446	-0-	-0-	-0-	328 1	1 1	9118	2	Y	-0-			5
12	8661 X	8661	-0-	-0-	-0-	211 1	1 1	8450	2	Y	-0-			5
01	7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	144 1	1 1	7018	2	Y	-0-			5
02	8820 X	5881	-0-	-2939	-0-	72 1	1 1	5809	2	Y	-0-			5
03	9765 X	5905	-0-	-3860	-0-	201 1	1 1	5704	2	Y	-0-			5
BLACK				WELL #: 11	RRCID -> 244637	COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 14450		PERF.12791 - 14180				
10	8091 X	4876	-0-	-3215	-0-	157 3 9	1 3 9	4716	2	Y	3			45
11	7830 X	3804	-0-	-4026	-0-	132 2 9	1 2 9	3670	2	Y	2			47
12	8091 X	4445	-0-	-3646	-0-	108 1 9	1 1 9	4336	2	Y	1			48
01	7657 X	5548	-0-	-2109	-0-	111 1	1 1	5437	2	Y	-0-			48
02	6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	79 4 9	1 4 9	6323	2	Y	4			52
03	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	174 2 9	1 2 9	4940	2	Y	2			54
BLACK				WELL #: 6	RRCID -> 245121	COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 14615		PERF. N/A				
10	7668 X	7668	-0-	-0-	-0-	246 8 9	1 8 9	7414	2	Y	7			29
11	7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	267 6 9	1 6 9	7402	2	Y	5			34
12	7347 X	4676	-0-	-2671	-0-	114 1 9	1 1 9	4561	2	Y	1			35
01	7347 X	5357	-0-	-1990	-0-	108 1	1 1	5249	2	Y	-0-			35
02	6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	80 4 9	1 4 9	6385	2	Y	4			39
03	7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	239 3 9	1 3 9	6796	2	Y	3			42

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//		881167										
LEWIS "B"				WELL #:		24	RRCID -> 266182		COMPL. DATE 07/03/2012		TOTAL DEPTH 14750		PERF. 8820 - 14490			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
10	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-			38 1	1150	2	Y	-0-				-0-
11	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-			101 1	2799	2	Y	-0-				-0-
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-

LEWIS "B"				WELL #:		23	RRCID -> 266197		COMPL. DATE 06/21/2012		TOTAL DEPTH 14850		PERF. 8888 - 14626			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				4
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				4
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				4
01	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-			74 1	3628	2	Y	2				6
								2 9								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				6
03	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			
10	1116 N	744	-0-	-372	-0-			744 2			Y	-0-				-0-
11	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-			1126 2			Y	-0-				-0-
12	1178 N	671	-0-	-507	-0-			671 2			Y	-0-				-0-
01	744 N	500	-0-	-244	-0-			500 2			Y	-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-

SADLER				WELL #:		1	RRCID -> 123358		COMPL. DATE 07/28/2014		TOTAL DEPTH 13600		PERF. 8250 - 8630			
10	186 N	157	-0-	-29	-0-			157 2			Y	-0-				-0-
11	150 N	142	-0-	-8	-0-			142 2			Y	-0-				-0-
12	124 N	99	-0-	-25	-0-			99 2			Y	-0-				-0-
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-			298 2			Y	-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-

CARPENTER GAS UNIT NO. 1				WELL #:		2	RRCID -> 127040		COMPL. DATE 11/03/2012		TOTAL DEPTH 9722		PERF. 8529 - 8921			
10	31 N	22	-0-	-9	-0-			22 2			N	-0-				-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-			25 2			N	-0-				-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-			19 2			N	-0-				-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-			13 2			N	-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-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1				WELL #:		1	RRCID -> 129511		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8579 - 8990			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				40
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-				40
12	31 N	7	-0-	-24	-0-			7 2			N	-0-				40
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-			61 2			N	-0-				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

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 134403		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 8972			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BEDDINGFIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 134931		COMPL. DATE 05/06/1990		TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9096 - 9106			
10	217 N	156	-0-	-61	-0-	156	2	N	-0-		-0-
11	210 N	164	-0-	-46	-0-	164	2	N	-0-		-0-
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-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 138994		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 9182			
10	527 N	64	-0-	-463	-0-	64	2	N	-0-		14
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2	N	-0-		14
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
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 142130		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 9419			
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-		-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-		-0-
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-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 142951		COMPL. DATE 12/29/2014		TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8967 - 9038			
10	8616 X	8616	-0-	-0-	-0-	8616	2	N	-0-		-0-
11	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2	N	-0-		-0-
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-
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2A		RRCID -> 144852		COMPL. DATE 12/22/1998		TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 9333			
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2	N	-0-		-0-
11	120 N	24	-0-	-96	-0-	24	2	N	-0-		-0-
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-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 145042		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8530 - 9258			
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-		-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-		-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
PHILLIPS "A" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 146417		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH		9521 PERF. 9035 - 9161			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	868 X	69	-0-	-799	-0-	69	2			N	-0-			-0-
11	840 X	52	-0-	-788	-0-	52	2			N	-0-			-0-
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-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID -> 149099		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH		9816 PERF. 8833 - 9453			
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			-0-
12	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-			-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			-0-
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	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			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-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			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID -> 152379		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		10121 PERF. 8702 - 8929			
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-			-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
03	11 N	2	-0-	-9	-0-	2	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			
10	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-			30
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			30
12	155 N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-			30
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-			30
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			30
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			30

BAILEY GAS UNIT A		WELL #:		1	RRCID -> 154184		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH		9718 PERF. 8621 - 9187			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2		RRCID -> 154737		COMPL. DATE 10/21/2012		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8638		-		9058	
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
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
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-
BAILEY GAS UNIT A		WELL #:		2		RRCID -> 154738		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8618		-		9219	
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
BAILEY GAS UNIT A		WELL #:		3		RRCID -> 154884		COMPL. DATE 10/14/2014		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8618		-		8970	
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03	124 N	79	-0-	-45	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
BAILEY GAS UNIT A		WELL #:		4		RRCID -> 157196		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8970		-		9316	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LYONS GAS UNIT NO 1		WELL #:		6		RRCID -> 174402		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 8822		PERF. 8234		-		8630	
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	62 N	36	-0-	-26	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
LYONS GAS UNIT NO 1		WELL #:		5		RRCID -> 174404		COMPL. DATE 08/06/1999		TOTAL DEPTH 8820		PERF. 8644		-		8656	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PHILLIPS "A" GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 179983		COMPL. DATE 10/04/2000		TOTAL DEPTH 9414		PERF. 8842		-		8915	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		38321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE											
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310																
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 190622		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 12818		PERF. 8839 - 93703									
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	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID -> 193026		COMPL. DATE 12/16/2002		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8983 - 10190									
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03		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									
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03		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									
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03		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									
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03		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									
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03		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									
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03		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 #:		3	RRCID -> 194793		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 13210		PERF. 8831 - 9904		
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	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1				WELL #:		6	RRCID -> 194955		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 13400		PERF. 9028 - 9665		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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													
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1			WELL #:		8	RRCID -> 196113		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 12821		PERF. 8744 - 9534						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HALL, F. L.			WELL #:		10	RRCID -> 196115		COMPL. DATE 03/03/2003		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 8975 - 9870						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STONE, W.O. GAS UNT NO. 1			WELL #:		7	RRCID -> 196123		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 12850		PERF. 8721 - 9318						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		38321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		4	RRCID -> 196329		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 13900		PERF. 8844 - 10009	
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

GIBSON			WELL #:		11	RRCID -> 196571		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 12295		PERF. 8468 - 9536	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HALL, F. L.			WELL #:		12	RRCID -> 196573		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 12519		PERF. 8678 - 9989	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		5	RRCID -> 196612		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 13250		PERF. 8895 - 9668	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		12	RRCID -> 196625		COMPL. DATE 08/03/2003		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 8792 - 10019	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		5	RRCID -> 196697		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 14300		PERF. 9026 - 10266	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HALL, F. L.			WELL #:		11	RRCID -> 197123		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 8773 - 10148	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310																	
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #:		5	RRCID -> 197228		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 13250		PERF. 8983 - 10286										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	*	CODE	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #:		15	RRCID -> 197698		COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL DEPTH 12533		PERF. 8702 - 9787										
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1			WELL #:		9	RRCID -> 197718		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 13045		PERF. 9277 - 10148										
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
PERLITZ GAS UNIT NO. 1			WELL #:		6	RRCID -> 198119		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 12825		PERF. 8725 - 9475										
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
CARPENTER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		1	RRCID -> 198130		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 13204		PERF. 8915 - 10184										
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
RHODES GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 198362		COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH 13225		PERF. 8947 - 10211										
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #:		12	RRCID -> 198374		COMPL. DATE 11/06/2003		TOTAL DEPTH 12720		PERF. 8888 - 12587										
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 7		RRCID -> 198801		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 9482								
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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 198840		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8798 - 9361								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	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								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	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								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	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								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	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								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	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								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	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 #:		15	RRCID ->	201237	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	8808 - 10103		
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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
BAILEY GAS UNIT A		WELL #:		6	RRCID ->	201565	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	8806 - 9553		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	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		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	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		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	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		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	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		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	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		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	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 #:		6	RRCID -> 207384		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 13180		PERF. 8931		- 10145		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2			WELL #:		6	RRCID -> 207388		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 13208		PERF. 8928		- 10024		
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
GIBSON			WELL #:		15	RRCID -> 207489		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 13545		PERF. 8861		- 12305		
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT		-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		
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT		-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		
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT		-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		
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT		-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		
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
03	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 #:		5	RRCID ->	209839	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	13150	PERF. 8992 - 10025		
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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	209841	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	14222	PERF. 9036 - 10271		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		38321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
GIBSON			WELL #:		7	RRCID -> 213236		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 13655		PERF. 9197 - 9878					
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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KELLOGG CREEK			WELL #:		1	RRCID -> 221495		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 8632 - 10350					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		38321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		21	RRCID ->	228153	COMPL. DATE	02/24/2007	TOTAL DEPTH	14300	PERF. 8809 - 9946				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #:		12	RRCID ->	228218	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	14310	PERF. 8956 - 10138				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		38321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1		WELL #:		13	RRCID -> 229221		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 13413		PERF. 8522 - 9538	
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID -> 229516		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 13990		PERF. 8961 - 9486	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		38321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
REED GAS UNIT II			WELL #:		4	RRCID -> 229891		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 13900		PERF. 8797 - 9798	
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 230039		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 13750		PERF. 8674 - 8806	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		14	RRCID -> 230093		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 14254		PERF. 9042 - 10253	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		13	RRCID -> 230100		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 9112 - 10134	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		2	RRCID -> 230128		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 8612 - 8618	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #:		20	RRCID -> 230296		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 8782 - 9784	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #:		18	RRCID -> 230316		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 13110		PERF. 8928 - 9785	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT			WELL #:		12	RRCID -> 230626		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 13940		PERF. 8684		- 9617				
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #:		16	RRCID -> 230637		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 12880		PERF. 8708		- 9965				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
03	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 #:		7	RRCID -> 231846	COMPL. DATE 10/03/2007	TOTAL DEPTH 13150	PERF. 8852	- 10039								
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	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #:		23	RRCID -> 232013	COMPL. DATE 10/20/2007	TOTAL DEPTH 13513	PERF. 8648	- 9654								
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		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								
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		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								
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		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								
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		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								
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		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								
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		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 #:	32	RRCID ->	233323	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL	DEPTH 14550	PERF. 8937	-	9557			
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	10	RRCID ->	233483	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL	DEPTH 13100	PERF. 8939	-	10128			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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																																																																																									
LOGENBAUGH GAS UNIT NO. 1															WELL #:															5															RRCID -> 235583															COMPL. DATE 03/08/2008															TOTAL DEPTH 13665															PERF. 8652															- 10400														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																																																											
10		SWR 10	NO RPT			-0-		-0-		-0-							N		NO RPT									-0-																																																																																											
11		SWR 10	NO RPT			-0-		-0-		-0-							N		NO RPT									-0-																																																																																											
12		SWR 10	NO RPT			-0-		-0-		-0-							N		NO RPT									-0-																																																																																											
01		SWR 10	NO RPT			-0-		-0-		-0-							N		NO RPT									-0-																																																																																											
02		SWR 10	NO RPT			-0-		-0-		-0-							N		NO RPT									-0-																																																																																											
03		SWR 10	NO RPT			-0-		-0-		-0-							N		NO RPT									-0-																																																																																											

CHANDLER GAS UNIT NO.1															WELL #:															8															RRCID -> 235606															COMPL. DATE 02/21/2008															TOTAL DEPTH 13150															PERF. 8873															- 9332														
10		SWR 10	NO RPT			-0-		-0-		-0-							N		NO RPT									-0-																																																																																											
11		SWR 10	NO RPT			-0-		-0-		-0-							N		NO RPT									-0-																																																																																											
12		SWR 10	NO RPT			-0-		-0-		-0-							N		NO RPT									-0-																																																																																											
01		SWR 10	NO RPT			-0-		-0-		-0-							N		NO RPT									-0-																																																																																											
02		SWR 10	NO RPT			-0-		-0-		-0-							N		NO RPT									-0-																																																																																											
03		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														
10		SWR 10	NO RPT			-0-		-0-		-0-							N		NO RPT									-0-																																																																																											
11		SWR 10	NO RPT			-0-		-0-		-0-							N		NO RPT									-0-																																																																																											
12		SWR 10	NO RPT			-0-		-0-		-0-							N		NO RPT									-0-																																																																																											
01		SWR 10	NO RPT			-0-		-0-		-0-							N		NO RPT									-0-																																																																																											
02		SWR 10	NO RPT			-0-		-0-		-0-							N		NO RPT									-0-																																																																																											
03		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														
10		SWR 10	NO RPT			-0-		-0-		-0-							N		NO RPT									-0-																																																																																											
11		SWR 10	NO RPT			-0-		-0-		-0-							N		NO RPT									-0-																																																																																											
12		SWR 10	NO RPT			-0-		-0-		-0-							N		NO RPT									-0-																																																																																											
01		SWR 10	NO RPT			-0-		-0-		-0-							N		NO RPT									-0-																																																																																											
02		SWR 10	NO RPT			-0-		-0-		-0-							N		NO RPT									-0-																																																																																											
03		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														
10		SWR 10	NO RPT			-0-		-0-		-0-							N		NO RPT									-0-																																																																																											
11		SWR 10	NO RPT			-0-		-0-		-0-							N		NO RPT									-0-																																																																																											
12		SWR 10	NO RPT			-0-		-0-		-0-							N		NO RPT									-0-																																																																																											
01		SWR 10	NO RPT			-0-		-0-		-0-							N		NO RPT									-0-																																																																																											
02		SWR 10	NO RPT			-0-		-0-		-0-							N		NO RPT									-0-																																																																																											
03		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														
10		SWR 10	NO RPT			-0-		-0-		-0-							N		NO RPT									-0-																																																																																											
11		SWR 10	NO RPT			-0-		-0-		-0-							N		NO RPT									-0-																																																																																											
12		SWR 10	NO RPT			-0-		-0-		-0-							N		NO RPT									-0-																																																																																											
01		SWR 10	NO RPT			-0-		-0-		-0-							N		NO RPT									-0-																																																																																											
02		SWR 10	NO RPT			-0-		-0-		-0-							N		NO RPT									-0-																																																																																											
03		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														
10		SWR 10	NO RPT			-0-		-0-		-0-							N		NO RPT									-0-																																																																																											
11		SWR 10	NO RPT			-0-		-0-		-0-							N		NO RPT									-0-																																																																																											
12		SWR 10	NO RPT			-0-		-0-		-0-							N		NO RPT									-0-																																																																																											
01		SWR 10	NO RPT			-0-		-0-		-0-							N		NO RPT									-0-																																																																																											
02		SWR 10	NO RPT			-0-		-0-		-0-							N		NO RPT									-0-																																																																																											
03		SWR 10	NO RPT			-0-		-0-		-0-							N		NO RPT									-0-																																																																																											

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	38321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310							
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT			WELL #:	17	RRCID -> 241580	COMPL. DATE 07/18/2008	TOTAL DEPTH 12910	PERF. 8849	-	9084	
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1			WELL #:	15	RRCID -> 241914	COMPL. DATE 09/25/2008	TOTAL DEPTH 12950	PERF. 8785	-	9808	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		38321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID -> 243827		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 14208		PERF. 8977 - 10016	
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		19	RRCID -> 244056		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 12965		PERF. 9003 - 9547	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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 #:		21	RRCID -> 247395		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 14720		PERF. 9002 - 10143				
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
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CARPENTER GAS UNIT II			WELL #:		3	RRCID -> 247423		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 13205		PERF. 8957 - 9137				
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	38321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310						
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1			WELL #:	6	RRCID -> 247967	COMPL. DATE 02/06/2009	TOTAL DEPTH 13165	PERF. 8914	-	9977
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BAILEY GAS UNIT "A"			WELL #:	9	RRCID -> 248713	COMPL. DATE 11/15/2008	TOTAL DEPTH 13200	PERF. 9068	-	10215
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CARPENTER GAS UNIT II			WELL #:	6	RRCID -> 250840	COMPL. DATE 03/04/2009	TOTAL DEPTH 13184	PERF. 8901	-	9153
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CARPENTER GAS UNIT II			WELL #:	2	RRCID -> 250848	COMPL. DATE 07/21/2007	TOTAL DEPTH 14435	PERF. 8910	-	10183
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1			WELL #:	7	RRCID -> 250921	COMPL. DATE 02/18/2009	TOTAL DEPTH 13100	PERF. N/A		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
F. L. HALL			WELL #:	19	RRCID -> 250930	COMPL. DATE 03/20/2009	TOTAL DEPTH 13000	PERF. 9039	-	9656
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2			WELL #:	8	RRCID -> 251038	COMPL. DATE 03/16/2009	TOTAL DEPTH 13187	PERF. 8892	-	9801
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	251425	COMPL. DATE	06/19/2009	TOTAL DEPTH	13785	PERF.	8622	-	8950			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		15	RRCID ->	251707	COMPL. DATE	05/07/2009	TOTAL DEPTH	13826	PERF.	8801	-	9851			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		38321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
STANDLEY GAS UNIT NO. 2			WELL #:		6	RRCID -> 252503		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 13640		PERF. 8731 - 9749						
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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #:		9	RRCID -> 252876		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 14730		PERF. 9059 - 9630						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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 #:		3	RRCID -> 254616		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 13492		PERF. 8301 - 9491	
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
10		80 N	80	-0-	-0-		80 2			N	-0-			-0-
11		90 N	39	-0-	-51		39 2			N	-0-			-0-
12		132 N	132	-0-	-0-		132 2			N	-0-			-0-
01		109 N	109	-0-	-0-		109 2			N	-0-			-0-
02		65 N	65	-0-	-0-		65 2			N	-0-			-0-
03		124 N	29	-0-	-95		29 2			N	-0-			-0-

REED GAS UNIT II				WELL #:		9	RRCID -> 254740		COMPL. DATE 11/26/2009		TOTAL DEPTH 12780		PERF. 8764 - 9138	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1											30321 500 //CONT.// 386310 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE							
WELL #: 20											RRCID -> 256927				COMPL. DATE 06/06/2010				TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8853 - 9946							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
10	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
11	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
12	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
01	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
02	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
03	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2											WELL #: 19				RRCID -> 256959				COMPL. DATE 06/29/2010				TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8872 - 9451			
10	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
11	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
12	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
01	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
02	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
03	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			
10	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
11	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
12	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
01	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
02	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
03	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			
10	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
11	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
12	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
01	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
02	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
03	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			
10	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
11	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
12	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
01	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
02	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
03	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			
10	107	N	107	-0-		-0-	-0-	107	2					N	-0-					-0-						
11	90	N	45	-0-		-45	-0-	45	2					N	-0-					-0-						
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-						
SANDERS CREEK GAS UNIT											WELL #: 1				RRCID -> 257373				COMPL. DATE 07/15/2010				TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8593 - 9412			
10	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
11	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
12	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
01	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
02	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
03	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								
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	257718	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	13050	PERF. 8846 - 9172	
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	259191	COMPL. DATE	06/08/2010	TOTAL DEPTH	13025	PERF. 8849 - 9098	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-		-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-		-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-		-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-		-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	2		N	-0-		-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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											
CARL SADLER GAS UNIT NO. 1										WELL #: 4		RRCID -> 262483		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 13815		PERF. 8648 - 8774			
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
GIBSON										WELL #: 1		RRCID -> 262872		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 8374 - 9828			
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	165808						N	-0-				-0-				
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	165808						N	-0-				-0-				
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-				
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1										WELL #: 1		RRCID -> 265644		COMPL. DATE 12/08/2011		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8840 - 9341			
10		93 N	79	-0-	-14	-0-		79	2			N	-0-				20				
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-				20				
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				
C & W GAS UNIT NO. 1										WELL #: 2		RRCID -> 266211		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 13420		PERF. 8565 - 9142			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
03		SWR 10	NO RPT	-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			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
03		SWR 10	NO RPT	-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			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
03		SWR 10	NO RPT	-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			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				

FARRAR (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		38321	500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310																	
C & W GAS UNIT NO. 1				WELL #:		3		RRCID -> 270129		COMPL. DATE 06/10/2013		TOTAL	DEPTH 13474	PERF. 8783	-	9437							
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	
10		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
11		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
12		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
01		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
02		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
03		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1				WELL #:		10		RRCID -> 272537		COMPL. DATE 01/10/2014		TOTAL	DEPTH 13368	PERF. 8695	-	9377							
10		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
11		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
12		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
01		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
02		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
03		SWR 10		NO RPT	-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							
10		1829 N		1639	-0-	-190	-0-	1625	2	14	9	N	13	13	8	-0-							
11		1860 N		1752	-0-	-108	-0-	1752	2			N	-0-			-0-							
12		1643 N		1452	-0-	-191	-0-	1444	2	8	9	N	7	7	8	-0-							
01		1643 N		1604	-0-	-39	-0-	1591	2	13	9	N	12	12	8	-0-							
02		1624 N		1433	-0-	-191	-0-	1433	2			N	-0-			-0-							
03		1510 N		1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-			-0-							
HALL, F. L.				WELL #:		4		RRCID -> 281955		COMPL. DATE 06/08/2016		TOTAL	DEPTH 14054	PERF. 8597	-	10022							
10		9 N		9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-							
11		30 N		5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-			-0-							
12		13 N		8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-			-0-							
01		9 N		5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-			-0-							
02		5 N		5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-							
03		8 N		4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-			-0-							
HALL, F. L.				WELL #:		17		RRCID -> 286340		COMPL. DATE 09/28/2018		TOTAL	DEPTH 12950	PERF. 8623	-	10065							
10		1788 N		1788	-0-	-0-	-0-	1778	2	10	9	N	9	9	8	-0-							
11		2356 N		2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-			-0-							
12		2792 N		2792	-0-	-0-	-0-	2786	2	6	9	N	5	5	8	-0-							
01		2196 N		2196	-0-	-0-	-0-	2193	2	3	9	N	3	3	8	-0-							
02		2247 N		2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-			-0-							
03		3089 N		3089	-0-	-0-	-0-	3069	2	20	9	N	18	18	8	-0-							
VALENCE OPERATING COMPANY				881167																			
HUFFMAN "B"				WELL #:		1		RRCID -> 120340		COMPL. DATE 02/18/1986		TOTAL	DEPTH 13500	PERF. 8821	-	8844							
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167															
WORTHY UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 134203		COMPL. DATE 03/12/1990		TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8848	-	9048					
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
GRIZZLY		WELL #:		1		RRCID -> 205891		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH	14950	PERF. 9238	-	9417					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LEWIS "B"		WELL #:		4		RRCID -> 205906		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH	14989	PERF. 9301	-	9445					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LEWIS "B"		WELL #:		3		RRCID -> 207078		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH	14980	PERF. 9296	-	9443					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HOLMES "A"		WELL #:		7		RRCID -> 207375		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH	14250	PERF. 9154	-	9518					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HOLMES "A"		WELL #:		3		RRCID -> 207376		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH	14200	PERF. 9094	-	9462					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HOLMES "A"		WELL #:		4		RRCID -> 207435		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH	14244	PERF. 9200	-	9524					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//			30321 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//			881167														
HOLMES "A"			WELL #:			5	RRCID -> 210646			COMPL. DATE 03/03/2005			TOTAL DEPTH 14200 PERF. 9092 - 9493							
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BLACK			WELL #:			1	RRCID -> 211149			COMPL. DATE 05/06/2005			TOTAL DEPTH 14788 PERF. 9172 - 9389							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GRIZZLY			WELL #:			2	RRCID -> 211523			COMPL. DATE 03/22/2005			TOTAL DEPTH 14937 PERF. 9202 - 9433							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LEWIS "B"			WELL #:			7	RRCID -> 211530			COMPL. DATE 04/26/2005			TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9370							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GRIZZLY			WELL #:			3	RRCID -> 211689			COMPL. DATE 02/18/2005			TOTAL DEPTH 14784 PERF. 9172 - 9397							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LEWIS "B"			WELL #:			8	RRCID -> 213977			COMPL. DATE 06/20/2005			TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9234 - 9339							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LEWIS "B"			WELL #:			10	RRCID -> 215512			COMPL. DATE 07/29/2005			TOTAL DEPTH 14737 PERF. 9161 - 9314							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		38321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167								
LEWIS "B"			WELL #:		9	RRCID -> 215787		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 14650		PERF. 9107 - 9296	
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
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-

HOLMES "A"			WELL #:		13	RRCID -> 216988		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 14250		PERF. 9122 - 9431	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
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-

HOLMES "A"			WELL #:		18	RRCID -> 217453		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 14270		PERF. 9172 - 9501	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
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-

LEWIS "B"			WELL #:		11	RRCID -> 217922		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 14770		PERF. 9260 - 9336	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
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-

LEWIS "B"			WELL #:		17	RRCID -> 217929		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 14700		PERF. 9129 - 9212	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
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-

HOLMES "A"			WELL #:		12	RRCID -> 218100		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 14890		PERF. 9139 - 9424	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
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-

HOLMES "A"			WELL #:		6	RRCID -> 218112		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 14325		PERF. 9088 - 9538	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167														
LEWIS "B"			WELL #:		19	RRCID -> 218955		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 15100		PERF. 9322 - 9542							
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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HOLMES "A"			WELL #:		17	RRCID -> 220497		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 14346		PERF. 9151 - 9406							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BLACK			WELL #:		5	RRCID -> 223603		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 14597		PERF. 9088 - 9227							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LEWIS "B"			WELL #:		14	RRCID -> 223611		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 14614		PERF. 9104 - 9283							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LEWIS "B"			WELL #:		15	RRCID -> 224814		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 14670		PERF. 9192 - 9276							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HOLMES "A"			WELL #:		23	RRCID -> 227317		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 13360		PERF. 9142 - 9534							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HOLMES "A"			WELL #:		24	RRCID -> 228097		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 14240		PERF. 9182 - 9544							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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													
BLACK			WELL #:		8	RRCID -> 228224			COMPL. DATE 01/22/2007			TOTAL DEPTH 14463 PERF. 9038 - 9211						
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BLACK			WELL #:		3	RRCID -> 228227			COMPL. DATE 03/29/2007			TOTAL DEPTH 14740 PERF. 9180 - 9430						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		39321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167										
HOLMES "A"			WELL #:		19	RRCID -> 233261		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 14090		PERF. 9128 - 9445			
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
POLAR			WELL #:		1	RRCID -> 233316		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 14460		PERF. 9060 - 9212			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)												CNTY: LIMESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY																				
TWEENER																				
//CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																				
//CONT.// 881167																				
WELL #: 3												RRCID -> 241572	COMPL. DATE 07/02/2008	TOTAL DEPTH 12479	PERF. 8878	-	9328			
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	CODE	BALANCE
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	115	2	Y	-0-							25
11	90 N	52	-0-	-38	-0-	-0-	-0-	1	1	51	2	Y	-0-							25
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	169	2	Y	1							26
								1	9											
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	199	2	Y	-0-							26
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	381	2	Y	-0-							26
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	361	2	Y	-0-							26
BLACK					WELL #:	15	RRCID -> 242942	COMPL. DATE 06/01/2008	TOTAL DEPTH 14314	PERF. 9075	-	9317								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
LEWIS "B"					WELL #:	18	RRCID -> 243432	COMPL. DATE 07/30/2008	TOTAL DEPTH 14999	PERF. 9346	-	10006								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
LEWIS "B"					WELL #:	20	RRCID -> 244631	COMPL. DATE 04/09/2008	TOTAL DEPTH 14810	PERF. 9442	-	9462								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
BLACK					WELL #:	11	RRCID -> 244655	COMPL. DATE 11/20/2008	TOTAL DEPTH 14450	PERF. 8989	-	9207								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
BLACK					WELL #:	6	RRCID -> 245122	COMPL. DATE 11/26/2008	TOTAL DEPTH 14615	PERF. 9224	-	9310								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167										
TWEENER			WELL #:		4	RRCID -> 245787		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 13358		PERF. 9130 - 9238			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACK			WELL #:		7	RRCID -> 251128		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 14365		PERF. 9162 - 9341			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"			WELL #:		22	RRCID -> 251421		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 15020		PERF. 9442 - 9556			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACK			WELL #:		14	RRCID -> 251729		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 9026 - 9174			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"			WELL #:		6	RRCID -> 256028		COMPL. DATE 03/14/2010		TOTAL DEPTH 13890		PERF. 9420 - 9520			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"			WELL #:		23	RRCID -> 266332		COMPL. DATE 06/21/2012		TOTAL DEPTH 14850		PERF. 8888 - 14626			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"			WELL #:		24	RRCID -> 266496		COMPL. DATE 07/03/2012		TOTAL DEPTH 14750		PERF. 8820 - 14490			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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	
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		30
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		30
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		30
01	13 N	10	-0-	-3	-0-	10 2		30
02	14 N	13	-0-	-1	-0-	13 2		30
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			30
VALENCE OPERATING COMPANY			881167					
HUFFMAN "B"			WELL #: 2	RRCID -> 167363	COMPL. DATE 12/20/1997	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8386 - 8392	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
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	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-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	
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2	N	-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	N	-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2	N	-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-
THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1			WELL #: 2AC	RRCID -> 149592	COMPL. DATE 03/30/1994	TOTAL DEPTH 9521	PERF. 8676 - 8684	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #:		6	RRCID -> 185733		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 8822		PERF. 8234 - 8255	
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		5	RRCID -> 196698		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 14300		PERF. 8734 - 8873	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #:		5	RRCID -> 197227		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 13250		PERF. 8698 - 8782	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #:		13	RRCID -> 198839		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 12582		PERF. 8612 - 8702	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #:		14	RRCID -> 199479		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 8562 - 8647	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #:		1	RRCID -> 202646		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 9825		PERF. 8601 - 8693	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		6	RRCID -> 207385		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 13180		PERF. 8652 - 8700	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
HALL, F. L.			WELL #:		18	RRCID -> 212681		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 12970		PERF. 8679 - 8724			
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT					WELL #:		5	RRCID -> 218119		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 12820		PERF. 8092 - 8158	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KELLOGG CREEK					WELL #:		1	RRCID -> 221496		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 8272 - 8470	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A					WELL #:		4	RRCID -> 223390		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8663 - 9316	
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-			-0-
11	570 N	561	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-			-0-
12	837 N	490	-0-	-347	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-			-0-
01	713 N	377	-0-	-336	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			-0-
02	532 N	317	-0-	-215	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			-0-
03	496 N	309	-0-	-187	-0-	-0-	-0-	308	2	1 9	N	1	1 8		-0-

HALL, F. L.					WELL #:		16	RRCID -> 224808		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 13415		PERF. 8474 - 8539	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2					WELL #:		12	RRCID -> 225593		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 13850		PERF. 8540 - 8648	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1					WELL #:		3	RRCID -> 226051		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8722 - 8871	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)				//CONT.//	30325 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
CHANDLER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	11	RRCID ->	226505	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	14478	PERF.	8750 -	8840			
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1				WELL #:	21	RRCID ->	228154	COMPL. DATE	02/24/2007	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	8635 -	8728			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1				WELL #:	8	RRCID ->	228658	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	13455	PERF.	8347 -	8497			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

CHANDLER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	18	RRCID ->	228882	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	14490	PERF.	8754 -	8867			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->	229200	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	13005	PERF.	8508 -	8654			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BAILEY GAS UNIT A				WELL #:	13	RRCID ->	229216	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	13090	PERF.	8615 -	8683			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1				WELL #:	13	RRCID ->	229222	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL DEPTH	13413	PERF.	8290 -	8467			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT			WELL #:		15	RRCID -> 229517		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 13990		PERF. 8518 - 8683						
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
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-	

REED GAS UNIT II			WELL #:		7	RRCID -> 229525		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 13913		PERF. 8528 - 8662						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
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-	

GIBSON			WELL #:		13	RRCID -> 229538		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 13460		PERF. 8292 - 8436						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
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-	

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #:		18	RRCID -> 229834		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 8538 - 8625						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
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-	

CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		9	RRCID -> 229859		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8766 - 8867						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
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-	

REED GAS UNIT II			WELL #:		4	RRCID -> 229892		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 13900		PERF. 8508 - 8619						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
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-	

MCKENZIE "B" GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 230038		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 13750		PERF. 8378 - 8428						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
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-	

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		14	RRCID -> 230094		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 14254		PERF. 8758 - 8851						
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
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		13	RRCID -> 230099		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8754 - 8860						
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		2	RRCID -> 230130		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 8246 - 8432						
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #:		20	RRCID -> 230297		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 8504 - 8609						
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #:		18	RRCID -> 230317		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 13110		PERF. 8645 - 8753						
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BAILEY GAS UNIT 'A'			WELL #:		1	RRCID -> 230439		COMPL. DATE 02/22/2016		TOTAL DEPTH 9718		PERF. 8568 - 8570						
10		31 N	17	-0-	-14	-0-	-0-	17	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		30 N	25	-0-	-5	-0-	-0-	25	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		31 N	26	-0-	-5	-0-	-0-	26	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-	24	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		28 N	21	-0-	-7	-0-	-0-	21	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		31 N	21	-0-	-10	-0-	-0-	21	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT			WELL #:		12	RRCID -> 230625		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 13940		PERF. 8472 - 8628						
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		16	RRCID ->	230638	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	12880	PERF.	8535 - 8622	
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1		WELL #:		12	RRCID ->	230643	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	13115	PERF.	8722 - 8844	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757				N	NO RPT			-0-
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-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	231845	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	8674 - 8750	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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												
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		23	RRCID -> 232012		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 13513		PERF. 8317 - 8475					
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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID -> 232191		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 8511 - 8636					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	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					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	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					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	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					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	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					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	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					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	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											
CARPENTER GAS UNIT II			WELL #:		12	RRCID -> 233535		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 14450		PERF. 8504 - 8656				
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #:		21	RRCID -> 233546		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 13585		PERF. 8325 - 8442				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1			WELL #:		16	RRCID -> 233552		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 8656 - 8761				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
GIBSON			WELL #:		17	RRCID -> 234073		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 13627		PERF. 8443 - 8514				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CHANDLER GAS UNIT NO.1			WELL #:		8	RRCID -> 235605		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 8647 - 8768				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #:		11	RRCID -> 235724		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 13300		PERF. 8691 - 8805				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1			WELL #:		9	RRCID -> 238965		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 8436 - 8592				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		2	RRCID -> 240449		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 9816		PERF. 8833 - 8727	
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
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-

BEDDINGFIELD GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 241148		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 14802		PERF. 8701 - 8815	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
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-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1			WELL #:		4	RRCID -> 241465		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 12960		PERF. 8509 - 8691	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
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-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT			WELL #:		17	RRCID -> 241579		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12910		PERF. 8518 - 8664	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
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-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1			WELL #:		15	RRCID -> 241915		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8435 - 8602	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
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-

VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		1	RRCID -> 242995		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 8706 - 8852	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
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-

BAILEY GAS UNIT A			WELL #:		17	RRCID -> 243014		COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL DEPTH 14475		PERF. 8735 - 8920	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
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-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 243028		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 8775						
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 243530		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 8775						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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 #:	9	RRCID -> 244697		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 13250		PERF. 8647 - 8773							
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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2				WELL #:	14	RRCID -> 245132		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 13179		PERF. 8576 - 8755							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	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							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	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							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	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							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	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							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	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							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	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								
PERLITZ GAS UNIT NO. 1			WELL #:		19	RRCID -> 247585		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 14005		PERF. 8514 - 8684	
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		8	RRCID -> 247594		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 8570 - 8706	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BAILEY GAS UNIT "A"			WELL #:		16	RRCID -> 247876		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8730 - 8873	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1			WELL #:		4	RRCID -> 247959		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 13670		PERF. 8266 - 8496	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1			WELL #:		6	RRCID -> 247966		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13165		PERF. 8532 - 8664	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BAILEY GAS UNIT 'A'			WELL #:		2	RRCID -> 248675		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8618 - 8750	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BAILEY GAS UNIT "A"			WELL #:		9	RRCID -> 248714		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 8708 - 8872	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		39325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		10	RRCID -> 250604		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 13128		PERF. 8694 - 8833					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARPENTER GAS UNIT II			WELL #:		6	RRCID -> 250841		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 13184		PERF. 8564 - 8679					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARPENTER GAS UNIT II			WELL #:		2	RRCID -> 250847		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 14435		PERF. 8578 - 8726					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1			WELL #:		7	RRCID -> 250922		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8652 - 8772					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. L. HALL			WELL #:		19	RRCID -> 250928		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 8737 - 8832					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2			WELL #:		8	RRCID -> 251039		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 13187		PERF. 8576 - 8755					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		5	RRCID -> 251424		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 13785		PERF. 8246 - 8364					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1			WELL #:		12	RRCID -> 251642		COMPL. DATE 05/05/2009		TOTAL DEPTH 12720		PERF. 8533 - 8688					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
GIBSON			WELL #:		15	RRCID -> 251691		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 13545		PERF. 8397 - 8513					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
STANDLEY GAS UNIT NO. 2			WELL #:		15	RRCID -> 251708		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 13826		PERF. 8498 - 8638					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
BAILEY GAS UNIT "A"			WELL #:		19	RRCID -> 251712		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 14335		PERF. 8664 - 8753					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT			WELL #:		21	RRCID -> 251717		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 13885		PERF. 8501 - 8643					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
STANDLEY GAS UNIT NO. 2			WELL #:		14	RRCID -> 252407		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 13750		PERF. 8454 - 8596					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #:		2	RRCID -> 252449		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 9518		PERF. 8530 - 8671					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
STANDLEY GAS UNIT NO. 1			WELL #:		1	RRCID -> 252451		COMPL. DATE 07/02/2009		TOTAL DEPTH 13509		PERF. 8320 - 8465	
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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2			WELL #:		6	RRCID -> 252504		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 13640		PERF. 8417 - 8555	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #:		9	RRCID -> 252877		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 14730		PERF. 8780 - 8898	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		9	RRCID -> 252899		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 14680		PERF. 9057 - 9173	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		4	RRCID -> 252906		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 8662 - 8796	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		13	RRCID -> 252922		COMPL. DATE 08/09/2009		TOTAL DEPTH 14280		PERF. 8721 - 8858	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		7	RRCID -> 252923		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 14222		PERF. 8744 - 8862	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

FARRAR, SE (PETTIT) HILCORP ENERGY COMPANY STANDLEY GAS UNIT NO. 1														
		//CONT.//		38325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		//CONT.//		386310										
		WELL #:		9		RRCID -> 253262		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 12588		PERF. 8375 - 8518		
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1														
		WELL #:		1		RRCID -> 253428		COMPL. DATE 09/30/2009		TOTAL DEPTH 9520		PERF. 8471 - 8646		
10	186 N	50	-0-	-136	-0-	50	2			N	-0-			23
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-			23
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

PRATT GAS UNIT NO. 1														
		WELL #:		1		RRCID -> 253500		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 9001		PERF. 8260 - 8400		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1														
		WELL #:		2		RRCID -> 254615		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 13850		PERF. 8322 - 8473		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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											
GIBSON			WELL #:		16	RRCID -> 255923		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 13485		PERF. 8430 - 8539				
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	
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-	

REED GAS UNIT II			WELL #:		10	RRCID -> 255948		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 12720		PERF. 8433 - 8553				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	
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-	

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #:		19	RRCID -> 255967		COMPL. DATE 01/30/2010		TOTAL DEPTH 13420		PERF. 8811 - 8893				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	
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-	

VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		15	RRCID -> 256676		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 14302		PERF. 8672 - 8738				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	
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-	

GIBSON			WELL #:		11	RRCID -> 256693		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 12295		PERF. 8300 - 8398				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	
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-	

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1			WELL #:		20	RRCID -> 256932		COMPL. DATE 06/06/2010		TOTAL DEPTH 13262		PERF. 8677 - 8791				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	
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-	

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2			WELL #:		19	RRCID -> 256957		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 13082		PERF. 8557 - 8698				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	
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-	

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		20	RRCID ->	257032	COMPL. DATE	05/27/2010	TOTAL DEPTH	13626	PERF.	8516 - 8639				
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

GIBSON		WELL #:		6	RRCID ->	257209	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	13713	PERF.	8468 - 8626				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		17	RRCID ->	257216	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	12598	PERF.	8486 - 8561				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	257231	COMPL. DATE	06/03/2010	TOTAL DEPTH	9414	PERF.	8516 - 8685				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				18

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	257239	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	13865	PERF.	8385 - 8513				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

SANDERS CREEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	257377	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	12995	PERF.	8264 - 8408				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	257719	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	8519 - 8664				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID -> 259189		COMPL. DATE 06/08/2010		TOTAL DEPTH 13025		PERF. 8530 - 8678	
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
GIBSON		WELL #:		1	RRCID -> 259865		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 8374 - 8539	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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													
CARL SADLER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	4	RRCID ->	262513	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	13815	PERF. 8297 -	8402					
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	262623	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8579 -	8681					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	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					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	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					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	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					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	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					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	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					
10	62 N	44	-0-	-18	-0-		44	2			N	-0-						-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-		47	2			N	-0-						-0-
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-

FARRAR, SE (PETTIT)										//CONT.//		30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.//		386310											
SADLER, CARL GAS UNIT NO.1										WELL #:		3		RRCID -> 267607		COMPL. DATE 02/06/2013		TOTAL DEPTH 13716		PERF. 8400 - 8523			
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	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE					
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
C & W GAS UNIT NO. 1										WELL #:		3		RRCID -> 270133		COMPL. DATE 06/10/2013		TOTAL DEPTH 13474		PERF. 8218 - 8389			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
BAILEY GAS UNIT 'A'										WELL #:		3		RRCID -> 275430		COMPL. DATE 10/14/2014		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8618 - 8752			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
CARL SADLER GAS UNIT NO. 1										WELL #:		1		RRCID -> 275510		COMPL. DATE 07/28/2014		TOTAL DEPTH 13600		PERF. 8250 - 8438			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
HALL, F. L.										WELL #:		4		RRCID -> 281972		COMPL. DATE 06/08/2016		TOTAL DEPTH 14054		PERF. 8597 - 10022			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
HALL, F. L.										WELL #:		17		RRCID -> 286394		COMPL. DATE 09/28/2018		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8623 - 10065			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
SAND BRANCH GAS UNIT										WELL #:		3		RRCID -> 286781		COMPL. DATE 04/11/2019		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 8100 - 8204			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-			5	2		N	-0-					-0-					
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-			4	2		N	-0-					-0-					
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-			2	2		N	-0-					-0-					
02		5 N	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-					-0-					
03		4 N	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-					-0-					

FARRAR, SE (PETTIT) VALENCE OPERATING COMPANY GRIZZLY			//CONT.//		30325 750 881167	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

LEWIS "B"			WELL #:		4	RRCID -> 205907		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 14989		PERF. 9301 - 9445			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

LEWIS "B"			WELL #:		3	RRCID -> 207076		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 14980		PERF. 8925 - 9035			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

HOLMES "A"			WELL #:		3	RRCID -> 207953		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 14200		PERF. 8826 - 8836			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

HOLMES "A"			WELL #:		7	RRCID -> 207957		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 14250		PERF. 8861 - 8913			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

BLACK			WELL #:		1	RRCID -> 211150		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 14788		PERF. 8817 - 8946			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

GRIZZLY			WELL #:		2	RRCID -> 211522		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 14937		PERF. 8848 - 8972			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-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	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GRIZZLY			WELL #:		3	RRCID -> 211690		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 14784		PERF. 8826 - 8918		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LEWIS "B"			WELL #:		8	RRCID -> 213976		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 14900		PERF. 8928 - 9054		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LEWIS "B"			WELL #:		10	RRCID -> 215513		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 14737		PERF. 8816 - 8935		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LEWIS "B"			WELL #:		9	RRCID -> 215788		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 14650		PERF. 8740 - 8937		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LEWIS "B"			WELL #:		11	RRCID -> 217923		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 14770		PERF. 8837 - 8972		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LEWIS "B"			WELL #:		17	RRCID -> 217931		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 14700		PERF. 8716 - 8844		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		38325 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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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									
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

POLAR			WELL #:		1	RRCID -> 233317		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 14460		PERF. 8652 - 8788		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

HOLMES "A"			WELL #:		23	RRCID -> 233580		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 13360		PERF. 8852 - 8936		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

HOLMES "A"			WELL #:		15	RRCID -> 235956		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 14290		PERF. 8858 - 8970		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

HOLMES "A"			WELL #:		14	RRCID -> 235998		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 14358		PERF. 8946 - 9060		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

LITTLE FLOCK			WELL #:		1	RRCID -> 241210		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 14850		PERF. 8872 - 9066		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

TWEENER			WELL #:		3	RRCID -> 241574		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 12479		PERF. 8878 - 9078		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-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 (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
LEWIS "B"			WELL #:		18	RRCID -> 243431		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 14999		PERF. 9036 - 9149			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
LEWIS "B"			WELL #:		20	RRCID -> 244632		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 14810		PERF. 9001 - 9144			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
BLACK			WELL #:		11	RRCID -> 244656		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 14450		PERF. 8646 - 8778			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
BLACK			WELL #:		6	RRCID -> 245123		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 14615		PERF. 8779 - 8915			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TWEENER			WELL #:		4	RRCID -> 245786		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 13358		PERF. 8796 - 8936			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
BLACK			WELL #:		7	RRCID -> 251127		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 14365		PERF. 8684 - 8808			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		30325 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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BLACK			WELL #:		14	RRCID -> 251730		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8626 - 8802				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
FAZZINO (COTTON VALLEY LIME)					30445 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			
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FAZZINO (COTTON VALLEY LIME)														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC														
FAZZINO, LEE UNIT														
WELL #: 2					RRCID -> 189000					COMPL. DATE 10/21/2001				
TOTAL DEPTH 16361					PERF.15797 - 16004					CNTY: ROBERTSON				
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
FRAZIER (COTTON VALLEY SAND)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
OWENS "C"														
WELL #: 1					RRCID -> 155163					COMPL. DATE 05/26/1995				
TOTAL DEPTH 12800					PERF.10921 - 10968					CNTY: FREESTONE				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	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									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	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									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
FREEDOM (TRAVIS PEAK)														
COUCH OIL & GAS, INC.														
BRAVEHEART														
WELL #: 2					RRCID -> 270732					COMPL. DATE 11/04/2010				
TOTAL DEPTH N/A					PERF.15665 - 17669					CNTY: LEON				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
FULLSPIKE ENERGY LLC														
MONTGOMERY														
WELL #: 1					RRCID -> 212941					COMPL. DATE 06/13/2005				
TOTAL DEPTH 18100					PERF.10852 - 11564									
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		133
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		133
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
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	
10	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	2		Y	-0-		-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		Y	-0-		-0-
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-
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 181193		COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 11080 - 11465	
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2		Y	-0-		-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		Y	-0-		-0-
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-
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 185844		COMPL. DATE 10/15/2014		TOTAL DEPTH 11755		PERF. 8206 - 11184	
10	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2		N	-0-		-0-
11	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2		N	-0-		-0-
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-
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 194791		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 11552		PERF. 10374 - 11445	
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		Y	-0-		-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		Y	-0-		-0-
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-
SIMS, ALTON		WELL #:		1L	RRCID -> 198180		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 11694		PERF. 10032 - 10366	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202100 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10983 - 11155														
10	341 N	254	-0-	-87	-0-	254	2			Y	-0-			-0-
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-			-0-
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-
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204548 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11370 - 11489														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SIMS, ALTON WELL #: 5L RRCID -> 206077 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11440														
10	T. A.	760	-0-	760	2056	760	2			Y	-0-			-0-
11	T. A.	697	-0-	697	2753	697	2			Y	-0-			-0-
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	720	720	2			Y	-0-			-0-
03	T. A.	822	-0-	822	1542	822	2			Y	-0-			-0-
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206522 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10961 - 11388														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208294 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11164 - 11495														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936														
DOSS GU WELL #: 1 RRCID -> 210251 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10603 - 11800														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3100 N	5281	-0-	2181	3786	5281	2			N	-0-			-0-
11	3000 N	2121	-0-	-879	2907	2121	2			N	-0-			-0-
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-
DOSS GU WELL #: 2 RRCID -> 212513 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9856 - 11407														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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														
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-			-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-			-0-
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-
DOSS GU WELL #: 4 RRCID -> 214889 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9932 - 11544														
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
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-
DOSS GU WELL #: 5 RRCID -> 216622 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11388 - 12678														
10	1736 N	1383	-0-	-353	-0-	1383	2			Y	-0-			-0-
11	1710 N	1185	-0-	-525	-0-	1185	2			Y	-0-			-0-
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-
DOSS GU WELL #: 6 RRCID -> 216676 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11322 - 11561														
10	806 N	498	-0-	-308	-0-	498	2			Y	-0-			-0-
11	780 N	460	-0-	-320	-0-	460	2			Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
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	EOM BALANCE
10	1767 N	662	-0-	-1105	-0-	662	2			Y	-0-			-0-
11	1710 N	1235	-0-	-475	-0-	1235	2			Y	-0-			-0-
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-
RICKARD GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 217214 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10896 - 11104														
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
DOSS GU														
WELL #: 9 RRCID -> 217867 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 11912 PERF.10872 - 11372														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT			-0-
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-
DOSS GU														
WELL #: 10 RRCID -> 217876 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10910 - 11287														
10	1147 N	1140	-0-	-7	-0-	1140	2			Y	-0-			-0-
11	1110 N	1054	-0-	-56	-0-	1054	2			Y	-0-			-0-
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-
DOSS GU														
WELL #: 7 RRCID -> 218661 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11395 - 11753														
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			-0-
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-
SIMS, ALTON														
WELL #: 8 RRCID -> 227302 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11264 - 11480														
10	744 N	651	-0-	-93	-0-	651	2			Y	-0-			-0-
11	960 N	335	-0-	-625	-0-	335	2			Y	-0-			-0-
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-
REED, BOBBY GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 228120 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11517 - 11540														
10	527 N	383	-0-	-144	-0-	383	2			Y	-0-			-0-
11	480 N	363	-0-	-117	-0-	363	2			Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		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	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE		
10		713 N	620	-0-	-93	-0-	620	2				Y	-0-					-0-	
11		930 N	766	-0-	-164	-0-	766	2				Y	-0-					-0-	
12		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2				Y	-0-					-0-	
01		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2				Y	-0-					-0-	
02		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2				Y	-0-					-0-	
03		837 N	743	-0-	-94	-0-	743	2				Y	-0-					-0-	
REED, BOBBY GAS UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 231657		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11318 - 12610	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	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	
10	3100	N	2217	-0-	-883	2951	2217	2				Y	-0-					-0-	
11	3000	N	1845	-0-	-1155	1796	1845	2				Y	-0-					-0-	
12	3100	N	2303	-0-	-797	999	2303	2				Y	-0-					-0-	
01	2978	N	1979	-0-	-999	-0-	1979	2				Y	-0-					-0-	
02	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2				Y	-0-					-0-	
03	2170	N	2029	-0-	-141	-0-	2029	2				Y	-0-					-0-	
SIMS, ALTON										WELL #: 9		RRCID -> 231689		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11252 - 11468	
10	3100	N	4667	-0-	1567	2408	4667	2				Y	-0-					-0-	
11	3000	N	4224	-0-	1224	3632	4224	2				Y	-0-					-0-	
12	3100	N	4204	-0-	1104	4736	4204	2				Y	-0-					-0-	
01	9058	X	4322	-0-	-4736	-0-	4322	2				Y	-0-					-0-	
02	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2				Y	-0-					-0-	
03	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2				Y	-0-					-0-	
REED, BOBBY GAS UNIT										WELL #: 13		RRCID -> 232491		COMPL. DATE 07/15/2007		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11280 - 12668	
10	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2				Y	-0-					-0-	
11	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2				Y	-0-					-0-	
12	3100	N	3749	-0-	649	649	3749	2				Y	-0-					-0-	
01	3100	N	2969	-0-	-131	518	2969	2				Y	-0-					-0-	
02	2800	N	3451	-0-	651	1169	3451	2				Y	-0-					-0-	
03	4411	X	3242	-0-	-1169	-0-	3242	2				Y	-0-					-0-	
REED, BOBBY GAS UNIT										WELL #: 14		RRCID -> 232492		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11324 - 12626	
10	1085	N	551	-0-	-534	-0-	551	2				Y	-0-					-0-	
11	1020	N	369	-0-	-651	-0-	369	2				Y	-0-					-0-	
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2				Y	-0-					-0-	
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2				Y	-0-					-0-	
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2				Y	-0-					-0-	
03	744	N	625	-0-	-119	-0-	625	2				Y	-0-					-0-	
DOSS GU										WELL #: 14		RRCID -> 233043		COMPL. DATE 06/23/2014		TOTAL DEPTH 11975		PERF.11188 - 11426	
10	1395	N	1302	-0-	-93	-0-	1302	2				Y	-0-					-0-	
11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2				Y	-0-					-0-	
12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2				Y	-0-					-0-	
01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2				Y	-0-					-0-	
02	1344	N	1050	-0-	-294	-0-	1050	2				Y	-0-					-0-	
03	1426	N	1128	-0-	-298	-0-	1128	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-			-0-
11	1500 N	877	-0-	-623	-0-	877	2			Y	-0-			-0-
12	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-			-0-
01	1488 N	1125	-0-	-363	-0-	1125	2			Y	-0-			-0-
02	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-			-0-
03	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-			-0-
DOSS GU														
WELL #: 15														
RRCID -> 233628														
COMPL. DATE 08/18/2007														
TOTAL DEPTH 11850														
PERF.11232 - 11456														
10	1829 N	1411	-0-	-418	-0-	1411	2			Y	-0-			-0-
11	1680 N	1385	-0-	-295	-0-	1385	2			Y	-0-			-0-
12	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-			-0-
01	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			Y	-0-			-0-
02	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-			-0-
03	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			Y	-0-			-0-
RICKARD GAS UNIT														
WELL #: 8														
RRCID -> 233670														
COMPL. DATE 06/19/2014														
TOTAL DEPTH 13250														
PERF.11058 - 13188														
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-			-0-
11	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-			-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-			-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-			-0-
03	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
DOSS GU														
WELL #: 12														
RRCID -> 233693														
COMPL. DATE 10/19/2007														
TOTAL DEPTH 13200														
PERF.11498 - 13150														
10	75 X	25	-0-	-50	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	25	-0-	-25	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	25				Y	-0-			-0-
RICKARD GAS UNIT														
WELL #: 4														
RRCID -> 233784														
COMPL. DATE 11/20/2014														
TOTAL DEPTH 12093														
PERF.11184 - 11214														
10	372 N	232	-0-	-140	-0-	232	2			Y	-0-			-0-
11	450 N	271	-0-	-179	-0-	271	2			Y	-0-			-0-
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-			-0-
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-			-0-
02	252 N	88	-0-	-164	-0-	88	2			Y	-0-			-0-
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-			-0-
SIMS, ALTON														
WELL #: 14														
RRCID -> 235758														
COMPL. DATE 05/06/2014														
TOTAL DEPTH 13250														
PERF.11224 - 11436														
10	1798 N	1667	-0-	-131	-0-	1667	2			Y	-0-			-0-
11	1740 N	1543	-0-	-197	-0-	1543	2			Y	-0-			-0-
12	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-			-0-
01	1674 N	894	-0-	-780	-0-	894	2			Y	-0-			-0-
02	1428 N	1108	-0-	-320	-0-	1108	2			Y	-0-			-0-
03	1395 N	921	-0-	-474	-0-	921	2			Y	-0-			-0-
SIMS, ALTON														
WELL #: 15														
RRCID -> 235839														
COMPL. DATE 01/10/2008														
TOTAL DEPTH 13325														
PERF.11304 - 12736														
10	1488 N	1036	-0-	-452	-0-	1036	2			Y	-0-			-0-
11	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-			-0-
12	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-			-0-
01	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-			-0-
02	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-			-0-
03	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936														
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 237730 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12408 - 12687														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1240 N	1121	-0-	-119	-0-	1121	2			Y	-0-			-0-
11	1230 N	1048	-0-	-182	-0-	1048	2			Y	-0-			-0-
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-
DOSS GU WELL #: 19 RRCID -> 237731 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11186 - 13100														
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-			-0-
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-			-0-
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-
RICKARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240297 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 13203 PERF.11396 - 11638														
10	1612 N	1573	-0-	-39	-0-	1573	2			Y	-0-			-0-
11	1560 N	1437	-0-	-123	-0-	1437	2			Y	-0-			-0-
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-
RICKARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240375 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11014 - 11330														
10	1147 N	928	-0-	-219	-0-	928	2			Y	-0-			-0-
11	1050 N	717	-0-	-333	-0-	717	2			Y	-0-			-0-
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-
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 240377 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11270 - 12700														
10	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			Y	-0-			-0-
11	2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			Y	-0-			-0-
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-
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240380 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11400 - 12844														
10	1705 N	1034	-0-	-671	-0-	1034	2			Y	-0-			-0-
11	1200 N	1128	-0-	-72	-0-	1128	2			Y	-0-			-0-
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-
RICKARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241392 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13296 PERF.11069 - 13050														
10	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-			-0-
11	1080 N	1039	-0-	-41	-0-	1039	2			Y	-0-			-0-
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-

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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
10		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2		Y	-0-				-0-				
11		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2		Y	-0-				-0-				
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-				
SIMS, ALTON										WELL #: 11		RRCID -> 241543		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 13120		PERF.11278 - 12956	
10		806 N	786	-0-	-20	-0-	786	2		Y	-0-				-0-				
11		780 N	769	-0-	-11	-0-	769	2		Y	-0-				-0-				
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-				
SIMS, ALTON										WELL #: 20		RRCID -> 241544		COMPL. DATE 09/30/2014		TOTAL DEPTH 13120		PERF.11138 - 12760	
10		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2		Y	-0-				-0-				
11		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2		Y	-0-				-0-				
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-				
RICKARD GAS UNIT										WELL #: 14		RRCID -> 241640		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 13450		PERF.11018 - 13292	
10		589 N	517	-0-	-72	-0-	517	2		Y	-0-				-0-				
11		570 N	532	-0-	-38	-0-	532	2		Y	-0-				-0-				
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-				
REED, BOBBY GAS UNIT										WELL #: 23		RRCID -> 241658		COMPL. DATE 05/04/2008		TOTAL DEPTH 12831		PERF.11328 - 12606	
10		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2		Y	-0-				-0-				
11		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2		Y	-0-				-0-				
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-				
REED, BOBBY GAS UNIT										WELL #: 20		RRCID -> 241659		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 14714		PERF.11229 - 14693	
10		589 N	490	-0-	-99	-0-	490	2		Y	-0-				-0-				
11		540 N	498	-0-	-42	-0-	498	2		Y	-0-				-0-				
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-				
RICKARD GAS UNIT										WELL #: 11		RRCID -> 241739		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 13458		PERF.11147 - 12960	
10		310 N	301	-0-	-9	-0-	301	2		Y	-0-				-0-				
11		300 N	288	-0-	-12	-0-	288	2		Y	-0-				-0-				
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-				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
1789 MANAGEMENT, LLC																			
SIMS, ALTON																			
WELL #: 10										RRCID -> 241764		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 13170		PERF.11352 - 12986			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
10	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			Y	-0-					-0-			
11	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-			
12	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			Y	-0-					-0-			
01	2325 N	1372	-0-	-953	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-			
02	2240 N	2174	-0-	-66	-0-	2174	2			Y	-0-					-0-			
03	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			Y	-0-					-0-			
DOSS GU										WELL #: 16		RRCID -> 241770		COMPL. DATE 06/12/2014		TOTAL DEPTH 13250		PERF.12424 - 13096	
10	279 N	175	-0-	-104	-0-	175	2			Y	-0-					-0-			
11	330 N	140	-0-	-190	-0-	140	2			Y	-0-					-0-			
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-			
01	186 N	140	-0-	-46	-0-	140	2			Y	-0-					-0-			
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-			
03	186 N	140	-0-	-46	-0-	140	2			Y	-0-					-0-			
REED, BOBBY GAS UNIT										WELL #: 25		RRCID -> 241814		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11262 - 12724	
10	868 N	759	-0-	-109	-0-	759	2			Y	-0-					-0-			
11	810 N	719	-0-	-91	-0-	719	2			Y	-0-					-0-			
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					-0-			
01	744 N	678	-0-	-66	-0-	678	2			Y	-0-					-0-			
02	672 N	626	-0-	-46	-0-	626	2			Y	-0-					-0-			
03	744 N	704	-0-	-40	-0-	704	2			Y	-0-					-0-			
DOSS GU										WELL #: 22		RRCID -> 243428		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 13245		PERF.11276 - 13128	
10	930 N	889	-0-	-41	-0-	889	2			Y	-0-					-0-			
11	810 N	803	-0-	-7	-0-	803	2			Y	-0-					-0-			
12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					-0-			
01	899 N	891	-0-	-8	-0-	891	2			Y	-0-					-0-			
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-			
03	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					-0-			
RICKARD GAS UNIT										WELL #: 15		RRCID -> 243451		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 13185		PERF.11367 - 12917	
10	1054 N	758	-0-	-296	-0-	758	2			Y	-0-					-0-			
11	900 N	668	-0-	-232	-0-	668	2			Y	-0-					-0-			
12	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					-0-			
01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-			
02	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					-0-			
03	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			Y	-0-					-0-			
DOSS GU										WELL #: 21		RRCID -> 243477		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 13210		PERF.11368 - 13090	
10	682 N	521	-0-	-161	-0-	521	2			Y	-0-					-0-			
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-			
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-			
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-			
02	560 N	500	-0-	-60	-0-	500	2			Y	-0-					-0-			
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-			
DOSS GU										WELL #: 23		RRCID -> 243479		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 13005		PERF.12380 - 12716	
10	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-			
11	1590 N	879	-0-	-711	-0-	879	2			Y	-0-					-0-			
12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					-0-			
01	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-			
02	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-			
03	868 N	734	-0-	-134	-0-	734	2			Y	-0-					-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
1789 MANAGEMENT, LLC																
DOSS GU																

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1054 N	938	-0-	-116	-0-	938	2			Y	-0-			-0-
11	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-			-0-
12	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-			-0-
01	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-			-0-
02	1008 N	848	-0-	-160	-0-	848	2			Y	-0-			-0-
03	1023 N	752	-0-	-271	-0-	752	2			Y	-0-			-0-
SIMS, ALTON													WELL #: 21	
RRCID -> 250981													COMPL. DATE 10/12/2008	
TOTAL DEPTH 13085													PERF.11271 - 12952	
10	1364 N	784	-0-	-580	-0-	784	2			Y	-0-			-0-
11	1260 N	749	-0-	-511	-0-	749	2			Y	-0-			-0-
12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-			-0-
01	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-			-0-
02	700 N	524	-0-	-176	-0-	524	2			Y	-0-			-0-
03	682 N	595	-0-	-87	-0-	595	2			Y	-0-			-0-
SIMS, ALTON													WELL #: 23	
RRCID -> 250983													COMPL. DATE 11/23/2008	
TOTAL DEPTH 13030													PERF.11235 - 11452	
10	558 N	103	-0-	-455	-0-	103	2			Y	-0-			-0-
11	540 N	53	-0-	-487	-0-	53	2			Y	-0-			-0-
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-			-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-			-0-
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-			-0-
03	465 N	390	-0-	-75	-0-	390	2			Y	-0-			-0-
BOBBY REED GAS UNIT													WELL #: 27	
RRCID -> 251119													COMPL. DATE 12/23/2008	
TOTAL DEPTH 13500													PERF.11206 - 11403	
10	1209 N	798	-0-	-411	-0-	798	2			Y	-0-			-0-
11	1140 N	969	-0-	-171	-0-	969	2			Y	-0-			-0-
12	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-			-0-
01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-			-0-
02	896 N	532	-0-	-364	-0-	532	2			Y	-0-			-0-
03	1054 N	564	-0-	-490	-0-	564	2			Y	-0-			-0-
DOSS GU													WELL #: 17	
RRCID -> 251320													COMPL. DATE 11/15/2008	
TOTAL DEPTH 13245													PERF.11190 - 11437	
10	620 N	607	-0-	-13	-0-	607	2			Y	-0-			-0-
11	630 N	583	-0-	-47	-0-	583	2			Y	-0-			-0-
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-			-0-
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-			-0-
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-			-0-
03	682 N	665	-0-	-17	-0-	665	2			Y	-0-			-0-
REED, BOBBY GAS UNIT													WELL #: 26	
RRCID -> 251744													COMPL. DATE 02/13/2009	
TOTAL DEPTH 13007													PERF.11404 - 11450	
10	465 N	214	-0-	-251	-0-	214	2			Y	-0-			-0-
11	420 N	189	-0-	-231	-0-	189	2			Y	-0-			-0-
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-			-0-
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2			Y	-0-			-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-			-0-
03	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-			-0-
REED, BOBBY GAS UNIT													WELL #: 31	
RRCID -> 252351													COMPL. DATE 03/01/2009	
TOTAL DEPTH 12000													PERF.11450 - 11764	
10	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-			-0-
11	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-			-0-
12	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-			-0-
01	806 N	759	-0-	-47	-0-	759	2			Y	-0-			-0-
02	812 N	656	-0-	-156	-0-	656	2			Y	-0-			-0-
03	899 N	703	-0-	-196	-0-	703	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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-			-0-
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-
RICKARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252904 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10950 - 11236														
10	93 N	20	-0-	-73	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-			-0-
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-
DOSS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 253481 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11293 - 11528														
10	1240 N	1044	-0-	-196	-0-	1044	2			Y	-0-			-0-
11	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-			-0-
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-
SIMS, ALTON WELL #: 27 RRCID -> 253482 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11272 - 11462														
10	465 N	415	-0-	-50	-0-	415	2			Y	-0-			-0-
11	420 N	380	-0-	-40	-0-	380	2			Y	-0-			-0-
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-
SIMS, ALTON WELL #: 25 RRCID -> 254058 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11316 - 13058														
10	1116 N	1020	-0-	-96	-0-	1020	2			Y	-0-			-0-
11	1080 N	1059	-0-	-21	-0-	1059	2			Y	-0-			-0-
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-
DOSS GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254074 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13252 PERF.11351 - 11616														
10	372 N	341	-0-	-31	-0-	341	2			Y	-0-			-0-
11	300 N	254	-0-	-46	-0-	254	2			Y	-0-			-0-
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-
SIMS, ALTON WELL #: 28 RRCID -> 254621 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11254 - 12870														
10	1705 N	1306	-0-	-399	-0-	1306	2			Y	-0-			-0-
11	1650 N	1080	-0-	-570	-0-	1080	2			Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY				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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
10	465 N	349	-0-	-116	-0-	349	2				Y	-0-			-0-		
11	510 N	406	-0-	-104	-0-	406	2				Y	-0-			-0-		
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-		
RICKARD GAS UNIT										WELL #: 3R				RRCID -> 266491			
										COMPL. DATE 05/10/2010				TOTAL DEPTH 12499			
										PERF.10759 - 11651							
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2				Y	-0-			-0-		
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-			-0-		
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2				Y	-0-			-0-		
01	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-		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										220903							
THOMPSON, MILDRED										WELL #: 1				RRCID -> 099216			
										COMPL. DATE 01/12/1982				TOTAL DEPTH 13000			
										PERF.11252 - 11576							
10	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	70	1	967	2	N	-0-				-0-		
11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	20	1	731	2	N	14	1	8		13		
						15	9										
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	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				18		
EVERETT										WELL #: 1				RRCID -> 102006			
										COMPL. DATE 08/02/1982				TOTAL DEPTH 12810			
										PERF.11102 - 11415							
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	2	N	-0-				1		
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	6	1	221	2	N	14	1	8		14		
						15	9										
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	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT				19		
THOMPSON, MILDRED										WELL #: 2R				RRCID -> 137925			
										COMPL. DATE 02/20/1991				TOTAL DEPTH 12010			
										PERF.11621 - 11727							
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	20	1	276	2	N	-0-				-0-		
11	270 N	28	-0-	-242	-0-	13	2	15	9	N	14	1	8		13		
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				18		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THOMPSON, MILDRED "A"				//CONT.// WELL #:	32950 285 220903 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
						RRCID ->	139002	COMPL. DATE	06/12/1991	TOTAL	DEPTH	12252	PERF.11802	- 11926					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10	1457	N	1191	-0-	-266	-0-			80 1	1111	2	N	-0-					-0-	
11	1410	N	1373	-0-	-37	-0-			35 1	1323	2	N	14		1	8		13	
									15 9										
12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-			75 1	1435	2	N	5		2	8		16	
									6 9										
01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-			262 1	1285	2	N	2		2	8		16	
									2 9										
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-			198 1	1231	2	N	3		1	8		18	
									3 9										
03	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-						N	NO RPT					18	
EVERETT				WELL #:	3	RRCID ->	139594	COMPL. DATE	09/19/1991	TOTAL	DEPTH	12195	PERF.11436	- 11746					
10	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-			127 1	1759	2	N	-0-					22	
11	1950	N	1657	-0-	-293	-0-			43 1	1599	2	N	14		1	8		35	
									15 9										
12	2015	N	1808	-0-	-207	-0-			90 1	1709	2	N	8		5	8		38	
									9 9										
01	1891	N	1561	-0-	-330	-0-			264 1	1294	2	N	3		3	8		38	
									3 9										
02	1540	N	1106	-0-	-434	-0-			153 1	950	2	N	3		1	8		40	
									3 9										
03	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-						N	NO RPT					40	
THOMPSON, MILDRED				WELL #:	3	RRCID ->	140177	COMPL. DATE	11/05/1991	TOTAL	DEPTH	12210	PERF.11421	- 12034					
10	868	N	763	-0-	-105	-0-			51 1	712	2	N	-0-					-0-	
11	3000	N	3150	-0-	150	-0-			82 1	3053	2	N	14		1	8		13	
									15 9										
12	872	N	722	-0-	-150	-0-			36 1	682	2	N	4		1	8		16	
									4 9										
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-			144 1	708	2	N	-0-					16	
02	797	X	797	-0-	-0-	-0-			110 1	685	2	N	2					18	
									2 9										
03	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-						N	NO RPT					18	
EVERETT				WELL #:	4	RRCID ->	140417	COMPL. DATE	12/14/1991	TOTAL	DEPTH	12330	PERF.11540	- 11944					
10	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-			161 1	2234	2	N	-0-					8	
11	2340	N	2071	-0-	-269	-0-			54 1	2016	2	N	1		1	8		8	
									1 9										
12	2511	N	2048	-0-	-463	-0-			102 1	1946	2	N	-0-					8	
01	2387	N	1295	-0-	-1092	-0-			220 1	1075	2	N	-0-					8	
02	1932	N	1291	-0-	-641	-0-			179 1	1112	2	N	-0-					8	
03	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-						N	NO RPT					8	
EVERETT				WELL #:	5	RRCID ->	140636	COMPL. DATE	12/21/1991	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.11212	- 11610					
10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-			114 1	1579	2	N	-0-					5	
11	1650	N	1221	-0-	-429	-0-			32 1	1174	2	N	14		1	8		18	
									15 9										
12	1705	N	1535	-0-	-170	-0-			76 1	1453	2	N	5		2	8		21	
									6 9										
01	1705	N	1247	-0-	-458	-0-			211 1	1033	2	N	3		3	8		21	
									3 9										
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-			172 1	1064	2	N	4		2	8		23	
									4 9										
03	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-						N	NO RPT					23	

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		682 N	650	-0-	-32	-0-	73 1	577 2	N	-0-				-0-	
11		692 N	692	-0-	-0-	-0-	47 1	630 2	N	14	1	8		13	
							15 9								
12		620 N	606	-0-	-14	-0-	59 1	544 2	N	3				16	
							3 9								
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	
							2 9								
03		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT				18	
THOMPSON, MILDRED														TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8390 - 10666	
		WELL #:		4		RRCID -> 154886		COMPL. DATE		N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
SHELLEY 'A'														TOTAL DEPTH 13200 PERF.12075 - 12111	
		WELL #:		1		RRCID -> 158522		COMPL. DATE 03/18/1996							
10	1674 N	1596	-0-	-78	-0-	79 1	1517 2	Y		-0-				-0-	
11	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	88 1	1593 2	Y		-0-				-0-	
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	NO RPT	-0-	-1519	-0-			Y		NO RPT				-0-	
THOMPSON, MILDRED														TOTAL DEPTH 12000 PERF.11256 - 11820	
		WELL #:		5		RRCID -> 158916		COMPL. DATE 03/31/1996							
10	651 N	649	-0-	-2	-0-	44 1	605 2	N		-0-				-0-	
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	16 1	584 2	N		14	1	8		13	
						15 9									
12	620 N	607	-0-	-13	-0-	30 1	574 2	N		3				16	
						3 9									
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	
						2 9									
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N		NO RPT				18	
THOMPSON, MILDRED														TOTAL DEPTH 11906 PERF.11186 - 11719	
		WELL #:		6		RRCID -> 161179		COMPL. DATE 11/02/1996							
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	59 1	821 2	Y		-0-				-0-	
11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	51 1	787 2	Y		14	1	8		13	
						15 9									
12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	69 1	730 2	Y		3				16	
						3 9									
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	
						2 9									
03	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y		NO RPT				18	
THOMPSON, MILDRED														TOTAL DEPTH 12157 PERF.11653 - 11997	
		WELL #:		7		RRCID -> 166312		COMPL. DATE 11/27/1997							
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THOMPSON, MILDRED										//CONT.// 32950 285 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
										WELL #: 8		RRCID -> 167112		COMPL. DATE 01/17/1998		TOTAL DEPTH 12080		PERF.11516 - 11893	
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	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
SHELLEY 'A'										WELL #: 2		RRCID -> 171812		COMPL. DATE 04/27/1999		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11482 - 11833	
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	527	2	Y	-0-					-0-	
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	603	2	Y	-0-					-0-	
12	899	N	877	-0-	-22	-0-	-0-	59	1	818	2	Y	-0-					-0-	
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	801	2	Y	-0-					-0-	
02	588	N	528	-0-	-60	-0-	-0-	20	1	508	2	Y	-0-					-0-	
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
THOMPSON, MILDRED										WELL #: 9		RRCID -> 173221		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 12180		PERF.11636 - 11989	
10	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	-0-	221	1	3060	2	N	-0-					-0-	
11	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	2570	2	N	14	1	8			13	
								15	9										
12	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	2580	2	N	4	1	8			16	
								4	9										
01	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	-0-	445	1	2182	2	N	1	1	8			16	
								1	9										
02	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	-0-	307	1	1904	2	N	2					18	
								2	9										
03	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-	-0-					N	NO RPT					18	
EVERETT										WELL #: 8		RRCID -> 176838		COMPL. DATE 01/12/2000		TOTAL DEPTH 11910		PERF.11148 - 11276	
10	1643	N	1202	-0-	-441	-0-	-0-	81	1	1121	2	N	-0-					6	
11	1530	N	1108	-0-	-422	-0-	-0-	29	1	1064	2	N	14	1	8			19	
								15	9										
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1327	2	N	3					22	
								3	9										
01	1209	N	1076	-0-	-133	-0-	-0-	182	1	894	2	N	-0-					22	
02	1036	N	793	-0-	-243	-0-	-0-	110	1	681	2	N	2					24	
								2	9										
03	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-	-0-					N	NO RPT					24	
TERRY "D"										WELL #: 3		RRCID -> 181287		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 12098		PERF.11797 - 11911	
10	1178	N	804	-0-	-374	-0-	-0-	27	1	777	2	N	-0-					-0-	
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1511	2	N	40					40	
								44	9										
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					40	
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					40	
03	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-	-0-					N	NO RPT					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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
10	1426 N	687	-0-	-739	-0-	23	1	664	2	N	-0-			-0-			
11	1590 N	1425	-0-	-165	-0-	223	1	1202	2	N	-0-			-0-			
12	1178 N	921	-0-	-257	-0-	35	1	864	2	N	20			20			
01	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-			20			
02	1344 N	1330	-0-	-14	-0-	1330	2			N	-0-			20			
03	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			20			
REED "R"															WELL #: 2		
RRCID -> 185843															COMPL. DATE 10/23/2001		
TOTAL DEPTH 12254 PERF.11764 - 12056																	
10	2418 N	2225	-0-	-193	-0-	150	1	2075	2	N	-0-			-0-			
11	2280 N	2128	-0-	-152	-0-	56	1	2071	2	N	1		1 8	-0-			
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-	262	1	1628	2	N	5		2 8	3			
03	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT			3			
SHELLEY "A"															WELL #: 3		
RRCID -> 187696															COMPL. DATE 01/04/2002		
TOTAL DEPTH 12297 PERF.12094 - 12144																	
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	1		1 8	-0-			
11	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	1		1 8	-0-			
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
SCARBROUGH UNIT															WELL #: 1		
RRCID -> 189598															COMPL. DATE 03/01/2006		
TOTAL DEPTH 12800 PERF.11520 - 12637																	
10	954 N	954	-0-	-0-	-0-	32	1	922	2	N	-0-			-0-			
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	126	1	677	2	N	-0-			-0-			
12	918 N	918	-0-	-0-	-0-	35	1	872	2	N	10			10			
01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	11	9			N	-0-			10			
02	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-			10			
03	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			10			
GILLIAM UNIT 1															WELL #: 1		
RRCID -> 190542															COMPL. DATE 03/01/2006		
TOTAL DEPTH 12835 PERF.11541 - 12683																	
10	217 N	216	-0-	-1	-0-	7	1	209	2	N	-0-			-0-			
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	55	1	294	2	N	-0-			-0-			
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	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-			
SCARBOROUGH UNIT															WELL #: 2		
RRCID -> 191871															COMPL. DATE 03/01/2006		
TOTAL DEPTH 12750 PERF.11560 - 12576																	
10	651 N	301	-0-	-350	-0-	10	1	291	2	N	-0-			-0-			
11	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	194	1	1044	2	N	-0-			-0-			
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	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC TERRY "D"															//CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 220903															CNTY: FREESTONE														
															WELL #: 5															RRCID -> 191882 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11715 - 11802														
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																							
10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1201	2	N	-0-					-0-																							
11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	262	1	1254	2	N	8	8				-0-																							
											9	9																																
12	1302	N	1033	-0-	-269	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	963	2	N	-0-					-0-																							
01	1271	N	739	-0-	-532	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-																							
02	1428	N	665	-0-	-763	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	653	2	N	7	7	8			-0-																							
											8	9																																
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																							
BARGER, H. UNIT																						WELL #: 3 RRCID -> 192333 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11328 - 11564																						
10	403	N	150	-0-	-253	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	145	2	N	-0-					-0-																							
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	315	2	N	-0-					-0-																							
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	174	2	N	-0-					-0-																							
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-																							
02	336	N	115	-0-	-221	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-																							
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																							
SCARBOROUGH UNIT																						WELL #: 3 RRCID -> 192491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11634 - 12770																						
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	113	2	N	-0-					-0-																							
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	280	2	N	-0-					-0-																							
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	196	2	N	-0-					-0-																							
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																							
02	308	N	5	-0-	-303	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-																							
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																							
GILLIAM UNIT 1																						WELL #: 2 RRCID -> 192509 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11115 - 11296																						
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																							
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																							
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																							
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																							
THOMPSON, MILDRED "A"																						WELL #: 3 RRCID -> 192731 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11720 - 12250																						
10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	1808	2	N	-0-					22																							
11	1890	N	1706	-0-	-184	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	1647	2	N	14	1	8			35																							
											15	9																																
12	2077	N	1855	-0-	-222	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	1757	2	N	5	2	8			38																							
											6	9																																
01	1953	N	1703	-0-	-250	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	288	1	1413	2	N	2	2	8			38																							
											2	9																																
02	1596	N	1433	-0-	-163	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	198	1	1232	2	N	3	1	8			40																							
											3	9																																
03	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40																							
TERRY "D"																						WELL #: 4 RRCID -> 192732 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11642 - 12796																						
10	682	N	534	-0-	-148	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	516	2	N	-0-					-0-																							
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	659	2	N	-0-					-0-																							
12	713	N	708	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	681	2	N	-0-					-0-																							
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-																							
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-																							
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BARGER, H. UNIT																CNTY: FREESTONE											
//CONT.// 32950 285 //CONT.// 220903 WELL #: 4													NON-ASSOCIATED			CAPACITY											
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	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE								
10		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	-0-		117	1	2450	2	N	-0-					-0-								
11		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	-0-		410	1	2047	2	N	-0-					-0-								
12		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	-0-		120	1	2214	2	N	-0-					-0-								
01		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	-0-		2333	2			N	-0-					-0-								
02		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	-0-		2218	2			N	-0-					-0-								
03		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								

SCARBOROUGH UNIT													WELL #: 6			RRCID -> 196267			COMPL. DATE 06/07/2003			TOTAL DEPTH 13080			PERF.11620 - 11630		
10		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	-0-		57	1	1637	2	N	-0-					20								
11		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	-0-		334	1	1802	2	N	9					29								
									10	9																	
12		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	-0-		86	1	2116	2	N	1					30								
									1	9																	
01		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	-0-		2066	2			N	-0-					30								
02		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	-0-		1703	2			N	-0-					30								
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-						N	NO RPT					30								

BARGER, H. UNIT													WELL #: 5			RRCID -> 196270			COMPL. DATE 06/12/2003			TOTAL DEPTH 11750			PERF.11354 - 11359		
10		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	-0-		61	1	1742	2	N	-0-					-0-								
11		1350 N	1108	-0-	-242	-0-	-0-		199	1	909	2	N	-0-					-0-								
12		1395 N	1013	-0-	-382	-0-	-0-		69	1	938	2	N	5					5								
									6	9																	
01		1395 N	1019	-0-	-376	-0-	-0-		1009	2	10	9	N	9					14								
02		1036 N	948	-0-	-88	-0-	-0-		948	2			N	-0-					14								
03		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-	-0-						N	NO RPT					14								

TERRY "D"													WELL #: 6			RRCID -> 196408			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12985			PERF.11695 - 12843		
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
11		3000 N	7624	-0-	4624	-0-	-0-		1192	1	6432	2	N	-0-					-0-								
12		3100 N	778	-0-	-2322	-0-	-0-		30	1	748	2	N	-0-					-0-								
01		2327 N	25	-0-	-2302	-0-	-0-		25	2			N	-0-					-0-								
02		226 X	226	-0-	-0-	-0-	-0-		226	2			N	-0-					-0-								
03		31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								

TERRY "D"													WELL #: 8			RRCID -> 196410			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 13050			PERF.11718 - 12877		
10		1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	-0-		62	1	1793	2	N	-0-					-0-								
11		2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	-0-		388	1	2094	2	N	-0-					-0-								
12		2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	-0-		104	1	2580	2	N	-0-					-0-								
01		2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	-0-		2834	2			N	-0-					-0-								
02		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	-0-		2241	2			N	-0-					-0-								
03		1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								

REED UNIT													WELL #: 1			RRCID -> 196474			COMPL. DATE 05/09/2003			TOTAL DEPTH 13100			PERF.11736 - 11746		
10		285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-		285	2			N	-0-					17								
11		418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	406	2	N	1	1	8			17								
									1	9																	
12		403 N	383	-0-	-20	-0-	-0-		19	1	364	2	N	-0-					17								
01		428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-		73	1	355	2	N	-0-					17								
02		392 N	336	-0-	-56	-0-	-0-		47	1	289	2	N	-0-					17								
03		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-	-0-						N	NO RPT					17								

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BARGER, H. UNIT													CNTY: FREESTONE																			
//CONT.// 32950 285 220903 WELL #: 6													NON-ASSOCIATED				CAPACITY															
RRCID -> 196908													COMPL. DATE 07/07/2003				TOTAL DEPTH 11790				PERF.11456 - 11507											
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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE														
10		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1565	2	N	-0-		-0-			-0-														
11		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	-0-	198	1	1068	2	N	-0-		-0-			-0-														
12		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1334	2	N	-0-		-0-			-0-														
01		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-		-0-			-0-														
02		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-		-0-			-0-														
03		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			-0-														
TERRY "D"													WELL #: 9				RRCID -> 196988				COMPL. DATE 07/20/2003				TOTAL DEPTH 13050				PERF.11772 - 11782			
10		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1613	2	N	-0-		-0-			98														
11		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	-0-	314	1	1529	2	N	-0-		27			125														
								30	9																							
12		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	1767	2	N	-0-		-0-			125														
01		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-		-0-			125														
02		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-		-0-			125														
03		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			125														
TERRY "D"													WELL #: 7				RRCID -> 197141				COMPL. DATE 05/19/2003				TOTAL DEPTH 13050				PERF.11756 - 11766			
10		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	1427	2	N	-0-		-0-			-0-														
11		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	-0-	211	1	1135	2	N	-0-		2		2 8	-0-														
								2	9									-0-														
12		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	1199	2	N	-0-		22			22														
								24	9																							
01		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-		-0-			22														
02		1064 N	593	-0-	-471	-0-	-0-	591	2	2 9		N	-0-		2		2 8	22														
03		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			22														
GILLIAM UNIT 1													WELL #: 4				RRCID -> 198034				COMPL. DATE 03/01/2006				TOTAL DEPTH 12875				PERF.11616 - 12713			
10		651 N	604	-0-	-47	-0-	-0-	20	1	584	2	N	-0-		-0-			-0-														
11		540 N	471	-0-	-69	-0-	-0-	74	1	397	2	N	-0-		-0-			-0-														
12		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1830	2	N	-0-		-0-			-0-														
01		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-		-0-			-0-														
02		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-		-0-			-0-														
03		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			-0-														
GILLIAM UNIT 1													WELL #: 3				RRCID -> 198092				COMPL. DATE 03/01/2006				TOTAL DEPTH 12810				PERF.11530 - 12610			
10		651 X	-0-	-0-	-651	-0-	-0-					N	-0-		-0-			-0-														
11		630 X	11	-0-	-619	-0-	-0-	2	1	9 2		N	-0-		-0-			-0-														
12		651 N	17	-0-	-634	-0-	-0-	8	2	9 9		N	-0-		8			8														
01		92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-		-0-			8														
02		69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-		-0-			8														
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			8														
SCARBOROUGH UNIT													WELL #: 5				RRCID -> 198355				COMPL. DATE 03/01/2006				TOTAL DEPTH 12890				PERF.11630 - 12693			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			-0-														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			-0-														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			-0-														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			-0-														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			-0-														
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			-0-														

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SCARBOROUGH UNIT														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 32950 285				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 220903																	
WELL #: 7				RRCID -> 198365				COMPL. DATE 03/01/2006				TOTAL DEPTH 13068				PERF.11716 - 12828	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
BARGER, H. UNIT				WELL #: 9				RRCID -> 198712				COMPL. DATE 10/29/2003				TOTAL DEPTH 11660	
																PERF.11370 - 11376	
10	1147 N	865	-0-	-282	-0-	29	1	836	2	N	-0-					-0-	
11	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	205	1	1104	2	N	-0-					-0-	
12	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	54	1	1329	2	N	-0-					-0-	
01	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-	
02	1232 N	1221	-0-	-11	-0-	1221	2			N	-0-					-0-	
03	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-	
BARGER, H. UNIT				WELL #: 8				RRCID -> 199630				COMPL. DATE 11/24/2003				TOTAL DEPTH 11701	
																PERF.11316 - 11485	
10	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	54	1	1566	2	N	-0-					-0-	
11	1140 N	1036	-0-	-104	-0-	162	1	871	2	N	3			3	8	-0-	
						3	9										
12	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	54	1	1344	2	N	-0-					-0-	
01	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-	
02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1072	2	2	9	N	2			2	8	-0-	
03	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-	
GILLIAM UNIT 1				WELL #: 5				RRCID -> 200005				COMPL. DATE 12/12/2003				TOTAL DEPTH 11900	
																PERF.11542 - 11552	
10	713 N	627	-0-	-86	-0-	21	1	606	2	N	-0-					-0-	
11	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	173	1	934	2	N	-0-					-0-	
12	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	50	1	1243	2	N	-0-					-0-	
01	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-	
02	1036 N	985	-0-	-51	-0-	985	2			N	-0-					-0-	
03	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-	
BARGER, H. UNIT				WELL #: 10				RRCID -> 200113				COMPL. DATE 01/09/2004				TOTAL DEPTH 11710	
																PERF.11312 - 11390	
10	589 N	347	-0-	-242	-0-	12	1	335	2	N	-0-					-0-	
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	96	1	518	2	N	-0-					-0-	
12	527 N	472	-0-	-55	-0-	18	1	454	2	N	-0-					-0-	
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-	
02	560 N	404	-0-	-156	-0-	404	2			N	-0-					-0-	
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-	
BARGER, H. UNIT				WELL #: 7				RRCID -> 200114				COMPL. DATE 01/16/2004				TOTAL DEPTH 11662	
																PERF.11368 - 11459	
10	1798 N	1285	-0-	-513	-0-	43	1	1242	2	N	-0-					-0-	
11	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	347	1	1873	2	N	-0-					-0-	
12	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	85	1	2106	2	N	-0-					-0-	
01	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-	
02	1764 N	1349	-0-	-415	-0-	1349	2			N	-0-					-0-	
03	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 200747		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL	DEPTH 12925	PERF.11594	- 12706
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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
												EOM
												BALANCE
10	775 N	482	-0-	-293	-0-	16 1	466 2	N	-0-			-0-
11	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	157 1	846 2	N	-0-			-0-
12	837 N	649	-0-	-188	-0-	25 1	624 2	N	-0-			-0-
01	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2		N	-0-			-0-
02	2800 N	3205	-0-	405	-0-	3205 2		N	-0-			-0-
03	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			-0-
SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		10	RRCID -> 201601		COMPL. DATE 03/23/2004		TOTAL	DEPTH 11850	PERF.11502	- 11574
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 201834		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL	DEPTH 13110	PERF.11750	- 12822
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	15 1	80 2	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
02	84 N	7	-0-	-77	-0-	7 2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BARGER, H. UNIT		WELL #:		12	RRCID -> 202470		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL	DEPTH 11650	PERF.11384	- 11462
10	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	60 1	1730 2	N	-0-			-0-
11	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	396 1	2139 2	N	-0-			-0-
12	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	90 1	2238 2	N	-0-			-0-
01	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187 2		N	-0-			-0-
02	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697 2		N	-0-			-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-
SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 202476		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL	DEPTH 12950	PERF.11711	- 12810
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		11	RRCID -> 202649		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL	DEPTH 11850	PERF.11576	- 11699
10	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	35 1	999 2	N	-0-			-0-
11	918 N	918	-0-	-0-	-0-	169 1	749 2	N	-0-			-0-
12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	53 1	554 2	N	-0-			-0-
01	1023 N	31	-0-	-992	-0-	31 1		N	-0-			-0-
02	868 N	28	-0-	-840	-0-	28 1		N	-0-			-0-
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT			-0-
BARGER, H. UNIT		WELL #:		13	RRCID -> 204691		COMPL. DATE 08/16/2004		TOTAL	DEPTH 11333	PERF.11034	- 11465
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SCARBOROUGH UNIT				//CONT.// //CONT.//	32950 285 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
				WELL #:	12	RRCID -> 205115	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.11654	-	12665	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
REED UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 207233	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.11730	-	11786	
10	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2				N	-0-			-0-
11	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	51	1	1905	2		N	1	1	8	-0-
						1	9								
12	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	98	1	1869	2		N	2	2	8	-0-
						2	9								
01	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	355	1	1738	2		N	-0-			-0-
02	1820 N	1492	-0-	-328	-0-	207	1	1285	2		N	-0-			-0-
03	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-						N	NO RPT			-0-
REED UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 213191	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL	DEPTH	12345	PERF.11820	-	11850	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
REED UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 216524	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL	DEPTH	12160	PERF.11690	-	11720	
10	1209 N	1196	-0-	-13	-0-	31	1	1165	2		N	-0-			33
11	1260 N	690	-0-	-570	-0-	47	1	642	2		N	1	1	8	33
						1	9								
12	1333 N	804	-0-	-529	-0-	69	1	735	2		N	-0-			33
01	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	242	1	1032	2		N	1	1	8	33
						1	9								
02	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	171	1	891	2		N	-0-			33
03	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-						N	NO RPT			33
REED UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 216678	COMPL. DATE	08/16/2005	TOTAL	DEPTH	12272	PERF.11848	-	12133	
10	2790 X	2557	-0-	-233	-0-	2557	2				N	-0-			-0-
11	2700 X	2509	-0-	-191	-0-	66	1	2442	2		N	1	1	8	-0-
						1	9								
12	2759 X	2435	-0-	-324	-0-	121	1	2314	2		N	-0-			-0-
01	2542 X	2322	-0-	-220	-0-	394	1	1928	2		N	-0-			-0-
02	2352 X	1551	-0-	-801	-0-	215	1	1336	2		N	-0-			-0-
03	2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-						N	NO RPT			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC REED UNIT				//CONT.// WELL #:	32950 285 220903 7	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
						RRCID -> 217273	COMPL. DATE 09/16/2005	TOTAL	DEPTH 13320	PERF.11860 - 12140						
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
11	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	35	1	1317	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	122	1	2323	2	N	-0-					-0-
01	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	463	1	2267	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	261	1	1619	2	N	-0-					-0-
03	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-
REED UNIT				WELL #:	11	RRCID -> 217888	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL	DEPTH 13150	PERF.11663 - 12979						
10	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	31	1	2868	2	N	-0-					40
11	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	106	1	2820	2	N	75	1	8			114
						83	9									
12	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	91	1	1141	2	N	1					115
						1	9									
01	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	619	1	2878	2	N	8	1	8			122
						9	9									
02	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	484	1	2827	2	N	-0-					122
03	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					122
REED UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 217891	COMPL. DATE 11/30/2005	TOTAL	DEPTH 13405	PERF.11868 - 12164						
10	589 N	576	-0-	-13	-0-	576	2			N	-0-					-0-
11	900 N	455	-0-	-445	-0-	12	1	442	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	744 N	688	-0-	-56	-0-	34	1	654	2	N	-0-					-0-
01	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	193	1	946	2	N	-0-					-0-
02	420 N	369	-0-	-51	-0-	51	1	318	2	N	-0-					-0-
03	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-
REED UNIT				WELL #:	9	RRCID -> 218161	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL	DEPTH 13220	PERF.11433 - 13133						
10	775 N	767	-0-	-8	-0-	767	2			N	-0-					-0-
11	750 N	695	-0-	-55	-0-	18	1	676	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	775 N	737	-0-	-38	-0-	37	1	700	2	N	-0-					-0-
01	775 N	731	-0-	-44	-0-	124	1	607	2	N	-0-					-0-
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	91	1	565	2	N	-0-					-0-
03	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-
BARGER, H. UNIT				WELL #:	17	RRCID -> 222056	COMPL. DATE 09/05/2006	TOTAL	DEPTH 11720	PERF.11420 - 11574						
10	1364 N	1074	-0-	-290	-0-	36	1	1038	2	N	-0-					-0-
11	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	284	1	1531	2	N	-0-					-0-
12	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	67	1	1649	2	N	-0-					-0-
01	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
02	1232 N	957	-0-	-275	-0-	957	2			N	-0-					-0-
03	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-
BARGER "A"				WELL #:	3	RRCID -> 223609	COMPL. DATE 09/23/2006	TOTAL	DEPTH 11860	PERF.11418 - 11494						
10	465 N	137	-0-	-328	-0-	5	1	132	2	N	-0-					-0-
11	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	175	1	942	2	N	-0-					-0-
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	33	1	815	2	N	-0-					-0-
01	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
03	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC H. BARGER UNIT										//CONT.// 32950 285 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
										WELL #: 14		RRCID -> 229853		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 11725		PERF.11002 - 11561	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
10		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-		1878 2					N	-0-			-0-		
11		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-		211 1		1137 2			N	-0-			-0-		
12		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-		65 1		1601 2			N	27			27		
								30 9											
01		2581 N	2581	-0-	-0-	-0-		2581 2					N	-0-			27		
02		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-		1782 2					N	-0-			27		
03		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-							N	NO RPT			27		
EVERETT										WELL #: 10H		RRCID -> 229922		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH 11667		PERF.12158 - 14454	
10		7256 X	7256	-0-	-0-	-0-		517 1		6739 2			N	-0-			-0-		
11		6690 X	5172	-0-	-1518	-0-		164 1		5007 2			N	1	1 8		-0-		
								1 9											
12		7409 X	4346	-0-	-3063	-0-		246 1		4100 2			N	-0-			-0-		
01		7409 X	4747	-0-	-2662	-0-		831 1		3916 2			N	-0-			-0-		
02		6692 X	3545	-0-	-3147	-0-		516 1		3029 2			N	-0-			-0-		
03		7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-							N	NO RPT			-0-		
BARGER, H. UNIT										WELL #: 16		RRCID -> 230710		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 11720		PERF.11467 - 11565	
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-			-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-		
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		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-							N	NO RPT			-0-		
REED UNIT										WELL #: 14		RRCID -> 230802		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 13150		PERF.11368 - 12990	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-		
THOMPSON, MILDRED										WELL #: 12H		RRCID -> 234559		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 11564		PERF.12102 - 14931	
10		6996 X	6996	-0-	-0-	-0-		495 1		6434 2			N	61	149 1		-0-		
								67 9											
11		5670 X	5273	-0-	-397	-0-		167 1		5104 2			N	2	2 8		-0-		
								2 9											
*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	NO RPT	-0-	-7006	-0-							N	NO RPT			-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MILDRED THOMPSON "A"															//CONT.// 32950 285 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
															WELL #:		4H	RRCID ->	245115	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL	DEPTH	11997	PERF.11960	-	13645
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE									
10	3751 X	3480	-0-	-271	-0-	234	1	3246	2	N	-0-							41									
11	3630 X	3133	-0-	-497	-0-	80	1	2992	2	N	55			1	8			95									
12	3751 X	3176	-0-	-575	-0-	61	9	3016	2	N	2							97									
01	3751 X	3118	-0-	-633	-0-	2	9	2588	2	N	2			2	8			97									
02	3388 X	3151	-0-	-237	-0-	528	1	2713	2	N	1			1	8			97									
03	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-	2	9			N	NO RPT							97									
															1		9										
THOMPSON, MILDRED															WELL #:		13H	RRCID ->	249225	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL	DEPTH	11631	PERF.12144	-	14840
10	7925 X	7925	-0-	-0-	-0-	561	1	7352	2	N	11			27	1	7	7	-0-									
11	6930 X	4407	-0-	-2523	-0-	12	9	4262	2	N	1			1	8			-0-									
12	7744 X	7744	-0-	-0-	-0-	144	1	7329	2	N	-0-							-0-									
01	7936 X	6836	-0-	-1100	-0-	1	9	5651	2	N	-0-							-0-									
02	7168 X	5937	-0-	-1231	-0-	415	1	5089	2	N	-0-							-0-									
03	7936 X	NO RPT	-0-	-7936	-0-	1185	1			N	NO RPT							-0-									
															848		1										
EVERETT															WELL #:		12H	RRCID ->	255705	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL	DEPTH	11634	PERF.11910	-	14210
10	5177 X	440	-0-	-4737	-0-	30	1	410	2	N	-0-							-0-									
11	5010 X	376	-0-	-4634	-0-	10	1	365	2	N	1			1	8			-0-									
12	4650 X	390	-0-	-4260	-0-	1	9	371	2	N	-0-							-0-									
01	1023 X	370	-0-	-653	-0-	19	1	307	2	N	-0-							-0-									
02	420 X	314	-0-	-106	-0-	63	1	270	2	N	-0-							-0-									
03	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-	44	1			N	NO RPT							-0-									
															1		9										
MILDRED THOMPSON "A"															WELL #:		11	RRCID ->	256522	COMPL. DATE	02/21/2010	TOTAL	DEPTH	13546	PERF.11820	-	13100
10	3410 X	3398	-0-	-12	-0-	229	1	3169	2	Y	-0-							-0-									
11	3300 X	3239	-0-	-61	-0-	85	1	3153	2	Y	1			1	8			-0-									
12	3410 X	3304	-0-	-106	-0-	1	9	3138	2	Y	2			2	8			-0-									
01	3410 X	3267	-0-	-143	-0-	164	1	2713	2	Y	-0-							-0-									
02	3080 X	2969	-0-	-111	-0-	2	9	2557	2	Y	-0-							-0-									
03	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-	554	1			Y	NO RPT							-0-									
															412		1										
MILDRED THOMPSON GU															WELL #:		15	RRCID ->	257388	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL	DEPTH	12935	PERF.11304	-	12785
10	3999 X	3798	-0-	-201	-0-	256	1	3542	2	Y	-0-							-0-									
11	3870 X	3444	-0-	-426	-0-	90	1	3353	2	Y	1			1	8			-0-									
12	3751 X	3568	-0-	-183	-0-	1	9	3388	2	Y	2			2	8			-0-									
01	3813 X	3226	-0-	-587	-0-	178	1	2677	2	Y	2			2	8			-0-									
02	3304 X	2963	-0-	-341	-0-	2	9	2551	2	Y	1			1	8			-0-									
03	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-	547	1			Y	NO RPT							-0-									
															411		1										
															1		9										

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MILDRED THOMPSON GU				//CONT.// //CONT.//	32950 285 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
				WELL #:	16	RRCID ->	257392	COMPL. DATE	05/28/2010	TOTAL	DEPTH	12850	PERF.11376	- 12730
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2232 N	2066	-0-	-166	-0-	168	1	1898	2	N	-0-			-0-
11	2100 N	2080	-0-	-20	-0-	84	1	1995	2	N	1	1 8		-0-
12	2108 N	2065	-0-	-43	-0-	132	1	1930	2	N	3	3 8		-0-
01	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	453	1	2069	2	N	1	1 8		-0-
02	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	310	1	1749	2	N	-0-			-0-
03	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT			-0-
MILDRED THOMPSON "A"														
				WELL #:	6H	RRCID ->	257531	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL	DEPTH	12246	PERF.12180	- 15440
10	7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	526	1	6865	2	N	79	187 1		35
11	6828 X	6828	-0-	-0-	-0-	208	1	6616	2	N	4	1 8		38
12	5642 X	4928	-0-	-714	-0-	275	1	4653	2	N	-0-			38
01	6524 X	6524	-0-	-0-	-0-	1117	1	5320	2	N	79	2 8		115
02	5096 X	1413	-0-	-3683	-0-	220	1	1190	2	N	3	3 8		115
03	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT			115
MILDRED THOMPSON														
				WELL #:	11	RRCID ->	258442	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL	DEPTH	12950	PERF.11385	- 12628
10	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	157	1	2179	2	Y	-0-			-0-
11	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	64	1	2400	2	Y	1	1 8		-0-
12	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	126	1	2402	2	Y	-0-			-0-
01	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	434	1	2124	2	Y	2	2 8		-0-
02	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	339	1	2103	2	Y	1	1 8		-0-
03	2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT			-0-
B E QUINN-NETTLES-MILES (SA)														
				WELL #:	1H	RRCID ->	258867	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL	DEPTH	10308	PERF.10600	- 14626
10	7642 X	7642	-0-	-0-	-0-	370	1	7262	2	N	9	7 1	6 7	-0-
11	7170 X	7115	-0-	-55	-0-	324	1	6790	2	N	1	1 8		-0-
12	7533 X	7452	-0-	-81	-0-	576	1	6870	2	N	5	5 8		-0-
01	7657 X	7340	-0-	-317	-0-	312	1	7026	2	N	2	2 8		-0-
02	6916 X	6360	-0-	-556	-0-	314	1	6042	2	N	4	4 8		-0-
03	7657 X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THOMPSON, MILDRED														CNTY: FREESTONE		
//CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 220903																
WELL #: 17 RRCID -> 258871 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12914 PERF.11288 - 12720																
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
10	2790 X	2500	-0-	-290	-0-	-0-		168	1	2332	2	Y	-0-			7
11	2940 X	2317	-0-	-623	-0-	-0-		60	1	2242	2	Y	14	1 8		20
12	3038 X	2498	-0-	-540	-0-	-0-		15	9							
								124	1	2365	2	Y	8	5 8		23
01	3038 X	2551	-0-	-487	-0-	-0-		9	9							
								432	1	2116	2	Y	3	3 8		23
02	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	-0-		3	9							
								387	1	2404	2	Y	4	2 8		25
03	2511 N	NO RPT	-0-	-2511	-0-	-0-		4	9			Y	NO RPT			25
THOMPSON, MILDRED														WELL #: 21 RRCID -> 260583 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11532 - 12814		
10	2418 N	1444	-0-	-974	-0-	-0-		97	1	1347	2	Y	-0-			-0-
11	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	-0-		62	1	2324	2	Y	1	1 8		-0-
12	2232 N	1789	-0-	-443	-0-	-0-		1	9							
								89	1	1698	2	Y	2	2 8		-0-
01	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	-0-		2	9							
								358	1	1756	2	Y	1	1 8		-0-
02	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	-0-		1	9							-0-
03	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-	-0-		279	1	1728	2	Y	-0-			-0-
												Y	NO RPT			-0-
P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA)														WELL #: 1H RRCID -> 262213 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10603 - 14124		
10	6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	-0-		309	1	6070	2	N	11	10 1	8 7	-0-
11	6390 X	5506	-0-	-884	-0-	-0-		12	9							
12	6603 X	6450	-0-	-153	-0-	-0-		251	1	5254	2	N	1	1 8		-0-
								1	9							
01	6603 X	6321	-0-	-282	-0-	-0-		499	1	5944	2	N	6	6 8		-0-
								7	9							
02	5768 X	5370	-0-	-398	-0-	-0-		269	1	6050	2	N	2	2 8		-0-
								2	9							
03	6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-	-0-		265	1	5101	2	N	4	4 8		-0-
								4	9			N	NO RPT			-0-
L O NETTLES-QUINN (SA)														WELL #: 1H RRCID -> 262505 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10798 - 12686		
10	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	-0-		102	1	2006	2	N	1	1 1		-0-
11	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	-0-		1	9							
12	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	-0-		97	1	2036	2	N	1	1 8		-0-
								1	9							
01	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	-0-		178	1	2123	2	N	2	2 8		-0-
								2	9							
02	1988 X	1666	-0-	-322	-0-	-0-		95	1	2131	2	N	2	2 8		-0-
								2	9							
03	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-	-0-		82	1	1582	2	N	2	2 8		-0-
								2	9			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC L O NETTLES-MILES (SA)														
		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
		//CONT.//		220903										
		WELL #:		1H		RRCID -> 263117		COMPL. DATE 07/13/2011		TOTAL DEPTH 10407		PERF.10692 - 15022		
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	249	1	4886	2	N	36	36	1	-0-
						40	9							
11	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	251	1	4641	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
12	6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	554	1	6237	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							
01	6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	324	1	6587	2	N	8	8	8	-0-
						9	9							
02	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	307	1	5374	2	N	4	4	8	-0-
						4	9							
03	6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT			-0-
BURLESON-MCBAY														
		WELL #:		7H		RRCID -> 265699		COMPL. DATE 01/16/2011		TOTAL DEPTH 10432		PERF.10760 - 14360		
10	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	124	1	2438	2	Y	-0-	37	7	-0-
						148	1	3097	2	Y	-0-			-0-
11	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	216	1	2569	2	Y	-0-			-0-
12	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	144	1	3232	2	Y	5	5	8	-0-
						6	9							
01	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	151	1	2911	2	Y	-0-			-0-
										Y	NO RPT			-0-
02	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-									-0-
03	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-									-0-
GILLIAM UNIT 1														
		WELL #:		6		RRCID -> 271861		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11480 - 12614		
10	589 N	213	-0-	-376	-0-	7	1	206	2	N	-0-			-0-
						161	1	868	2	N	-0-			-0-
11	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	42	1	1047	2	N	-0-			-0-
12	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-			-0-
						883	2			N	-0-			-0-
01	976 N	976	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	952 N	883	-0-	-69	-0-					N	-0-			-0-
03	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			-0-
MCFERRAN U-BURLESON MCBAY U														
		WELL #:		1HA		RRCID -> 284175		COMPL. DATE 10/26/2017		TOTAL DEPTH 10220		PERF.10582 - 15902		
10	24800 X	21974	-0-	-2826	-0-	1184	1	20790	2	N	-0-			44
						1076	1	20058	2	N	18			62
11	21690 X	21154	-0-	-536	-0-	20	9							
12	21948 X	19033	-0-	-2915	-0-	1588	1	17445	2	N	-0-			62
						993	1	19573	2	N	116	40	8	138
01	21979 X	20694	-0-	-1285	-0-	128	9							
						958	1	16296	2	N	4			142
02	19852 X	17258	-0-	-2594	-0-	4	9							
03	21979 X	NO RPT	-0-	-21979	-0-					N	NO RPT			142
NETTLES U-MCFERRAN LCCO														
		WELL #:		1HA		RRCID -> 284368		COMPL. DATE 11/05/2017		TOTAL DEPTH 11223		PERF.12580 - 18184		
10	19778 X	17834	-0-	-1944	-0-	858	1	16852	2	N	113	113	1	-0-
						124	9							
11	17100 X	16934	-0-	-166	-0-	771	1	16163	2	N	-0-			-0-
						1338	1	15942	2	N	-0-			-0-
12	17670 X	17280	-0-	-390	-0-	723	1	16275	2	N	-0-			-0-
01	17856 X	16998	-0-	-858	-0-	741	1	14283	2	N	-0-			-0-
02	16100 X	15024	-0-	-1076	-0-					N	-0-			-0-
03	17825 X	NO RPT	-0-	-17825	-0-					N	NO RPT			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY					386310												
NEWSOM, C. A. ESTATE				WELL #:	1 L	RRCID -> 065954	COMPL. DATE	01/07/1976	TOTAL	DEPTH	12812	PERF.	9787	-	11976		
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				
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

BARNARD GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 076372	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	12830	PERF.	10753	-	11810		
10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2	Y	-0-			-0-				
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2	Y	-0-			-0-				
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-				

GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 083717	COMPL. DATE	04/09/2006	TOTAL	DEPTH	13170	PERF.	11172	-	12847		
10	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2	Y	-0-			-0-				
11	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	2	Y	-0-			-0-				
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-				

FAILS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 122222	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL	DEPTH	12850	PERF.	10532	-	11650		
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-			-0-				
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-			-0-				
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-				

REED "R"				WELL #:	1	RRCID -> 140719	COMPL. DATE	07/06/2011	TOTAL	DEPTH	11975	PERF.	11274	-	11495		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				

GILLIAM, J.A. GU II				WELL #:	1	RRCID -> 144078	COMPL. DATE	03/25/1993	TOTAL	DEPTH	12700	PERF.	11346	-	11484		
10	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2	Y	-0-			-0-				
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2	Y	-0-			-0-				
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-				

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 145056	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.	8056	-	11533		
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-			-0-				
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-			-0-				
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-				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
HUDSON "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 146834 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8364 - 11684														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-			-0-
11	2280 N	1747	-0-	-533	-0-	1747	2			N	-0-			-0-
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-
MCWATTERS, T. H.														
WELL #: 3 RRCID -> 147373 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 10521 - 12848														
10	713 N	674	-0-	-39	-0-	674	2			Y	-0-			-0-
11	660 N	659	-0-	-1	-0-	659	2			Y	-0-			-0-
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-
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 148437 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 8622 - 11728														
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-			-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
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-
HUDSON "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 148703 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8356 - 11509														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 148922 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 11746														
10	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-			-0-
11	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-			-0-
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-
HEATON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 148983 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700														
10	310 N	307	-0-	-3	-0-	306	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-			-0-
12	341 N	331	-0-	-10	-0-	327	2	4	9	N	4	4	8	-0-
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	347	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-			-0-
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	413	2	2	9	N	2	2	8	-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 149546 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 11459 - 11663														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY														
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 1										RRCID -> 149583		COMPL. DATE 04/06/1994		
										TOTAL DEPTH 11870		PERF. 11525 - 11760		
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	
11		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	
12		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	
01		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	
02		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	
03		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	

MCWATTERS, T. H.										WELL #: 5		RRCID -> 149644		
										COMPL. DATE 05/23/2012		TOTAL DEPTH 12170		
										PERF. 8464 - 12032				
10	1986	N		1986	-0-	-0-		-0-	1986	2		Y	-0-	
11	2379	N		2379	-0-	-0-		-0-	2379	2		Y	-0-	
12	2772	N		2772	-0-	-0-		-0-	2772	2		Y	-0-	
01	2806	N		2806	-0-	-0-		-0-	2806	2		Y	-0-	
02	2414	N		2414	-0-	-0-		-0-	2414	2		Y	-0-	
03	2622	N		2622	-0-	-0-		-0-	2622	2		Y	-0-	

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 150484		
										COMPL. DATE 04/07/1994		TOTAL DEPTH 11804		
										PERF. 8288 - 11570				
10	31	N		27	-0-	-4		-0-	27	2		N	-0-	
11	30	N		20	-0-	-10		-0-	20	2		N	-0-	
12	31	N		10	-0-	-21		-0-	10	2		N	-0-	
01	31	N		19	-0-	-12		-0-	19	2		N	-0-	
02	28	N		20	-0-	-8		-0-	20	2		N	-0-	
03	21	N		21	-0-	-0-		-0-	21	2		N	-0-	

HUDSON "A"										WELL #: 3		RRCID -> 150768		
										COMPL. DATE 05/23/1994		TOTAL DEPTH 11760		
										PERF. 8319 - 11596				
10	1672	N		1672	-0-	-0-		-0-	1672	2		N	-0-	
11	2072	N		2072	-0-	-0-		-0-	2072	2		N	-0-	
12	2135	N		2135	-0-	-0-		-0-	2135	2		N	-0-	
01	1625	N		1625	-0-	-0-		-0-	1625	2		N	-0-	
02	1966	N		1966	-0-	-0-		-0-	1966	2		N	-0-	
03	1927	N		1927	-0-	-0-		-0-	1927	2		N	-0-	

REED "P" NO.1 GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 150944		
										COMPL. DATE 06/23/1994		TOTAL DEPTH 11912		
										PERF. 8414 - 11769				
10	260	N		260	-0-	-0-		-0-	260	2		N	-0-	
11	392	N		392	-0-	-0-		-0-	392	2		N	-0-	
12	372	N		266	-0-	-106		-0-	266	2		N	-0-	
01	377	N		377	-0-	-0-		-0-	377	2		N	-0-	
02	514	N		514	-0-	-0-		-0-	514	2		N	-0-	
03	597	N		597	-0-	-0-		-0-	597	2		N	-0-	

MORTON NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 151026		
										COMPL. DATE		N/A		
										TOTAL DEPTH 11821		PERF. 8283 - 11700		
10	878	N		878	-0-	-0-		-0-	878	2		N	-0-	
11	934	N		934	-0-	-0-		-0-	934	2		N	-0-	
12	953	N		953	-0-	-0-		-0-	953	2		N	-0-	
01	788	N		788	-0-	-0-		-0-	788	2		N	-0-	
02	766	N		766	-0-	-0-		-0-	766	2		N	-0-	
03	1081	N		1081	-0-	-0-		-0-	1081	2		N	-0-	

HEATON NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 151831		
										COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 11850		
										PERF. 8345 - 11376				
10	372	N		363	-0-	-9		-0-	363	2		N	-0-	
11	360	N		354	-0-	-6		-0-	354	2		N	-0-	
12	372	N		364	-0-	-8		-0-	364	2		N	-0-	
01	430	N		430	-0-	-0-		-0-	430	2		N	-0-	
02	372	N		372	-0-	-0-		-0-	372	2		N	-0-	
03	424	N		424	-0-	-0-		-0-	424	2		N	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152616 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8374 - 11572														
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
10	806 N	636	-0-	-170	-0-	636	2							-0-
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2							-0-
12	3100 N	3284	-0-	184	-0-	3284	2							-0-
01	3100 N	4099	-0-	999	1183	4099	2							-0-
02	2800 N	3412	-0-	612	1795	3412	2							-0-
03	4660 X	2865	-0-	-1795	-0-	2865	2	7	9	N	6	6	8	-0-
THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152673 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8337 - 11585														
10	3100 N	3875	-0-	775	1038	3862	2	13	9	N	12	12	8	-0-
11	3000 N	3496	-0-	496	1534	3496	2							-0-
12	4615 X	3081	-0-	-1534	-0-	3081	2							-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							-0-
03	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2							-0-
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153467 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 8264 - 11760														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
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
KENNEDY "A" WELL #: 1 RRCID -> 153805 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8264 - 11396														
10	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-			-0-
11	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-			-0-
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-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153905 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8141 - 11342														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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 #:		2		RRCID -> 154672		COMPL. DATE 05/23/1995		TOTAL DEPTH 11896 PERF. 8362 - 11574	
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							
10	1364 N	1197	-0-	-167	-0-		1195 2		2	9	N	2		2 8			-0-							
11	1320 N	743	-0-	-577	-0-		743 2				N	-0-					-0-							
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-							
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT															WELL #:		4		RRCID -> 154747		COMPL. DATE 02/25/1995		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8238 - 11560	
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-		71 2				N	-0-					-0-							
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-		65 2				N	-0-					-0-							
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-							
MORTON NO. 1 GAS UNIT															WELL #:		5		RRCID -> 155570		COMPL. DATE 05/18/1995		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8277 - 11710	
10	1674 N	1630	-0-	-44	-0-		1630 2				N	-0-					-0-							
11	1650 N	1584	-0-	-66	-0-		1584 2				N	-0-					-0-							
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-							
HEATON NO. 1 GAS UNIT															WELL #:		6		RRCID -> 155993		COMPL. DATE 06/23/1995		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8308 - 11784	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
03	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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50							
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT															WELL #:		5		RRCID -> 156082		COMPL. DATE 08/14/1995		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8315 - 8597	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT															WELL #:		2		RRCID -> 156218		COMPL. DATE 09/15/1995		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8294 - 11702	
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-		343 2				N	-0-					-0-							
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-		328 2				N	-0-					-0-							
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-		356 2				N	-0-					-0-							
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-		398 2				N	-0-					-0-							
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-		381 2				N	-0-					-0-							
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-		451 2				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 #: 3 RRCID -> 158083 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8426 - 11652														
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
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			-0-
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-			-0-
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-			-0-
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-			-0-
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-			-0-
03	372 N	158	-0-	-214	-0-	158	2			N	-0-			-0-
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159084 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 10338 - 11726														
10	3937 X	3625	-0-	-312	-0-	3624	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	3810 X	3501	-0-	-309	-0-	3501	2			N	-0-			-0-
12	3937 X	3643	-0-	-294	-0-	3642	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	3844 X	3428	-0-	-416	-0-	3428	2			N	-0-			-0-
02	3332 X	2746	-0-	-586	-0-	2746	2			N	-0-			-0-
03	3658 X	3247	-0-	-411	-0-	3246	2	1	9	N	1	1	8	-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 4 RRCID -> 161095 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 11443 - 11596														
10	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1115	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-			-0-
12	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-			-0-
01	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1389	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-			-0-
03	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-			-0-
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162731 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 11480 - 11736														
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-			-0-
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-			-0-
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-			-0-
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-			-0-
02	364 N	349	-0-	-15	-0-	349	2			N	-0-			-0-
03	403 N	356	-0-	-47	-0-	356	2			N	-0-			-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163435 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 11827 PERF. 8270 - 11660														
10	3100 N	6629	-0-	3529	-0-	6629	2			N	-0-			-0-
11	3000 N	4641	-0-	1641	-0-	4641	2			N	-0-			-0-
12	9825 X	4389	-0-	-5436	-0-	4389	2			N	-0-			-0-
01	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-			-0-
02	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-			-0-
03	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-			-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163436 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8174 - 10631														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163437 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 12070 PERF. 11704 - 11902														
10	589 N	561	-0-	-28	-0-	561	2			N	-0-			-0-
11	570 N	549	-0-	-21	-0-	549	2			N	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
WIEBOLT														
WELL #: 2														
RRCID -> 172501														
COMPL. DATE 03/04/1999														
TOTAL DEPTH 12482														
PERF.12053 - 12330														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-			-0-
11	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-			-0-
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	-0-	1	8	-0-
MCSWANE GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 174512														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13100														
PERF.11106 - 12128														
10	1581 N	765	-0-	-816	-0-	765	2			N	-0-			-0-
11	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-			-0-
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-
MCWATTERS, T. H.														
WELL #: 11														
RRCID -> 176334														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13012														
PERF.10928 - 12870														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			Y	-0-			-0-
01	3100 N	3286	-0-	-186	-0-	186	2			Y	-0-			-0-
02	2800 N	2638	-0-	-162	-0-	24	2			Y	-0-			-0-
03	2730 N	2706	-0-	-24	-0-	2706	2			Y	-0-			-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT														
WELL #: 10														
RRCID -> 177038														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13000														
PERF.10744 - 12870														
10	186 N	63	-0-	-123	-0-	63	2			Y	-0-			-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-			-0-
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-					Y	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE														
WELL #: 10														
RRCID -> 177425														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12900														
PERF.11518 - 12805														
10	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			Y	-0-			-0-
11	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			Y	-0-			-0-
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-
THOMPSON, C. C.														
WELL #: 8														
RRCID -> 177432														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13080														
PERF.10616 - 12823														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
J. M. POLLARD GAS UNIT															
WELL #: 12 RRCID -> 179037 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10556 - 12785															
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	
10	3317 X	2985	-0-	-332	-0-	2985	2			Y	-0-			-0-	
11	3210 X	2665	-0-	-545	-0-	2665	2			Y	-0-			-0-	
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-	
NEWSOM, C. A. ESTATE														WELL #: 11 RRCID -> 179042 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10677 - 12795	
10	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			Y	-0-			-0-	
11	1860 N	1777	-0-	-83	-0-	1777	2			Y	-0-			-0-	
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-	
J. M. POLLARD GAS UNIT														WELL #: 14 RRCID -> 179436 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10581 - 12801	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-			-0-	
MCWATTERS, T. H.														WELL #: 15 RRCID -> 179863 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13033 PERF.10581 - 12848	
10	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-			-0-	
11	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-			-0-	
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-	
J. M. POLLARD GAS UNIT														WELL #: 6 RRCID -> 180020 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 11028	
10	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-			-0-	
11	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			Y	-0-			-0-	
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-	
J. M. POLLARD GAS UNIT														WELL #: 13 RRCID -> 180052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10732 - 12908	
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-			-0-	
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-			-0-	
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-			-0-	
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-			-0-	
02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-			-0-	
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-			-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE														WELL #: 12 RRCID -> 180552 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10618 - 12752	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180592 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10762 - 12916																
M O	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
10	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1126	2		1 9	Y	1		1 8			-0-
11	1260 N	1142	-0-	-118	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
12	1209 N	1200	-0-	-9	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
01	1116 N	1023	-0-	-93	-0-	1022	2		1 9	Y	1		1 8			-0-
02	1064 N	616	-0-	-448	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
03	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-					-0-

EPPE, FRED R. WELL #: 6 RRCID -> 181040 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10512 - 12756																
10	3565 X	1483	-0-	-2082	-0-	1482	2		1 9	Y	1		1 8			-0-
11	3450 X	1170	-0-	-2280	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
12	3472 X	952	-0-	-2520	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
01	2480 X	287	-0-	-2193	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
02	2100 X	244	-0-	-1856	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
03	1488 X	73	-0-	-1415	-0-	73	2			Y	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 181366 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF. 8506 - 8977																
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
01	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
02	168 N	68	-0-	-100	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 14 RRCID -> 181445 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11065 - 12871																
10	1178 N	867	-0-	-311	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
11	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-					-0-
12	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			Y	-0-					-0-
01	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			Y	-0-					-0-
02	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-
03	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 181595 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10746 - 12828																
10	1085 N	354	-0-	-731	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
11	1110 N	963	-0-	-147	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
12	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
02	896 N	623	-0-	-273	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
03	775 N	660	-0-	-115	-0-	660	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 181780 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10556 - 12789																
10	8365 X	8365	-0-	-0-	-0-	8365	2			Y	-0-					-0-
11	7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	7364	2			Y	-0-					-0-
12	6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	6773	2			Y	-0-					-0-
01	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	2			Y	-0-					-0-
02	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2			Y	-0-					-0-
03	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181864 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12068 - 12912																
10	1953 N	1426	-0-	-527	-0-	1426	2			Y	-0-					8
11	1770 N	1586	-0-	-184	-0-	1586	2			Y	-0-					8
12	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			Y	-0-					8
01	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			Y	-0-					8
02	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			Y	-0-					8
03	2201 N	2194	-0-	-7	-0-	2185	2		9 9	Y	8		8 1		8 8	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
THOMPSON, C. C.																			
WELL #: 10										RRCID -> 181996		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12955		PERF.10745 - 12827			
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			
10	992 N	556	-0-	-436	-0-	556	2				Y	-0-					-0-		
11	720 N	471	-0-	-249	-0-	471	2				Y	-0-					-0-		
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2				Y	-0-					-0-		
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2				Y	-0-					-0-		
02	448 N	310	-0-	-138	-0-	310	2				Y	-0-					-0-		
03	465 N	343	-0-	-122	-0-	343	2				Y	-0-					-0-		
THOMPSON, C. C.										WELL #: 9		RRCID -> 182058		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 12990		PERF. 8291 - 12916	
10	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	1642	2		1	9	Y	1		1	8		-0-		
11	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2				Y	-0-					-0-		
12	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2				Y	-0-					-0-		
01	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	2040	2		1	9	Y	1		1	8		-0-		
02	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2				Y	-0-					-0-		
03	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2				Y	-0-					-0-		
COCHRUM GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 182151		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 13070		PERF. 8370 - 12825	
10	2387 X	1797	-0-	-590	-0-	1796	2		1	9	Y	1		1	8		-0-		
11	2310 X	2003	-0-	-307	-0-	2003	2				Y	-0-					-0-		
12	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2				Y	-0-					-0-		
01	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3139	2		6	9	Y	5		5	8		-0-		
02	2408 X	2019	-0-	-389	-0-	2019	2				Y	-0-					-0-		
03	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2				Y	-0-					-0-		
MCWATTERS, T. H.										WELL #: 13		RRCID -> 182223		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12975		PERF.10555 - 12795	
10	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2				Y	-0-					-0-		
11	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2				Y	-0-					-0-		
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2				Y	-0-					-0-		
01	899 N	851	-0-	-48	-0-	851	2				Y	-0-					-0-		
02	812 N	773	-0-	-39	-0-	773	2				Y	-0-					-0-		
03	868 N	850	-0-	-18	-0-	850	2				Y	-0-					-0-		
MCWATTERS, T. H.										WELL #: 12		RRCID -> 182814		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13005		PERF.10776 - 12792	
10	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2				Y	-0-					-0-		
11	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2				Y	-0-					-0-		
12	961 N	951	-0-	-10	-0-	951	2				Y	-0-					-0-		
01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2				Y	-0-					-0-		
02	868 N	672	-0-	-196	-0-	672	2				Y	-0-					-0-		
03	961 N	735	-0-	-226	-0-	735	2				Y	-0-					-0-		
NEWSOM, C. A. ESTATE										WELL #: 14		RRCID -> 182835		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.10782 - 12786	
10	1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2				Y	-0-					-0-		
11	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2				Y	-0-					-0-		
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-		
GILLIAM, J.A. GU II										WELL #: 5		RRCID -> 182898		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 12056		PERF.10956 - 11702	
10	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2				Y	-0-					-0-		
11	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2				Y	-0-					-0-		
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-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
MCWATERS, T. H.																			
WELL #: 16										RRCID -> 183282		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 12984		PERF. 8344 - 12841			
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					
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2				Y	-0-			-0-					
11	300 N	252	-0-	-48	-0-	252 2				Y	-0-			-0-					
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-					

COCHRUM GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 183349		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13070		PERF. 8555 - 12836	
10	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032 2				Y	-0-			-0-					
11	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	2582 2				Y	-0-			-0-					
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-					

NEWSOM, C. A. ESTATE										WELL #: 17		RRCID -> 183519		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12945		PERF.10728 - 12748	
10	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 2				Y	-0-			-0-					
11	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 2				Y	-0-			-0-					
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	1405	4205 2				Y	-0-			-0-					
03	3100 N	8951	-0-	5851	7256	8951 2				Y	-0-			-0-					

NEWSOM, C. A. ESTATE										WELL #: 18		RRCID -> 183542		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12914		PERF.10510 - 12776	
10	3379 X	2983	-0-	-396	-0-	2983 2				Y	-0-			-0-					
11	3240 X	1629	-0-	-1611	-0-	1629 2				Y	-0-			-0-					
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-					

THOMPSON, C. C.										WELL #: 14		RRCID -> 183897		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13014		PERF. 8346 - 12915	
10	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3054 2	7 9	Y	6	6 8				-0-					
11	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904 2		Y	-0-					-0-					
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-					

NEWSOM, C. A. ESTATE										WELL #: 16		RRCID -> 183987		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12895		PERF.10600 - 12765	
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2				Y	-0-			-0-					
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44 2				Y	-0-			-0-					
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2				Y	-0-			-0-					
01	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-					

SCHILL, MARY JANE										WELL #: 2		RRCID -> 184173		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13020		PERF.11410 - 12838	
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2				Y	-0-			-0-					
11	480 N	380	-0-	-100	-0-	380 2				Y	-0-			-0-					
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-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
THOMPSON, C. C.																			
WELL #: 13										RRCID -> 184312		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13026		PERF.10728 - 12751			
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	
10	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	-0-		2954	2		1 9	Y	1		1 8			-0-	
11	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	-0-		2828	2			Y	-0-					-0-	
12	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	-0-		2418	2			Y	-0-					-0-	
01	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	-0-		1864	2			Y	-0-					-0-	
02	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	-0-		1950	2			Y	-0-					-0-	
03	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	-0-		2312	2			Y	-0-					-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE										WELL #: 15		RRCID -> 184315		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12920		PERF.10716 - 12785	
10	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	-0-		2204	2			Y	-0-					-0-	
11	2850 N	1546	-0-	-1304	-0-	-0-		1546	2			Y	-0-					-0-	
12	2511 N	799	-0-	-1712	-0-	-0-		799	2			Y	-0-					-0-	
01	2201 N	958	-0-	-1243	-0-	-0-		958	2			Y	-0-					-0-	
02	1456 N	1425	-0-	-31	-0-	-0-		1425	2			Y	-0-					-0-	
03	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	-0-		1619	2			Y	-0-					-0-	
MCWATTERS, T. H.										WELL #: 17		RRCID -> 184427		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.10496 - 12812	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
MCWATTERS, T. H.										WELL #: 18		RRCID -> 184952		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970		PERF.10992 - 12911	
10	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	-0-		2452	2			Y	-0-					-0-	
11	1890 N	1803	-0-	-87	-0-	-0-		1803	2			Y	-0-					-0-	
12	1953 N	1879	-0-	-74	-0-	-0-		1879	2			Y	-0-					-0-	
01	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	-0-		2105	2			Y	-0-					-0-	
02	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	-0-		1825	2			Y	-0-					-0-	
03	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	-0-		2185	2			Y	-0-					-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE										WELL #: 20		RRCID -> 185053		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12962		PERF.10582 - 12907	
10	3100 N	3185	-0-	85	85	3183	2		2 9	Y	2	2	8					-0-	
11	3000 N	3291	-0-	291	376	3291	2			Y	-0-							-0-	
12	3100 N	3309	-0-	209	585	3309	2			Y	-0-							-0-	
01	3302 X	2717	-0-	-585	-0-	2716	2		1 9	Y	1	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-	
NEWSOM, C. A. ESTATE										WELL #: 19		RRCID -> 185129		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12959		PERF.10768 - 12805	
10	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			Y	-0-							-0-	
11	3090 X	2853	-0-	-237	-0-	2853	2			Y	-0-							-0-	
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-	
BARNARD GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 185524		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 8614 - 12886	
10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-							-0-	
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-							-0-	
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-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 185903 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10764 - 12810													
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
10	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827 2				Y	-0-		-0-
11	3630 X	2117	-0-	-1513	-0-	2117 2				Y	-0-		-0-
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-
THOMPSON, C. C. WELL #: 12 RRCID -> 185939 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10643 - 12920													
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2				Y	-0-		-0-
11	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030 2				Y	-0-		-0-
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-
EPPEs, FRED R. WELL #: 8 RRCID -> 185961 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10710 - 12820													
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2				Y	-0-		-0-
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2				Y	-0-		-0-
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-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 185974 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10706 - 12753													
10	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047 2				Y	-0-		-0-
11	1680 N	1618	-0-	-62	-0-	1618 2				Y	-0-		-0-
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-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10674 - 12792													
10	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931 2				Y	-0-		-0-
11	2760 X	2637	-0-	-123	-0-	2637 2				Y	-0-		-0-
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-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186172 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11088 - 12881													
10	3100 N	4170	-0-	1070	2752	4170 2				Y	-0-		-0-
11	3000 N	4155	-0-	1155	3907	4155 2				Y	-0-		-0-
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	3 9	Y	3		3 8		-0-
EPPEs, FRED R. WELL #: 9 RRCID -> 186284 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10685 - 12766													
10	2201 X	1805	-0-	-396	-0-	1804 2	1 9	Y	1		1 8		-0-
11	2010 X	1173	-0-	-837	-0-	1173 2				Y	-0-		-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
THOMPSON, C.C. WELL #: 15 RRCID -> 186596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10692 - 12743														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			Y	-0-			-0-
11	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			Y	-0-			-0-
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-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 19 RRCID -> 186926 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11427 - 12839														
10	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-			-0-
11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-			-0-
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-
EPPEs, FRED R. WELL #: 7 RRCID -> 187029 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10750 - 12838														
10	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			Y	-0-			-0-
11	1980 N	1594	-0-	-386	-0-	1594	2			Y	-0-			-0-
12	1023 N	290	-0-	-733	-0-	290	2			Y	-0-			-0-
01	2046 N	940	-0-	-1106	-0-	939	2	1	9	Y	1	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-
EPPEs, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 187078 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 11935														
10	4123 X	2445	-0-	-1678	-0-	2439	2	6	9	Y	5	5	8	-0-
11	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			Y	-0-			-0-
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-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.10680 - 12888														
10	1023 N	759	-0-	-264	-0-	759	2			Y	-0-			-0-
11	1170 N	812	-0-	-358	-0-	812	2			Y	-0-			-0-
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-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187589 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 12976														
10	961 N	891	-0-	-70	-0-	891	2			Y	-0-			-0-
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-			-0-
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-
KNIGHT "B" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187590 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10972 - 12010														
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-			-0-
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
POLLARD, J. M.														
WELL #: 18														
RRCID -> 187772														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12992													PERF.10606 - 12880	
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	
10	1426 N	1415	-0-	-11	-0-	1415	2	Y	-0-				-0-	
11	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2	Y	-0-				-0-	
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-	

COCHRUM GAS UNIT														
WELL #: 9														
RRCID -> 187805														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13075													PERF.10720 - 12939	
10	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2	Y	-0-				-0-	
11	3180 X	2979	-0-	-201	-0-	2979	2	Y	-0-				-0-	
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-	

KINDON GAS UNIT #1														
WELL #: 5														
RRCID -> 187810														
COMPL. DATE 02/16/2008														
TOTAL DEPTH 13055													PERF. 8372 - 12844	
10	1302 N	463	-0-	-839	-0-	463	2	Y	-0-				-0-	
11	1140 N	138	-0-	-1002	-0-	138	2	Y	-0-				-0-	
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-	

MCWATTERS, T. H.														
WELL #: 20														
RRCID -> 187825														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12970													PERF.10690 - 12839	
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	Y	-0-				-0-	
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2	Y	-0-				-0-	
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-	

COCHRUM GAS UNIT														
WELL #: 7														
RRCID -> 187839														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13075													PERF.10750 - 12884	
10	3317 X	2164	-0-	-1153	-0-	2161	2	3 9 Y	3	3 8			-0-	
11	3210 X	3006	-0-	-204	-0-	3006	2	Y	-0-				-0-	
12	3131 X	2439	-0-	-692	-0-	2439	2	Y	-0-				-0-	
01	3131 X	1918	-0-	-1213	-0-	1915	2	3 9 Y	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-	

THOMPSON, C. C.														
WELL #: 11														
RRCID -> 188266														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12962													PERF.10604 - 12824	
10	3565 X	2422	-0-	-1143	-0-	2422	2	Y	-0-				-0-	
11	3450 X	2495	-0-	-955	-0-	2495	2	Y	-0-				-0-	
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-	

THOMPSON, C. C.														
WELL #: 16														
RRCID -> 188275														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12940													PERF.10744 - 12820	
10	1581 N	1539	-0-	-42	-0-	1539	2	Y	-0-				-0-	
11	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2	Y	-0-				-0-	
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-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
WORTHY "A" GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 188331 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 12962														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(CODE) UNDERAGE			CODE		CODE	M	PROD		CODE
10	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	-0-	1806	2	13	9	Y	12	12	8
11	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	-0-	2503	2			Y	-0-		
12	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	-0-	2062	2			Y	-0-		
01	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	-0-	2070	2	12	9	Y	11	11	8
02	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	-0-	1754	2			Y	-0-		
03	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-		
THOMPSON, C. C. WELL #: 17 RRCID -> 188485 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 10652 - 12855														
10	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	-0-	3440	2			Y	-0-		
11	1860 X	1625	-0-	-235	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-		
12	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	-0-	2162	2			Y	-0-		
01	1922 X	1656	-0-	-266	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-		
02	1736 X	1599	-0-	-137	-0-	-0-	1599	2			Y	-0-		
03	1922 X	1896	-0-	-26	-0-	-0-	1896	2			Y	-0-		
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 188765 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 10782 - 12941														
10	2635 N	2249	-0-	-386	-0-	-0-	2249	2			Y	-0-		
11	2490 N	2348	-0-	-142	-0-	-0-	2348	2			Y	-0-		
12	2232 N	1942	-0-	-290	-0-	-0-	1942	2			Y	-0-		
01	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	-0-	2266	2			Y	-0-		
02	2184 N	1904	-0-	-280	-0-	-0-	1904	2			Y	-0-		
03	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-		
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 188796 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 12836														
10	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	-0-	1925	2			Y	-0-		
11	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	-0-	1871	2			Y	-0-		
12	1860 N	1760	-0-	-100	-0-	-0-	1760	2			Y	-0-		
01	1922 N	1677	-0-	-245	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-		
02	1736 N	1448	-0-	-288	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-		
03	1767 N	1249	-0-	-518	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-		
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 188915 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 12876														
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-		
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-		
12	310 N	308	-0-	-2	-0-	-0-	308	2			Y	-0-		
01	310 N	298	-0-	-12	-0-	-0-	298	2			Y	-0-		
02	280 N	269	-0-	-11	-0-	-0-	269	2			Y	-0-		
03	310 N	305	-0-	-5	-0-	-0-	305	2			Y	-0-		
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 188925 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF. 10999 - 12882														
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-		
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-		
12	93 N	57	-0-	-36	-0-	-0-	57	2			Y	-0-		
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	-0-	80	2			Y	-0-		
02	84 N	58	-0-	-26	-0-	-0-	58	2			Y	-0-		
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	-0-	59	2			Y	-0-		
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 188930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF. 8658 - 12075														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
MCSWANE GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 188944 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11798 - 12122														
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	
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	Y	-0-				8	
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	Y	-0-				8	
12	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	2	Y	-0-				8	
01	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-	
MCSWANE GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 188945 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12293 PERF.11395 - 12146														
10	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2	Y	-0-				4	
11	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2	Y	-0-				4	
12	1891 N	1634	-0-	-257	-0-	1634	2	Y	-0-				4	
01	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	Y	-0-	2	4	1	2	8
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 8 RRCID -> 188951 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11020 - 12952														
10	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2	Y	-0-				-0-	
11	1020 N	1010	-0-	-10	-0-	1010	2	Y	-0-				-0-	
12	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2	Y	-0-				-0-	
01	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-	
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 5 RRCID -> 189016 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11110 - 12830														
10	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2	Y	-0-				-0-	
11	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2	Y	-0-				-0-	
12	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2	Y	-0-				-0-	
01	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-	
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 7 RRCID -> 189022 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10787 - 12830														
10	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2	Y	-0-				-0-	
11	3450 X	2382	-0-	-1068	-0-	2382	2	Y	-0-				-0-	
12	3565 X	2611	-0-	-954	-0-	2611	2	Y	-0-				-0-	
01	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-	
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 6 RRCID -> 189049 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 12872														
10	3100 N	3137	-0-	37	37	3137	2	Y	-0-				-0-	
11	3000 N	2982	-0-	-18	19	2982	2	Y	-0-				-0-	
12	3033 N	3014	-0-	-19	-0-	3014	2	Y	-0-				-0-	
01	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2	Y	-0-				-0-	
02	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2	Y	-0-				-0-	
03	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	2996	2	Y	-0-	8	9	7	7	8
COCHRUM GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 189287 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10698 - 12868														
10	589 N	510	-0-	-79	-0-	510	2	Y	-0-				-0-	
11	720 N	180	-0-	-540	-0-	180	2	Y	-0-				-0-	
12	558 N	259	-0-	-299	-0-	259	2	Y	-0-				-0-	
01	496 N	271	-0-	-225	-0-	271	2	Y	-0-				-0-	
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2	Y	-0-				-0-	
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	Y	-0-				-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
THOMPSON, C. C.															
WELL #: 18 RRCID -> 189415 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10770 - 12898															
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
10	2511 N	1868	-0-	-643	-0-	1867	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
11	2430 N	1791	-0-	-639	-0-	1791	2			Y	-0-				-0-
12	2201 N	1893	-0-	-308	-0-	1893	2			Y	-0-				-0-
01	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			Y	-0-				-0-
02	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-				-0-
03	1891 N	1512	-0-	-379	-0-	1512	2			Y	-0-				-0-
MCWATTERS, T. H.														WELL #: 22 RRCID -> 189495 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11004 - 12876	
10	868 N	829	-0-	-39	-0-	829	2			Y	-0-				-0-
11	840 N	796	-0-	-44	-0-	796	2			Y	-0-				-0-
12	837 N	832	-0-	-5	-0-	832	2			Y	-0-				-0-
01	837 N	832	-0-	-5	-0-	832	2			Y	-0-				-0-
02	756 N	748	-0-	-8	-0-	748	2			Y	-0-				-0-
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-				-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE														WELL #: 25 RRCID -> 189527 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11030 - 12807	
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-				-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-				-0-
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-				-0-
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-				-0-
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-				-0-
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-				-0-
THOMPSON, C. C.														WELL #: 19 RRCID -> 189593 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.10745 - 12827	
10	1674 N	1362	-0-	-312	-0-	1361	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
11	1740 N	1377	-0-	-363	-0-	1377	2			Y	-0-				-0-
12	1891 N	1115	-0-	-776	-0-	1115	2			Y	-0-				-0-
01	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			Y	-0-				-0-
02	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			Y	-0-				-0-
03	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			Y	-0-				-0-
THOMPSON, C. C.														WELL #: 20 RRCID -> 189596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10724 - 12904	
10	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2386	2	7	9	Y	6	6	8		-0-
11	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			Y	-0-				-0-
12	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			Y	-0-				-0-
01	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2655	2	2	9	Y	2	2	8		-0-
02	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-				-0-
03	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			Y	-0-				-0-
COCHRUM GAS UNIT														WELL #: 12 RRCID -> 189862 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10717 - 12981	
10	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2704	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
11	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			Y	-0-				-0-
12	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			Y	-0-				-0-
01	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2321	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
02	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			Y	-0-				-0-
03	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	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	
10	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			Y	-0-				-0-
11	1860 N	718	-0-	-1142	-0-	718	2			Y	-0-				-0-
12	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			Y	-0-				-0-
01	1953 N	1927	-0-	-26	-0-	1927	2			Y	-0-				-0-
02	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			Y	-0-				-0-
03	2449 N	2277	-0-	-172	-0-	2277	2			Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED							
COCHRUM GAS UNIT										//CONT.// 386310									
WELL #: 13										RRCID -> 189955		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13090		PERF.10744 - 12912			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE								
10	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304 2		Y	-0-		-0-								
11	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3489 2		Y	-0-		-0-								
12	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644 2		Y	-0-		-0-								
01	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975 2		Y	-0-		-0-								
02	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3513 2		Y	-0-		-0-								
03	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982 2		Y	-0-		-0-								

EPPEs, FRED R.										WELL #: 11		RRCID -> 189959		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13130		PERF.10775 - 12835	
10	1426 N	1220	-0-	-206	-0-	1220 2		Y	-0-		-0-								
11	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2		Y	-0-		-0-								
12	1085 N	1004	-0-	-81	-0-	1004 2		Y	-0-		-0-								
01	1209 N	1104	-0-	-105	-0-	1104 2		Y	-0-		-0-								
02	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2		Y	-0-		-0-								
03	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 2		Y	-0-		-0-								

MCWATTERS, T. H.										WELL #: 23		RRCID -> 190014		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 13060		PERF. 8816 - 12814	
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		Y	-0-		-0-								
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		Y	-0-		-0-								
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		Y	-0-		-0-								
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		Y	-0-		-0-								
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		Y	-0-		-0-								
03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2		Y	-0-		-0-								

J. M. POLLARD GAS UNIT										WELL #: 21		RRCID -> 190018		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13015		PERF.10700 - 12851	
10	1333 N	1139	-0-	-194	-0-	1139 2		Y	-0-		-0-								
11	1170 N	950	-0-	-220	-0-	950 2		Y	-0-		-0-								
12	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-			Y	-0-		-0-								
01	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			Y	-0-		-0-								
02	896 N	-0-	-0-	-896	-0-			Y	-0-		-0-								
03	0 N	-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	
10	868 N	835	-0-	-33	-0-	835 2		Y	-0-		-0-								
11	930 N	836	-0-	-94	-0-	836 2		Y	-0-		-0-								
12	930 N	775	-0-	-155	-0-	775 2		Y	-0-		-0-								
01	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2		Y	-0-		-0-								
02	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2		Y	-0-		-0-								
03	775 N	740	-0-	-35	-0-	740 2		Y	-0-		-0-								

EPPEs, FRED R.										WELL #: 12		RRCID -> 190145		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100		PERF.10676 - 13016	
10	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3628 2	2 9	Y	2	2 8	-0-								
11	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519 2		Y	-0-		-0-								
12	3565 X	3336	-0-	-229	-0-	3336 2		Y	-0-		-0-								
01	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3981 2	3 9	Y	3	3 8	-0-								
02	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4211 2		Y	-0-		-0-								
03	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	4149 2		Y	-0-		-0-								

BARNARD GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 190491		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13275		PERF.11560 - 12887	
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 2		N	-0-		-0-								
11	90 N	65	-0-	-25	-0-	65 2		N	-0-		-0-								
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-		-0-								
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-		-0-								
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-		-0-								
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 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 #: 21 RRCID -> 190550 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10608 - 12814														
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
10	1023 N	806	-0-	-217	-0-	806 2				Y	-0-			-0-
11	1020 N	689	-0-	-331	-0-	689 2				Y	-0-			-0-
12	1085 N	485	-0-	-600	-0-	485 2				Y	-0-			-0-
01	806 N	585	-0-	-221	-0-	585 2				Y	-0-			-0-
02	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2				Y	-0-			-0-
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 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														
10	1085 N	1065	-0-	-20	-0-	1065 2				Y	-0-			-0-
11	1140 N	470	-0-	-670	-0-	470 2				Y	-0-			-0-
12	837 N	265	-0-	-572	-0-	265 2				Y	-0-			-0-
01	1054 N	238	-0-	-816	-0-	238 2				Y	-0-			-0-
02	448 N	223	-0-	-225	-0-	223 2				Y	-0-			-0-
03	279 N	241	-0-	-38	-0-	241 2				Y	-0-			-0-
EPPEs, FRED R. WELL #: 14 RRCID -> 190835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10640 - 12966														
10	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2094 2	1 9			Y	1	1 8		-0-
11	2550 N	2425	-0-	-125	-0-	2425 2				Y	-0-			-0-
12	2480 N	2174	-0-	-306	-0-	2174 2				Y	-0-			-0-
01	2108 N	1967	-0-	-141	-0-	1966 2	1 9			Y	1	1 8		-0-
02	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303 2				Y	-0-			-0-
03	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410 2				Y	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 24 RRCID -> 190842 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11004 - 12860														
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2				Y	-0-			-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2				Y	-0-			-0-
12	62 N	16	-0-	-46	-0-	16 2				Y	-0-			-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2				Y	-0-			-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50 2				Y	-0-			-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2				Y	-0-			-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190851 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13047 PERF.12084 - 12916														
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2				N	-0-			-0-
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	103 2				N	-0-			-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2				N	-0-			-0-
01	186 N	101	-0-	-85	-0-	101 2				N	-0-			-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2				N	-0-			-0-
03	155 N	115	-0-	-40	-0-	115 2				N	-0-			-0-
EPPEs, FRED R. WELL #: 15 RRCID -> 190897 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10726 - 12872														
10	217 N	154	-0-	-63	-0-	154 2				Y	-0-			-0-
11	180 N	151	-0-	-29	-0-	151 2				Y	-0-			-0-
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	140 2				Y	-0-			-0-
01	155 N	108	-0-	-47	-0-	108 2				Y	-0-			-0-
02	140 N	83	-0-	-57	-0-	83 2				Y	-0-			-0-
03	155 N	87	-0-	-68	-0-	87 2				Y	-0-			-0-
WORTHY 'A' WELL #: 3 RRCID -> 190900 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10918 - 12878														
10	186 N	118	-0-	-68	-0-	118 2				Y	-0-			-0-
11	270 N	123	-0-	-147	-0-	123 2				Y	-0-			-0-
12	186 N	133	-0-	-53	-0-	133 2				Y	-0-			-0-
01	124 N	84	-0-	-40	-0-	84 2				Y	-0-			-0-
02	112 N	76	-0-	-36	-0-	76 2				Y	-0-			-0-
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 2				Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY																	
EPPE, FRED R.																	
WELL #: 16										RRCID -> 190920		COMPL. DATE 03/01/2006					
										TOTAL		DEPTH 13010					
										PERF.10622		- 12812					
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
10	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-		2785	2			Y	-0-					-0-
11	2700 X	1846	-0-	-854	-0-		1846	2			Y	-0-					-0-
12	2790 X	643	-0-	-2147	-0-		643	2			Y	-0-					-0-
01	2790 X	782	-0-	-2008	-0-		782	2			Y	-0-					-0-
02	2520 X	775	-0-	-1745	-0-		775	2			Y	-0-					-0-
03	2790 X	1197	-0-	-1593	-0-		1197	2			Y	-0-					-0-

EPPE, FRED R.										WELL #: 13		RRCID -> 190937					
										COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 13170					
										PERF. 8632		- 12140					
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-		283	2			Y	-0-					-0-
11	210 N	204	-0-	-6	-0-		204	2			Y	-0-					-0-
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-		246	2			Y	-0-					-0-
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-		343	2			Y	-0-					-0-
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-		309	2			Y	-0-					-0-
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-		424	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 191151					
										COMPL. DATE 09/22/2002		TOTAL DEPTH 12500					
										PERF.11170		- 11362					
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-		692	2			N	-0-					-0-
11	682 N	682	-0-	-0-	-0-		682	2			N	-0-					-0-
12	702 N	702	-0-	-0-	-0-		702	2			N	-0-					-0-
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-		686	2			N	-0-					-0-
02	644 N	593	-0-	-51	-0-		593	2			N	-0-					-0-
03	713 N	664	-0-	-49	-0-		664	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT										WELL #: 15		RRCID -> 191223					
										COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13005					
										PERF.10785		- 12850					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-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					
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-		128	2			Y	-0-					-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-		128	2			Y	-0-					-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-		110	2			Y	-0-					-0-
01	124 N	111	-0-	-13	-0-		111	2			Y	-0-					-0-
02	112 N	111	-0-	-1	-0-		111	2			Y	-0-					-0-
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-		148	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1										WELL #: 9		RRCID -> 191266					
										COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13141					
										PERF.10822		- 12886					
10	1488 N	1417	-0-	-71	-0-		1417	2			Y	-0-					-0-
11	1290 N	1264	-0-	-26	-0-		1264	2			Y	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H.										WELL #: 25		RRCID -> 191272					
										COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13035					
										PERF.10888		- 12878					
10	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-		1029	2			Y	-0-					-0-
11	1020 N	1012	-0-	-8	-0-		1012	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)															CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
//CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED																							
HILCORP ENERGY COMPANY																							
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1																							
WELL #: 10															RRCID -> 191329			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 13150 PERF.11152 - 12891		
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				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1																							
					WELL #: 11	RRCID -> 191335					COMPL. DATE 07/28/2007					TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 12116							
10	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1405	2				Y	-0-					-0-				
11	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1545	2				Y	-0-					-0-				
12	1550 N	1333	-0-	-217	-0-	-0-	-0-	1333	2				Y	-0-					-0-				
01	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1406	2				Y	-0-					-0-				
02	1456 N	1153	-0-	-303	-0-	-0-	-0-	1153	2				Y	-0-					-0-				
03	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1430	2	4	9		Y	-0-	4		4	8	-0-				
SCHILL, MARY JANE																							
					WELL #: 3	RRCID -> 191365					COMPL. DATE 03/01/2006					TOTAL DEPTH 13112 PERF.10865 - 12858							
10	341 N	324	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	324	2				Y	-0-					-0-				
11	330 N	310	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	310	2				Y	-0-					-0-				
12	341 N	312	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	312	2				Y	-0-					-0-				
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	319	2				Y	-0-					-0-				
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	288	2				Y	-0-					-0-				
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	317	2				Y	-0-					-0-				
COCHRUM GAS UNIT																							
					WELL #: 11	RRCID -> 191494					COMPL. DATE 03/01/2006					TOTAL DEPTH 13030 PERF.10680 - 12889							
10	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1585	2	1	9		Y	-0-	1		1	8	-0-				
11	1590 N	1255	-0-	-335	-0-	-0-	-0-	1255	2				Y	-0-					-0-				
12	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1833	2				Y	-0-					-0-				
01	1581 N	1272	-0-	-309	-0-	-0-	-0-	1272	2				Y	-0-					-0-				
02	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1593	2				Y	-0-					-0-				
03	1798 N	1752	-0-	-46	-0-	-0-	-0-	1752	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							
10	434 N	416	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	416	2				Y	-0-					-0-				
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	497	2				Y	-0-					-0-				
12	527 N	493	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	493	2				Y	-0-					-0-				
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	430	2				Y	-0-					-0-				
02	476 N	392	-0-	-84	-0-	-0-	-0-	392	2				Y	-0-					-0-				
03	496 N	472	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	472	2				Y	-0-					-0-				
KNIGHT GAS UNIT NO. 1																							
					WELL #: 2	RRCID -> 192091					COMPL. DATE 03/01/2006					TOTAL DEPTH 13105 PERF.12086 - 12920							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
CAGLE GAS UNIT																							
					WELL #: 3	RRCID -> 192154					COMPL. DATE 03/01/2006					TOTAL DEPTH 13117 PERF.10755 - 12874							
10	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
11	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
12	713 X	-0-	-0-	-713	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CNTY: FREESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY																			
CAGLE GAS UNIT																			
WELL #: 5										RRCID -> 192160 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11262 - 12942									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
03	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									
10	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-			
11	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			Y	-0-					-0-			
12	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			Y	-0-					-0-			
01	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			Y	-0-					-0-			
02	2352 N	2223	-0-	-129	-0-	2223	2			Y	-0-					-0-			
03	2604 N	2169	-0-	-435	-0-	2166	2	3	9	Y	3		3	8		-0-			
KINDON GAS UNIT #1										WELL #: 12 RRCID -> 192548 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10932 - 12858									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-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									
10	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	2			Y	-0-					-0-			
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-			
12	372 N	274	-0-	-98	-0-	274	2			Y	-0-					-0-			
01	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	2			Y	-0-					-0-			
02	280 N	228	-0-	-52	-0-	228	2			Y	-0-					-0-			
03	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	2			Y	-0-					-0-			
EUBANKS UNIT NO. 1										WELL #: 4 RRCID -> 193305 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11068 - 11386									
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-			
11	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2			Y	-0-					-0-			
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-			
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					-0-			
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-			
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-			
WILBURN										WELL #: 3 RRCID -> 193351 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11670 - 12160									
10	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			Y	-0-					-0-			
11	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			Y	-0-					-0-			
12	2294 N	1545	-0-	-749	-0-	1545	2			Y	-0-					-0-			
01	2294 N	1689	-0-	-605	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-			
02	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			Y	-0-					-0-			
03	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2449	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									
10	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			Y	-0-					-0-			
11	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			Y	-0-					-0-			
12	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			Y	-0-					-0-			
01	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			Y	-0-					-0-			
02	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-			
03	1922 N	1855	-0-	-67	-0-	1855	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 #: 23 RRCID -> 193430 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11228 - 12808												
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	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193472 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13107 PERF.10928 - 12180												
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		Y	-0-		-0-
11	720 N	421	-0-	-299	-0-	421	2		Y	-0-		-0-
12	403 N	344	-0-	-59	-0-	344	2		Y	-0-		-0-
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		Y	-0-		-0-
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		Y	-0-		-0-
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		Y	-0-		-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193477 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12894 PERF.10770 - 11480												
10	2232 X	2103	-0-	-129	-0-	2103	2		Y	-0-		-0-
11	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2		Y	-0-		-0-
12	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2		Y	-0-		-0-
01	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2		Y	-0-		-0-
02	2352 N	2343	-0-	-9	-0-	2343	2		Y	-0-		-0-
03	2604 N	2502	-0-	-102	-0-	2502	2		Y	-0-		-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193487 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11100 - 12899												
10	2198 X	1329	-0-	-869	-0-	1329	2		Y	-0-		-0-
11	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	2		Y	-0-		-0-
12	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2		Y	-0-		-0-
01	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2		Y	-0-		-0-
02	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2		Y	-0-		-0-
03	992 X	415	-0-	-577	-0-	415	2		Y	-0-		-0-
THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 193501 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11316 - 12549												
10	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2		N	-0-		-0-
11	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2		N	-0-		-0-
12	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2		N	-0-		-0-
01	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2		N	-0-		-0-
02	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2		N	-0-		-0-
03	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2		N	-0-		-0-
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193620 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.11352 - 12896												
10	775 N	654	-0-	-121	-0-	654	2		Y	-0-		-0-
11	750 N	633	-0-	-117	-0-	633	2		Y	-0-		-0-
12	744 N	424	-0-	-320	-0-	424	2		Y	-0-		-0-
01	651 N	610	-0-	-41	-0-	610	2		Y	-0-		-0-
02	588 N	579	-0-	-9	-0-	579	2		Y	-0-		-0-
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2		Y	-0-		-0-
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 193659 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11090 - 12806												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
HUDSON "B" GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 193734 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11417 - 12625														
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
10	3100 N	3053	-0-	-47	258	3053	2		Y	-0-				-0-
11	2396 X	2138	-0-	-258	-0-	2138	2		Y	-0-				-0-
12	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2		Y	-0-				-0-
01	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2		Y	-0-				-0-
02	1624 X	1346	-0-	-278	-0-	1346	2		Y	-0-				-0-
03	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2		Y	-0-				-0-
KNIGHT "A" II GAS UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 194109 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 12012	
10	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2		N	-0-				-0-
11	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2		N	-0-				-0-
12	1891 N	1863	-0-	-28	-0-	1863	2		N	-0-				-0-
01	1891 N	1867	-0-	-24	-0-	1867	2		N	-0-				-0-
02	1708 N	1490	-0-	-218	-0-	1490	2		N	-0-				-0-
03	1860 N	1746	-0-	-114	-0-	1734	2	12 9	N	11	11 8			-0-
LARSON "A" II GAS UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 194380 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 12838	
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2		Y	-0-				-0-
11	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	2		Y	-0-				-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2		Y	-0-				-0-
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2		Y	-0-				-0-
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	92	2		Y	-0-				-0-
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2		Y	-0-				-0-
HUDSON "B" GAS UNIT													WELL #: 4 RRCID -> 194751 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11272 - 12862	
10	465 N	199	-0-	-266	-0-	199	2		N	-0-				-0-
11	330 N	70	-0-	-260	-0-	70	2		N	-0-				-0-
12	248 N	124	-0-	-124	-0-	124	2		N	-0-				-0-
01	186 N	135	-0-	-51	-0-	135	2		N	-0-				-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-				-0-
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-				-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 6 RRCID -> 194756 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10385 - 12614	
10	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2		Y	-0-				-0-
11	2790 X	1001	-0-	-1789	-0-	1001	2		Y	-0-				-0-
12	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-				Y	-0-				-0-
01	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-				Y	-0-				-0-
02	2604 X	172	-0-	-2432	-0-	172	2		Y	-0-				-0-
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		Y	-0-				-0-
WILBURN													WELL #: 4 RRCID -> 194760 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 13144 PERF.11038 - 12198	
10	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2		Y	-0-				-0-
11	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2		Y	-0-				-0-
12	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2		Y	-0-				-0-
01	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2		Y	-0-				-0-
02	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2		Y	-0-				-0-
03	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4361	2	3 9	Y	3	3 8			-0-
FAILS GAS UNIT													WELL #: 4 RRCID -> 194954 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12938 PERF.11275 - 12772	
10	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2		N	-0-				-0-
11	660 N	656	-0-	-4	-0-	656	2		N	-0-				-0-
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2		N	-0-				-0-
01	682 N	653	-0-	-29	-0-	653	2		N	-0-				-0-
02	616 N	595	-0-	-21	-0-	595	2		N	-0-				-0-
03	682 N	627	-0-	-55	-0-	627	2		N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY																	
CAGLE GAS UNIT																	
WELL #: 10																	
RRCID -> 196009																	
COMPL. DATE 03/01/2006																	
TOTAL DEPTH 13180													PERF.11060 - 12870				
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
10		4061 X	2844	-0-	-1217	-0-	2844	2			Y	-0-					-0-
11		3930 X	3130	-0-	-800	-0-	3130	2			Y	-0-					-0-
12		4061 X	1845	-0-	-2216	-0-	1845	2			Y	-0-					-0-
01		3720 X	2997	-0-	-723	-0-	2997	2			Y	-0-					-0-
02		2912 X	2341	-0-	-571	-0-	2341	2			Y	-0-					-0-
03		3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3574	2	13	9	Y	12			12	8	-0-
FAILS GAS UNIT																	
WELL #: 8																	
RRCID -> 196057																	
COMPL. DATE 10/06/2007																	
TOTAL DEPTH 12765													PERF.11088 - 12612				
10		372 N	366	-0-	-6	-0-	365	2	1	9	Y	1			1	8	-0-
11		390 N	368	-0-	-22	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
12		372 N	364	-0-	-8	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
01		374 N	374	-0-	-0-	-0-	373	2	1	9	Y	1			1	8	-0-
02		336 N	319	-0-	-17	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
03		372 N	347	-0-	-25	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
EUBANKS UNIT NO. 1																	
WELL #: 8																	
RRCID -> 196243																	
COMPL. DATE 03/01/2006																	
TOTAL DEPTH 12821													PERF.11510 - 12638				
10		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					-0-
11		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-					-0-
12		1023 N	857	-0-	-166	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
01		1178 N	1090	-0-	-88	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
02		1260 N	852	-0-	-408	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
03		868 N	790	-0-	-78	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
EUBANKS UNIT NO. 1																	
WELL #: 2																	
RRCID -> 196246																	
COMPL. DATE 01/22/2008																	
TOTAL DEPTH 12720													PERF.10430 - 11306				
10		2976 X	823	-0-	-2153	-0-	822	2	1	9	Y	1			1	8	-0-
11		2580 X	2215	-0-	-365	-0-	2215	2			Y	-0-					-0-
12		2976 X	1238	-0-	-1738	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
01		2976 X	1796	-0-	-1180	-0-	1795	2	1	9	Y	1			1	8	-0-
02		2688 X	1457	-0-	-1231	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-
03		2294 X	1077	-0-	-1217	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
EUBANKS UNIT NO. 1																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 196356																	
COMPL. DATE 03/01/2006																	
TOTAL DEPTH 12714													PERF.11036 - 12516				
10		3255 X	2828	-0-	-427	-0-	2828	2			Y	-0-					-0-
11		3090 X	2412	-0-	-678	-0-	2412	2			Y	-0-					-0-
12		3100 X	2459	-0-	-641	-0-	2459	2			Y	-0-					-0-
01		2914 X	2705	-0-	-209	-0-	2705	2			Y	-0-					-0-
02		2632 X	2512	-0-	-120	-0-	2512	2			Y	-0-					-0-
03		2821 X	2700	-0-	-121	-0-	2700	2			Y	-0-					-0-
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT																	
WELL #: 7																	
RRCID -> 196475																	
COMPL. DATE 03/01/2006																	
TOTAL DEPTH 13104													PERF.11360 - 12832				
10		918 N	918	-0-	-0-	-0-	917	2	1	9	N	1			1	8	-0-
11		990 N	900	-0-	-90	-0-	900	2			N	-0-					-0-
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-
FAILS GAS UNIT																	
WELL #: 11																	
RRCID -> 196479																	
COMPL. DATE 05/15/2003																	
TOTAL DEPTH 13150													PERF.10307 - 11470				
10		93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11		150 N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					-0-
12		93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
01		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-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 #: 3			RRCID -> 196485			COMPL. DATE 07/13/2003			TOTAL DEPTH 12375			PERF.11942 - 12246			
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												
10	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-												
11	1470 N	1301	-0-	-169	-0-	1301	2			Y	-0-					-0-												
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-												
FAILS GAS UNIT													WELL #: 10			RRCID -> 196486			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12850			PERF.10372 - 12630			
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-												
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-												
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-												
BELL GAS UNIT													WELL #: 1			RRCID -> 196497			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12985			PERF.10968 - 11562			
10	713 N	346	-0-	-367	-0-	346	2			N	-0-					-0-												
11	690 N	161	-0-	-529	-0-	161	2			N	-0-					-0-												
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-												
FAILS GAS UNIT													WELL #: 7			RRCID -> 196536			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12765			PERF.10512 - 12656			
10	2790 X	2503	-0-	-287	-0-	2501	2	2	9	Y	2	2	8			-0-												
11	2700 X	1978	-0-	-722	-0-	1978	2			Y	-0-					-0-												
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-												
FAILS GAS UNIT													WELL #: 6			RRCID -> 196538			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12932			PERF.10570 - 12720			
10	2387 N	2154	-0-	-233	-0-	2153	2	1	9	Y	1	1	8			-0-												
11	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			Y	-0-					-0-												
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-												
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 4			RRCID -> 196540			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 13020			PERF.10686 - 12822			
10	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			Y	-0-					-0-												
11	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			Y	-0-					-0-												
12	2697 X	2487	-0-	-210	-0-	2487	2			Y	-0-					-0-												
01	2759 X	2348	-0-	-411	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-												
02	2324 N	1953	-0-	-371	-0-	1953	2			Y	-0-					-0-												
03	2480 N	1755	-0-	-725	-0-	1755	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			
10	682 N	680	-0-	-2	-0-	680	2			Y	-0-					-0-												
11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-												
12	713 N	355	-0-	-358	-0-	355	2			Y	-0-					-0-												
01	682 N	139	-0-	-543	-0-	139	2			Y	-0-					-0-												
02	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-												
03	3100 N	6434	-0-	3334	3334	6434	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 #:		4		RRCID -> 196604		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 12442		PERF.11974 - 12274		
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							
10	3100 N	3177	-0-		77		77	3177	2			Y	-0-					-0-							
11	1710 N	1311	-0-		-399	-0-	-399	1311	2			Y	-0-					-0-							
12	2309 N	2309	-0-		-0-	-0-	-0-	2309	2			Y	-0-					-0-							
01	1767 X	1632	-0-		-135	-0-	-135	1632	2			Y	-0-					-0-							
02	1596 X	1223	-0-		-373	-0-	-373	1223	2			Y	-0-					-0-							
03	1767 X	1104	-0-		-663	-0-	-663	1104	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		
10	212 N	212	-0-		-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-							
11	481 N	481	-0-		-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-							
12	93 N	86	-0-		-7	-0-	-7	86	2			Y	-0-					-0-							
01	217 N	76	-0-		-141	-0-	-141	76	2			Y	-0-					-0-							
02	392 N	66	-0-		-326	-0-	-326	66	2			Y	-0-					-0-							
03	93 N	60	-0-		-33	-0-	-33	60	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		
10	620 N	572	-0-		-48	-0-	-48	572	2			Y	-0-					-0-							
11	768 N	768	-0-		-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-							
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-	-570	236	2			Y	-0-					-0-							
MORTON NO. 1 GAS UNIT													WELL #:		7		RRCID -> 197116		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12935		PERF.11324 - 12784		
10	1882 N	1882	-0-		-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-							
11	1320 N	1115	-0-		-205	-0-	-205	1115	2			N	-0-					-0-							
12	1648 N	1648	-0-		-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-							
01	1364 N	1020	-0-		-344	-0-	-344	1020	2			N	-0-					-0-							
02	1036 N	908	-0-		-128	-0-	-128	908	2			N	-0-					-0-							
03	1364 N	770	-0-		-594	-0-	-594	770	2			N	-0-					-0-							
EUBANKS UNIT NO. 1													WELL #:		3		RRCID -> 197118		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12731		PERF.10830 - 12504		
10	3056 X	3056	-0-		-0-	-0-	-0-	3055	2		1 9	Y	1		1 8			-0-							
11	2867 X	2867	-0-		-0-	-0-	-0-	2867	2			Y	-0-					-0-							
12	2945 X	2881	-0-		-64	-0-	-64	2881	2			Y	-0-					-0-							
01	3069 X	2986	-0-		-83	-0-	-83	2985	2		1 9	Y	1		1 8			-0-							
02	2688 N	2648	-0-		-40	-0-	-40	2648	2			Y	-0-					-0-							
03	2883 N	2578	-0-		-305	-0-	-305	2578	2			Y	-0-					-0-							
REED "P" NO. 1 GAS UNIT													WELL #:		5		RRCID -> 197138		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF.10700 - 12747		
10	930 N	487	-0-		-443	-0-	-443	487	2			Y	-0-					-0-							
11	919 N	919	-0-		-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					-0-							
12	1130 N	1130	-0-		-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-							
01	1227 N	1227	-0-		-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-							
02	868 N	622	-0-		-246	-0-	-246	622	2			Y	-0-					-0-							
03	1116 N	182	-0-		-934	-0-	-934	182	2			Y	-0-					-0-							
FAILS GAS UNIT													WELL #:		9		RRCID -> 197301		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12626		PERF.10958 - 12494		
10	2743 N	2743	-0-		-0-	-0-	-0-	2742	2		1 9	Y	1		1 8			-0-							
11	2696 N	2696	-0-		-0-	-0-	-0-	2696	2			Y	-0-					-0-							
12	2784 N	2784	-0-		-0-	-0-	-0-	2784	2			Y	-0-					-0-							
01	2728 N	2540	-0-		-188	-0-	-188	2539	2		1 9	Y	1		1 8			-0-							
02	2520 N	2079	-0-		-441	-0-	-441	2079	2			Y	-0-					-0-							
03	2790 N	2780	-0-		-10	-0-	-10	2780	2			Y	-0-					-0-							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
KNIGHT GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 5 RRCID -> 197356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11212 - 12195														
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
10	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2		Y	-0-				-0-
11	1500 N	1206	-0-	-294	-0-	1206	2		Y	-0-				-0-
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-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 6 RRCID -> 197360 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13162 PERF.10840 - 12944														
10	4154 X	2337	-0-	-1817	-0-	2337	2		Y	-0-				-0-
11	4020 X	2705	-0-	-1315	-0-	2705	2		Y	-0-				-0-
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-
MORTON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 197365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10663 - 12707														
10	465 N	160	-0-	-305	-0-	160	2		N	-0-				-0-
11	300 N	107	-0-	-193	-0-	107	2		N	-0-				-0-
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-
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 197386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10800 - 12859														
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2		N	-0-				-0-
11	150 N	103	-0-	-47	-0-	103	2		N	-0-				-0-
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-
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 2 RRCID -> 197504 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11150 - 12880														
10	1085 N	1036	-0-	-49	-0-	1036	2		Y	-0-				-0-
11	1170 N	968	-0-	-202	-0-	968	2		Y	-0-				-0-
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-
CAGLE GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 197510 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11240 - 12911														
10	434 N	251	-0-	-183	-0-	251	2		Y	-0-				-0-
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		Y	-0-				-0-
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-
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 3 RRCID -> 197721 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10932 - 12918														
10	1054 N	1015	-0-	-39	-0-	1015	2		Y	-0-				-0-
11	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2		Y	-0-				-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY															
REED "P" NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 6															
RRCID -> 198120															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 13088												PERF. 8421 - 12860			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	341 N	135	-0-	-206	-0-	135	2			Y	-0-				-0-
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-				-0-
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-
WEST OAKS															
WELL #: 1															
RRCID -> 198356															
COMPL. DATE 10/18/2003															
TOTAL DEPTH 13120												PERF. 11139 - 12492			
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-				-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-				-0-
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-
THOMPSON, CLAYTON															
WELL #: 1															
RRCID -> 198446															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 13091												PERF. 8562 - 12979			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	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			
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-				-0-
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-				-0-
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-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 7															
RRCID -> 199206															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 12752												PERF. 10982 - 12611			
10	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			Y	-0-				-0-
11	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			Y	-0-				-0-
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-
EUBANKS UNIT NO. 1															
WELL #: 6															
RRCID -> 199208															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 12721												PERF. 10409 - 12560			
10	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			Y	-0-				-0-
11	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			Y	-0-				-0-
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-
WILBURN															
WELL #: 2															
RRCID -> 199268															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 12300												PERF. 11021 - 12088			
10	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-				-0-
11	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-				-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
CURRY "A" GAS UNIT II														
WELL #: 1 RRCID -> 200144 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11270 - 11564														
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	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-		-0-	
11	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-		-0-	
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	-0-	4	4 8	-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200148 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11411 - 12929														
10	2852 X	2149	-0-	-703	-0-	2149	2			Y	-0-		-0-	
11	2760 X	1927	-0-	-833	-0-	1927	2			Y	-0-		-0-	
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-	
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10632 - 13110														
10	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			Y	-0-		-0-	
11	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			Y	-0-		-0-	
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-	
BELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10365 - 11482														
10	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-		-0-	
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-		-0-	
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-	
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 200669 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11021 - 12302														
10	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			Y	-0-		-0-	
11	1830 N	1009	-0-	-821	-0-	1009	2			Y	-0-		-0-	
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-	
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 200702 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.10918 - 12934														
10	1610 N	1287	-0-	-323	-0-	1287	2			Y	-0-		-0-	
11	2940 X	893	-0-	-2047	-0-	893	2			Y	-0-		-0-	
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-	
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200867 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10762 - 12927														
10	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			Y	-0-		-0-	
11	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			Y	-0-		-0-	
12	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2334	2	1	9	Y	-0-	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	-0-	1	1 8	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
REED "P" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 200996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.10744 - 12861														
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	
10	3100 N	2848	-0-	-252	1138	2848	2						-0-	
11	3756 X	2618	-0-	-1138	-0-	2618	2						-0-	
12	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2						-0-	
01	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2						-0-	
02	1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2						-0-	
03	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2						-0-	

HUDSON "B" GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 201149 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11413 - 11750														
10	3100 X	2908	-0-	-192	-0-	2908	2						-0-	
11	3000 X	2600	-0-	-400	-0-	2600	2						-0-	
12	3100 X	2706	-0-	-394	-0-	2706	2						-0-	
01	3007 X	2429	-0-	-578	-0-	2429	2						-0-	
02	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2						-0-	
03	3100 N	3168	-0-	68	68	3168	2						-0-	

HEATON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 201261 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11094 - 12625														
10	992 N	812	-0-	-180	-0-	812	2						-0-	
11	930 N	842	-0-	-88	-0-	842	2						-0-	
12	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2						-0-	
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2						-0-	
02	784 N	732	-0-	-52	-0-	732	2						-0-	
03	837 N	778	-0-	-59	-0-	778	2						-0-	

EUBANKS UNIT NO. 1														
WELL #: 7 RRCID -> 201555 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10467 - 12552														
10	434 N	422	-0-	-12	-0-	422	2						-0-	
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2						-0-	
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2						-0-	
01	434 N	268	-0-	-166	-0-	268	2						-0-	
02	280 N	248	-0-	-32	-0-	248	2						-0-	
03	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	2						-0-	

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1														
WELL #: 3 RRCID -> 201634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8522 - 12202														
10	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2						-0-	
11	210 N	182	-0-	-28	-0-	182	2						-0-	
12	217 N	129	-0-	-88	-0-	129	2						-0-	
01	217 N	165	-0-	-52	-0-	165	2						-0-	
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2						-0-	
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2						-0-	

REED "P" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 202220 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11322 - 12776														
10	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2						-0-	
11	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2						-0-	
12	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2						-0-	
01	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2						-0-	
02	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2						-0-	
03	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2						-0-	

BELL GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 202263 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10977 - 11592														
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	562	2	3	9	N	3	3	8	-0-
11	540 N	506	-0-	-34	-0-	506	2			N	-0-			-0-
12	558 N	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-			-0-
01	558 N	555	-0-	-3	-0-	552	2	3	9	N	3	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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY													
GILLIAM, J.A. UNIT													
WELL #: 3													
RRCID -> 202981													
COMPL. DATE 03/01/2006													
TOTAL DEPTH 12700												PERF.10770 - 12540	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2653 2				N	-0-	-0-	
11	2430 N	2315	-0-	-115	-0-	2315 2				N	-0-	-0-	
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-	
MORTON NO. 1 GAS UNIT													
WELL #: 10													
RRCID -> 203025													
COMPL. DATE 03/01/2006													
TOTAL DEPTH 12700												PERF.10526 - 12505	
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2				N	-0-	-0-	
11	360 N	240	-0-	-120	-0-	240 2				N	-0-	-0-	
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-	
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1													
WELL #: 5													
RRCID -> 203150													
COMPL. DATE 06/26/2004													
TOTAL DEPTH 12549												PERF.12017 - 12342	
10	3100 N	4149	-0-	1049	2165	4149 2				Y	-0-	-0-	
11	4867 X	2702	-0-	-2165	-0-	2702 2				Y	-0-	-0-	
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	2	2 8	-0-	-0-	
HUDSON "B" GAS UNIT													
WELL #: 8													
RRCID -> 203157													
COMPL. DATE 03/01/2006													
TOTAL DEPTH 13018												PERF.10956 - 12716	
10	310 N	229	-0-	-81	-0-	229 2				Y	-0-	-0-	
11	240 N	221	-0-	-19	-0-	221 2				Y	-0-	-0-	
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-	
CAGLE GAS UNIT													
WELL #: 11													
RRCID -> 203883													
COMPL. DATE 03/01/2006													
TOTAL DEPTH 12260												PERF.11263 - 12125	
10	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 2				Y	-0-	-0-	
11	1620 N	1537	-0-	-83	-0-	1537 2				Y	-0-	-0-	
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-	
BELL GAS UNIT													
WELL #: 3													
RRCID -> 203900													
COMPL. DATE 08/01/2004													
TOTAL DEPTH 11990												PERF.11211 - 11551	
10	2573 N	2010	-0-	-563	-0-	2009 2	1 9	N	1	1 8	-0-	-0-	
11	1860 N	1616	-0-	-244	-0-	1616 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	2108 N	1609	-0-	-499	-0-	1609 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	2015 N	1308	-0-	-707	-0-	1307 2	1 9	N	1	1 8	-0-	-0-	
02	1512 N	879	-0-	-633	-0-	879 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	1612 N	1437	-0-	-175	-0-	1437 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
GROSS, RICHARD H. ET AL													
WELL #: 1													
RRCID -> 204029													
COMPL. DATE 10/25/2004													
TOTAL DEPTH 13138												PERF.10590 - 11492	
10	961 N	942	-0-	-19	-0-	942 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	868 N	853	-0-	-15	-0-	853 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
GILLIAM, J.A. UNIT														
WELL #: 5														
RRCID -> 204380														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12605													PERF.10224 - 12424	
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	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	2			Y	-0-		-0-	
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-		-0-	
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-	

GILLIAM, J.A. UNIT														
WELL #: 4														
RRCID -> 204388														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12656													PERF.10673 - 12496	
10	2356 N	2206	-0-	-150	-0-	2206	2			Y	-0-		-0-	
11	2370 N	2013	-0-	-357	-0-	2013	2			Y	-0-		-0-	
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-	

KINDON GAS UNIT #1														
WELL #: 13														
RRCID -> 205121														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13065													PERF.10940 - 12791	
10	868 N	836	-0-	-32	-0-	836	2			Y	-0-		-0-	
11	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-		-0-	
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-	

HUDSON "B" GAS UNIT														
WELL #: 7														
RRCID -> 205551														
COMPL. DATE 05/03/2010														
TOTAL DEPTH 12815													PERF. 8282 - 12616	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	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	
10	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			Y	-0-		-0-	
11	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			Y	-0-		-0-	
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-	

EPPEES, JOHN GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 5														
RRCID -> 206095														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13072													PERF.10895 - 12852	
10	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			Y	-0-		-0-	
11	1800 N	1737	-0-	-63	-0-	1737	2			Y	-0-		-0-	
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-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1														
WELL #: 6														
RRCID -> 206135														
COMPL. DATE 03/21/2007														
TOTAL DEPTH 13206													PERF. 8728 - 12914	
10	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-		-0-	
11	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-		-0-	
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 206273 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12477 PERF.10976 - 12295												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2	Y	-0-			-0-
11	330 N	318	-0-	-12	-0-	318	2	Y	-0-			-0-
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-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 206614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11076 - 12834												
10	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2	Y	-0-			-0-
11	2400 N	2356	-0-	-44	-0-	2356	2	Y	-0-			-0-
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	Y	9	9	8	-0-
EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 206959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10782 - 12860												
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207045 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11054 - 12591												
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-			-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-			-0-
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-
CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207209 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10502 - 12863												
10	3038 X	2714	-0-	-324	-0-	2714	2	Y	-0-			-0-
11	3000 X	2244	-0-	-756	-0-	2244	2	Y	-0-			-0-
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-
EPPES, FRED R. WELL #: 17 RRCID -> 207394 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10788 - 12853												
10	1550 N	1012	-0-	-538	-0-	1012	2	Y	-0-			-0-
11	930 N	920	-0-	-10	-0-	920	2	Y	-0-			-0-
12	1116 N	968	-0-	-148	-0-	968	2	Y	-0-			-0-
01	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2	Y	-0-			-0-
02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2	Y	-0-			-0-
03	961 N	918	-0-	-43	-0-	918	2	Y	-0-			-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 207423 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.10543 - 12751												
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2	N	-0-			-0-
11	630 N	549	-0-	-81	-0-	549	2	N	-0-			-0-
12	620 N	518	-0-	-102	-0-	517	2	N	1	1	8	-0-
01	589 N	533	-0-	-56	-0-	533	2	N	-0-			-0-
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2	N	-0-			-0-
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310									
GILLIAM, J.A. GU II										WELL #: 10		RRCID -> 207434		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12530		PERF.10475 - 12401	
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	
10	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	-0-		2582	2			Y	-0-					-0-	
11	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	-0-		2562	2			Y	-0-					-0-	
12	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	-0-		2457	2			Y	-0-					-0-	
01	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	-0-		2724	2			Y	-0-					-0-	
02	1848 N	1766	-0-	-82	-0-	-0-		1766	2			Y	-0-					-0-	
03	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	-0-		2560	2			Y	-0-					-0-	
EPPEES, JOHN GAS UNIT NO. 1										WELL #: 4		RRCID -> 207464		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13120		PERF.10813 - 12852	
10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	-0-		921	2			Y	-0-					-0-	
11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	-0-		881	2			Y	-0-					-0-	
12	869 N	869	-0-	-0-	-0-	-0-		869	2			Y	-0-					-0-	
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	-0-		752	2			Y	-0-					-0-	
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	-0-		669	2			Y	-0-					-0-	
03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	-0-		740	2			Y	-0-					-0-	
KNIGHT GAS UNIT NO. 1										WELL #: 11		RRCID -> 207474		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13180		PERF.10898 - 12902	
10	465 N	256	-0-	-209	-0-	-0-		256	2			Y	-0-					-0-	
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-		236	2			Y	-0-					-0-	
12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	-0-		617	2			Y	-0-					-0-	
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-		248	2			Y	-0-					-0-	
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-		360	2			Y	-0-					-0-	
03	465 N	401	-0-	-64	-0-	-0-		401	2			Y	-0-					-0-	
KNIGHT, JACK HEIRS										WELL #: 1		RRCID -> 207492		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 12515		PERF.11844 - 12260	
10	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	-0-		2618	2			Y	-0-					-0-	
11	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	-0-		1814	2			Y	-0-					-0-	
12	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	-0-		1968	2			Y	-0-					-0-	
01	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	-0-		1731	2			Y	-0-					-0-	
02	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	-0-		1405	2			Y	-0-					-0-	
03	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	-0-		1640	2			Y	-0-					-0-	
LARSON "A" II GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 207522		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13208		PERF.11148 - 12110	
10	1054 N	920	-0-	-134	-0-	-0-		920	2			N	-0-					-0-	
11	1080 N	917	-0-	-163	-0-	-0-		917	2			N	-0-					-0-	
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	-0-		932	2			N	-0-					-0-	
01	930 N	816	-0-	-114	-0-	-0-		816	2			N	-0-					-0-	
02	868 N	774	-0-	-94	-0-	-0-		774	2			N	-0-					-0-	
03	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	-0-		1033	2			N	-0-					-0-	
EPPEES, JOHN GAS UNIT NO. 1										WELL #: 7		RRCID -> 208100		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13180		PERF.11261 - 12154	
10	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	-0-		1844	2			Y	-0-					-0-	
11	1740 N	1656	-0-	-84	-0-	-0-		1656	2			Y	-0-					-0-	
12	1860 N	1691	-0-	-169	-0-	-0-		1691	2			Y	-0-					-0-	
01	1829 N	1655	-0-	-174	-0-	-0-		1655	2			Y	-0-					-0-	
02	1540 N	1265	-0-	-275	-0-	-0-		1265	2			Y	-0-					-0-	
03	1705 N	1621	-0-	-84	-0-	-0-		1619	2	2	9	Y	2	2	8			-0-	
REED "R" NO. 1 UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 208413		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11278 - 12752	
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	-0-		495	2			N	-0-					-0-	
11	989 N	989	-0-	-0-	-0-	-0-		989	2			N	-0-					-0-	
12	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	-0-		1267	2			N	-0-					-0-	
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	-0-		804	2			N	-0-					-0-	
02	756 N	522	-0-	-234	-0-	-0-		522	2			N	-0-					-0-	
03	837 N	568	-0-	-269	-0-	-0-		568	2			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 #: 7 RRCID -> 208421 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11225 - 11686														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1364 N	1002	-0-	-362	-0-	1002	2			Y	-0-			-0-
11	1290 N	1047	-0-	-243	-0-	1047	2			Y	-0-			-0-
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-
SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208663 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10292 - 12606														
10	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			Y	-0-			-0-
11	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			Y	-0-			-0-
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-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 209287 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11452 - 12230														
10	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			Y	-0-			-0-
11	1740 X	1312	-0-	-428	-0-	1312	2			Y	-0-			-0-
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-
FAILS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 209540 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10247 - 11425														
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-			-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			-0-
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-
CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 209607 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10850 - 11783														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12674 PERF.10190 - 12508														
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-			-0-
11	240 N	194	-0-	-46	-0-	194	2			Y	-0-			-0-
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-
KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 209620 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 12564														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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												
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 209629 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13236 PERF.10415 - 12950												
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									
10	434 N	301 -0-	-133 -0-	301 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	360 N	355 -0-	-5 -0-	355 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	429 N	429 -0-	-0- -0-	429 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	345 N	345 -0-	-0- -0-	345 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	336 N	238 -0-	-98 -0-	238 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	434 N	253 -0-	-181 -0-	253 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12652												
10	3379 X	2678 -0-	-701 -0-	2678 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3150 X	2822 -0-	-328 -0-	2822 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3162 X	2696 -0-	-466 -0-	2696 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3401 X	3401 -0-	-0- -0-	3401 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2632 X	2619 -0-	-13 -0-	2619 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2914 X	2855 -0-	-59 -0-	2855 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 209930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12798 PERF.10855 - 12577												
10	1714 N	1714 -0-	-0- -0-	1714 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1637 N	1637 -0-	-0- -0-	1637 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1761 N	1761 -0-	-0- -0-	1761 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1755 N	1755 -0-	-0- -0-	1755 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1729 N	1729 -0-	-0- -0-	1729 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1551 N	1551 -0-	-0- -0-	1551 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209934 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11397 - 12882												
10	450 N	450 -0-	-0- -0-	450 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	518 N	518 -0-	-0- -0-	518 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	569 N	569 -0-	-0- -0-	569 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	592 N	592 -0-	-0- -0-	592 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	524 N	524 -0-	-0- -0-	524 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	548 N	548 -0-	-0- -0-	548 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 8 RRCID -> 210232 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11225 - 11686												
10	3007 X	2808 -0-	-199 -0-	2808 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2752 X	2752 -0-	-0- -0-	2752 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3937 X	3293 -0-	-644 -0-	3293 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3937 X	2801 -0-	-1136 -0-	2801 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3556 X	2388 -0-	-1168 -0-	2388 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3286 X	2934 -0-	-352 -0-	2934 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210240 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12832 PERF.10954 - 12715												
10	353 N	353 -0-	-0- -0-	353 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	360 N	311 -0-	-49 -0-	311 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	341 N	295 -0-	-46 -0-	295 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	341 N	307 -0-	-34 -0-	307 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	280 N	277 -0-	-3 -0-	277 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	320 N	320 -0-	-0- -0-	320 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HUDSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 210242 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 8347 - 12580												
10	372 N	293 -0-	-79 -0-	293 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	300 N	277 -0-	-23 -0-	277 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	310 N	237 -0-	-73 -0-	237 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	279 N	254 -0-	-25 -0-	254 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	252 N	250 -0-	-2 -0-	250 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	277 N	277 -0-	-0- -0-	277 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
EUBANKS UNIT NO. 1														
WELL #: 9 RRCID -> 210247 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 12544														
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	
10	1612 X	1352	-0-	-260	-0-	1352	2			Y	-0-		-0-	
11	2190 N	1508	-0-	-682	-0-	1508	2			Y	-0-		-0-	
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-	

REED "R" NO. 1 UNIT													WELL #: 7 RRCID -> 210383 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10791 - 13005	
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-		-0-	
11	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-		-0-	
12	3100 N	8075	-0-	4975	4975	8075	2			N	-0-		-0-	
01	3100 N	6535	-0-	3435	8410	6535	2			N	-0-		-0-	
02	2800 N	5453	-0-	2653	11063	5453	2			N	-0-		-0-	
03	16966 X	5903	-0-	-11063	-0-	5903	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	
10	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-		-0-	
11	1620 N	1345	-0-	-275	-0-	1345	2			N	-0-		-0-	
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-	

MCWATTERS, T. H.													WELL #: 28 RRCID -> 210649 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12983 PERF.10730 - 12808	
10	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-		-0-	
11	1500 N	1468	-0-	-32	-0-	1468	2			Y	-0-		-0-	
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-	

REED "R" NO. 1 UNIT													WELL #: 5 RRCID -> 210651 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11444 - 12630	
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-		-0-	
11	450 N	376	-0-	-74	-0-	376	2			N	-0-		-0-	
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-	

FAILS GAS UNIT													WELL #: 12 RRCID -> 210923 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11304 - 12624	
10	961 N	936	-0-	-25	-0-	936	2			Y	-0-		-0-	
11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-		-0-	
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-	

GROSS, RICHARD H. ET AL													WELL #: 2 RRCID -> 210928 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11258 - 12842	
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-		-0-	
11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-		-0-	
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
EPPE, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 211156 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10932 - 12827														
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
10	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660 2				Y	-0-			-0-
11	1680 N	1674	-0-	-6	-0-	1674 2				Y	-0-			-0-
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	-0-	3	8	-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 6 RRCID -> 211470 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11171 - 12472														
10	2908 N	2519	-0-	-389	-0-	2517 2	2	9		Y	-0-	2	8	-0-
11	2970 X	2598	-0-	-372	-0-	2598 2				Y	-0-			-0-
12	3069 X	2826	-0-	-243	-0-	2826 2				Y	-0-			-0-
01	3069 X	2549	-0-	-520	-0-	2547 2	2	9		Y	-0-	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-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12966 PERF.10684 - 12892														
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2				N	-0-			-0-
11	540 N	531	-0-	-9	-0-	531 2				N	-0-			-0-
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-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 211480 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11222 - 12790														
10	2294 X	1986	-0-	-308	-0-	1986 2				N	-0-			-0-
11	2220 X	1909	-0-	-311	-0-	1909 2				N	-0-			-0-
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-
BELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211768 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12948 PERF.11243 - 11536														
10	2976 X	2714	-0-	-262	-0-	2712 2	2	9		N	-0-	2	8	-0-
11	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870 2				N	-0-			-0-
12	2883 X	2874	-0-	-9	-0-	2874 2				N	-0-			-0-
01	2883 X	2624	-0-	-259	-0-	2622 2	2	9		N	-0-	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-
WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 211778 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11620 - 12144														
10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2				Y	-0-			-0-
11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 2				Y	-0-			-0-
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-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211782 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10450 - 12461														
10	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 2				N	-0-			-0-
11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2				N	-0-			-0-
12	923 N	923	-0-	-0-	-0-	922 2	1	9		N	-0-	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	-0-	1	8	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310														
THOMPSON, C. C.			WELL #: 22		RRCID -> 212215		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL		DEPTH 12970		PERF.11619 - 12826				
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	
10		2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2593 2			Y	-0-					-0-	
11		2640 N	2460	-0-	-180	-0-	2460 2			Y	-0-					-0-	
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-	
BELL GAS UNIT				WELL #: 7		RRCID -> 212407		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL		DEPTH 13000		PERF.10993 - 11499			
10		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1665 2	1	9	N	1		1	8		-0-	
11		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508 2			N	-0-					-0-	
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-	
CAGLE GAS UNIT				WELL #: 13		RRCID -> 212916		COMPL. DATE 03/14/2006		TOTAL		DEPTH 12380		PERF.10834 - 11678			
10		3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637 2			Y	-0-					-0-	
11		3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474 2			Y	-0-					-0-	
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-	
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT				WELL #: 8		RRCID -> 213196		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL		DEPTH 12820		PERF.10590 - 12689			
10		974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 2			N	-0-					-0-	
11		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2			N	-0-					-0-	
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-	
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT				WELL #: 9		RRCID -> 213218		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL		DEPTH 12884		PERF.10861 - 12739			
10		3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709 2			Y	-0-					-0-	
11		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357 2			Y	-0-					-0-	
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-	
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1				WELL #: 4		RRCID -> 213225		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL		DEPTH 13316		PERF.10974 - 12118			
10		217 N	155	-0-	-62	-0-	155 2			Y	-0-					-0-	
11		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2			Y	-0-					-0-	
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-	
MORTON NO. 1 GAS UNIT				WELL #: 12		RRCID -> 213253		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL		DEPTH 12753		PERF.11386 - 12600			
10		1457 N	1444	-0-	-13	-0-	1444 2			N	-0-					-0-	
11		1470 N	1387	-0-	-83	-0-	1387 2			N	-0-					-0-	
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-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 213256 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10394 - 12721													
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
10	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4648 2			Y	-0-			-0-
11	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4426 2			Y	-0-			-0-
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-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 214170 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10543 - 12694													
10	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1505 2	1 9	N		1	1 8		-0-
11	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 2		N		-0-			-0-
12	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 2		N		-0-			-0-
01	1519 N	1440	-0-	-79	-0-	1439 2	1 9	N		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-
J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214881 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12768 PERF.11202 - 12540													
10	1798 N	1608	-0-	-190	-0-	1608 2		Y		-0-			-0-
11	1590 N	1587	-0-	-3	-0-	1587 2		Y		-0-			-0-
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-
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215130 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10348 - 11572													
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		Y		-0-			-0-
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		Y		-0-			-0-
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-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215515 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11029 - 12616													
10	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2547 2	2 9	N		2	2 8		-0-
11	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281 2		N		-0-			-0-
12	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283 2		N		-0-			-0-
01	2480 N	2235	-0-	-245	-0-	2234 2	1 9	N		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-
BRUMLOW GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 215525 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11232 - 12140													
10	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2796 2		Y		-0-			-0-
11	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503 2		Y		-0-			-0-
12	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045 2		Y		-0-			-0-
01	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420 2		Y		-0-			-0-
02	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 2		Y		-0-			-0-
03	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512 2		Y		-0-			-0-
CRIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215534 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10295 - 12742													
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		Y		-0-			-0-
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		Y		-0-			-0-
12	155 N	133	-0-	-22	-0-	133 2		Y		-0-			-0-
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		Y		-0-			-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		Y		-0-			-0-
03	124 N	75	-0-	-49	-0-	75 2		Y		-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
REED "R" NO. 1 UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 215543 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8768 - 12602														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2		N	-0-			-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-
01	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2		N	-0-			-0-
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	217	2		N	-0-			-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			-0-
CAGLE GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 215773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12436 PERF. 11710 - 12205														
10	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2		Y	-0-			-0-
11	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2		Y	-0-			-0-
12	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2		Y	-0-			-0-
01	1767	N	1626	-0-	-141	-0-	1626	2		Y	-0-			-0-
02	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2		Y	-0-			-0-
03	1767	N	1322	-0-	-445	-0-	1322	2		Y	-0-			-0-
REED "R" NO. 1 UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 216220 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 12580														
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2		N	-0-			-0-
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2		N	-0-			-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	2		N	-0-			-0-
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2		N	-0-			-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 14 RRCID -> 216526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 11054 - 12693														
10	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	2		N	-0-			-0-
11	390	N	353	-0-	-37	-0-	353	2		N	-0-			-0-
12	372	N	354	-0-	-18	-0-	353	2	1 9	N	1	1 8		-0-
01	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	2		N	-0-			-0-
02	336	N	259	-0-	-77	-0-	259	2		N	-0-			-0-
03	341	N	289	-0-	-52	-0-	288	2	1 9	N	1	1 8		-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT														
WELL #: 16R RRCID -> 216664 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12947 PERF. 11616 - 12827														
10	2573	X	1279	-0-	-1294	-0-	1279	2		Y	-0-			-0-
11	2490	X	1125	-0-	-1365	-0-	1125	2		Y	-0-			-0-
12	1891	X	1105	-0-	-786	-0-	1105	2		Y	-0-			-0-
01	1271	X	1029	-0-	-242	-0-	1029	2		Y	-0-			-0-
02	1064	N	956	-0-	-108	-0-	956	2		Y	-0-			-0-
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2		Y	-0-			-0-
REED "R" NO. 1 UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 216687 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 12622														
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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														
10	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2		Y	-0-			-0-
11	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2		Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216698 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11536 - 12313												
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 CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10	310 N	264	-0-	-46	-0-	264 2				Y	-0-	-0-
11	180 N	153	-0-	-27	-0-	153 2				Y	-0-	-0-
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-
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216752 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10870 - 13082												
10	2914 X	2421	-0-	-493	-0-	2421 2				Y	-0-	-0-
11	2820 X	2760	-0-	-60	-0-	2760 2				Y	-0-	-0-
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-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 216794 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11015 - 12679												
10	1178 N	904	-0-	-274	-0-	904 2				N	-0-	-0-
11	1320 N	859	-0-	-461	-0-	859 2				N	-0-	-0-
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-
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216841 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11056 - 11816												
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2				Y	-0-	-0-
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2				Y	-0-	-0-
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-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 216843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10940 - 12954												
10	589 N	544	-0-	-45	-0-	544 2				Y	-0-	-0-
11	540 N	522	-0-	-18	-0-	522 2				Y	-0-	-0-
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-
MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10548 - 12385												
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2				N	-0-	-0-
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2				N	-0-	-0-
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-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216918 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 12770 PERF.10510 - 12640												
10	2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	2963 2	1 9	N	1	1 8	-0-	-0-
11	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	2899 2		N	-0-		-0-	-0-
12	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2853 2	3 9	N	3	3 8	-0-	-0-
01	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	2901 2	1 9	N	1	1 8	-0-	-0-
02	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483 2		N	-0-		-0-	-0-
03	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2488 2	2 9	N	2	2 8	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
REED "R" NO. 1 UNIT														
WELL #: 10														
RRCID -> 217010														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13100														
PERF.10637 - 12769														
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	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-		-0-	
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-		-0-	
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-	
GILLIAM, J. A. UNIT														
WELL #: 12														
RRCID -> 217012														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12785														
PERF.10690 - 12676														
10	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
11	2190 N	1967	-0-	-223	-0-	1967	2			Y	-0-			-0-
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-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 18														
RRCID -> 217046														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12460														
PERF.11723 - 12213														
10	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			Y	-0-			-0-
11	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			Y	-0-			-0-
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-
MCSWANE GAS UNIT														
WELL #: 8														
RRCID -> 217063														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13080														
PERF.10989 - 12838														
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-			-0-
11	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-			-0-
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-
THOMPSON, C. C.														
WELL #: 21														
RRCID -> 217071														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13045														
PERF.11426 - 12818														
10	2964 N	2926	-0-	-38	-0-	2926	2			Y	-0-			-0-
11	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			Y	-0-			-0-
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-
GILLIAM, J. A. UNIT														
WELL #: 11														
RRCID -> 217075														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12665														
PERF.10482 - 12511														
10	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1459	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
11	1620 N	1427	-0-	-193	-0-	1427	2			Y	-0-			-0-
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-
CRIDER, A. B. ESTATE GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 217306														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13090														
PERF.10282 - 12942														
10	558 N	28	-0-	-530	-0-	28	2			Y	-0-			-0-
11	120 N	41	-0-	-79	-0-	41	2			Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
FAILS GAS UNIT														
WELL #: 16														
RRCID -> 217311														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12934													PERF.11168 - 12742	
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	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			Y	-0-		-0-	
11	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			Y	-0-		-0-	
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-	
MCWATTERS, T. H.														
WELL #: 26														
RRCID -> 217367														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13022													PERF.11580 - 12850	
10	1860 N	1765	-0-	-95	-0-	1765	2			Y	-0-		-0-	
11	1770 N	1696	-0-	-74	-0-	1696	2			Y	-0-		-0-	
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-	
KENNEDY "A"														
WELL #: 4														
RRCID -> 217443														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12787													PERF.10408 - 12609	
10	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-		-0-	
11	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-		-0-	
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-	
BELL GAS UNIT														
WELL #: 8														
RRCID -> 217503														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13081													PERF.10837 - 11503	
10	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-		-0-	
11	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-		-0-	
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-	
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 17														
RRCID -> 217512														
COMPL. DATE 05/16/2013														
TOTAL DEPTH 12358													PERF. 8564 - 12178	
10	744 N	613	-0-	-131	-0-	613	2			Y	-0-		-0-	
11	660 N	539	-0-	-121	-0-	539	2			Y	-0-		-0-	
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-	
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 217557														
COMPL. DATE 07/24/2009														
TOTAL DEPTH 12670													PERF.11316 - 12353	
10	1333 N	1197	-0-	-136	-0-	1197	2			N	-0-		-0-	
11	1110 N	1075	-0-	-35	-0-	1075	2			N	-0-		-0-	
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-	
HARLOW, S. J. GAS UNIT														
WELL #: 5														
RRCID -> 217583														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12750													PERF.10552 - 12690	
10	3782 X	2990	-0-	-792	-0-	2989	2	1	9	N	1	1 8	-0-	
11	3420 X	3037	-0-	-383	-0-	3037	2			N	-0-		-0-	
12	3348 X	3102	-0-	-246	-0-	3102	2			N	-0-		-0-	
01	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3350	2	1	9	N	1	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-	

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 #: 10 RRCID -> 217617 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11058 - 12261														
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
10	2480 N	2233	-0-	-247	-0-	2233 2				Y	-0-			-0-
11	2190 N	1516	-0-	-674	-0-	1516 2				Y	-0-			-0-
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-
THOMPSON, C. C. WELL #: 24 RRCID -> 217652 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11672 - 12863														
10	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3939 2	1 9			Y	1	1 8		-0-
11	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3657 2				Y	-0-			-0-
12	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3513 2				Y	-0-			-0-
01	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3439 2	1 9			Y	1	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-
CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 217661 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11278 - 11291														
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2				N	-0-			-0-
11	90 N	50	-0-	-40	-0-	50 2				N	-0-			-0-
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-
FAILS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 217665 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10950 - 12962														
10	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2027 2	1 9			Y	1	1 8		-0-
11	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939 2				Y	-0-			-0-
12	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169 2				Y	-0-			-0-
01	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2078 2	1 9			Y	1	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-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217801 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 13110														
10	1116 X	776	-0-	-340	-0-	776 2				N	-0-			-0-
11	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	2281 2				N	-0-			-0-
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-
THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217978 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10802 - 12779														
10	1178 N	1099	-0-	-79	-0-	1099 2				Y	-0-			-0-
11	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 2				Y	-0-			-0-
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-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218035 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 12822														
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2				N	-0-			-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2				N	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218037 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12660 PERF.10742 - 11402														
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
10	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3625	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
11	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			Y	-0-			-0-
12	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			Y	-0-			-0-
01	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3701	2	1	9	Y	1	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-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 218084 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13109 PERF.10083 - 12990														
10	2232 N	1619	-0-	-613	-0-	1619	2			Y	-0-			-0-
11	2040 N	1606	-0-	-434	-0-	1606	2			Y	-0-			-0-
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-
GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218090 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10274 - 12821														
10	3441 X	2915	-0-	-526	-0-	2911	2	4	9	Y	4	4	8	-0-
11	3180 X	2777	-0-	-403	-0-	2777	2			Y	-0-			-0-
12	3286 X	3238	-0-	-48	-0-	3238	2			Y	-0-			-0-
01	3007 X	2895	-0-	-112	-0-	2891	2	4	9	Y	4	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-
OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218096 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11565 - 13149														
10	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			Y	-0-			-0-
11	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			Y	-0-			-0-
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-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218102 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11464 - 12024														
10	3379 X	2871	-0-	-508	-0-	2871	2			N	-0-			-0-
11	3270 X	2289	-0-	-981	-0-	2289	2			N	-0-			-0-
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-
CRIDER, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 218188 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10469 - 12773														
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-			-0-
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-			-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-			-0-
01	186 N	135	-0-	-51	-0-	135	2			Y	-0-			-0-
02	168 N	134	-0-	-34	-0-	134	2			Y	-0-			-0-
03	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	2			Y	-0-			-0-
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218193 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11439 - 12882														
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-			-0-
11	480 N	438	-0-	-42	-0-	438	2			Y	-0-			-0-
12	496 N	455	-0-	-41	-0-	455	2			Y	-0-			-0-
01	465 N	427	-0-	-38	-0-	427	2			Y	-0-			-0-
02	420 N	404	-0-	-16	-0-	404	2			Y	-0-			-0-
03	465 N	421	-0-	-44	-0-	421	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
CAGLE GAS UNIT														
WELL #: 14														
RRCID -> 219065														
COMPL. DATE 03/08/2006														
TOTAL DEPTH 13133													PERF.11699 - 12928	
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	
10	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572 2				Y	-0-		-0-	
11	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049 2				Y	-0-		-0-	
12	1333 N	958	-0-	-375	-0-	958 2				Y	-0-		-0-	
01	1333 N	986	-0-	-347	-0-	986 2				Y	-0-		-0-	
02	1204 N	356	-0-	-848	-0-	356 2				Y	-0-		-0-	
03	961 N	375	-0-	-586	-0-	375 2				Y	-0-		-0-	
COCHRUM GAS UNIT														
WELL #: 21														
RRCID -> 219066														
COMPL. DATE 03/09/2006														
TOTAL DEPTH 13146													PERF.11604 - 12968	
10	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3053 2	1 9	Y		1		1 8	-0-	
11	2910 X	2869	-0-	-41	-0-	2869 2		Y		-0-			-0-	
12	3007 X	2917	-0-	-90	-0-	2917 2		Y		-0-			-0-	
01	3007 X	2847	-0-	-160	-0-	2846 2	1 9	Y		1		1 8	-0-	
02	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911 2		Y		-0-			-0-	
03	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014 2		Y		-0-			-0-	
SIMS, L. P. BROTHERS														
WELL #: 1														
RRCID -> 219067														
COMPL. DATE 03/10/2006														
TOTAL DEPTH 13120													PERF.10503 - 12420	
10	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978 2		N		-0-			-0-	
11	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2484 2		N		-0-			-0-	
12	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	2417 2		N		-0-			-0-	
01	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450 2		N		-0-			-0-	
02	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194 2		N		-0-			-0-	
03	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2524 2	6 9	N		5		5 8	-0-	
REED "R" NO. 1 UNIT														
WELL #: 16														
RRCID -> 219068														
COMPL. DATE 03/10/2006														
TOTAL DEPTH 13123													PERF.11691 - 12850	
10	2542 N	2496	-0-	-46	-0-	2496 2		N		-0-			-0-	
11	2490 N	2378	-0-	-112	-0-	2378 2		N		-0-			-0-	
12	2604 N	2149	-0-	-455	-0-	2149 2		N		-0-			-0-	
01	2511 N	2366	-0-	-145	-0-	2366 2		N		-0-			-0-	
02	2212 N	2101	-0-	-111	-0-	2101 2		N		-0-			-0-	
03	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461 2		N		-0-			-0-	
REED "R" NO. 1 UNIT														
WELL #: 14														
RRCID -> 219069														
COMPL. DATE 03/11/2006														
TOTAL DEPTH 13077													PERF.11706 - 12888	
10	310 N	272	-0-	-38	-0-	272 2		N		-0-			-0-	
11	300 N	297	-0-	-3	-0-	297 2		N		-0-			-0-	
12	310 N	255	-0-	-55	-0-	255 2		N		-0-			-0-	
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N		-0-			-0-	
02	280 N	228	-0-	-52	-0-	228 2		N		-0-			-0-	
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N		-0-			-0-	
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 8														
RRCID -> 219224														
COMPL. DATE 04/13/2006														
TOTAL DEPTH 13135													PERF.10802 - 12860	
10	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693 2		Y		-0-			-0-	
11	1440 N	1261	-0-	-179	-0-	1261 2		Y		-0-			-0-	
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-	
BELL GAS UNIT														
WELL #: 10														
RRCID -> 219235														
COMPL. DATE 04/11/2006														
TOTAL DEPTH 13006													PERF.11188 - 11590	
10	930 N	711	-0-	-219	-0-	708 2	3 9	N		3		3 8	-0-	
11	840 N	626	-0-	-214	-0-	626 2		N		-0-			-0-	
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-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 219238 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.10571 - 10754														
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
10	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577 2								-0-
11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2								-0-
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2								-0-
01	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-									-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2								-0-
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2								-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 219239 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10682 - 12903														
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2								-0-
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2								-0-
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2								-0-
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2								-0-
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2								-0-
03	465 N	427	-0-	-38	-0-	427 2								-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 219240 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13042 PERF.11308 - 12791														
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2								-0-
11	450 N	396	-0-	-54	-0-	396 2								-0-
12	465 N	368	-0-	-97	-0-	368 2								-0-
01	465 N	452	-0-	-13	-0-	452 2								-0-
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2								-0-
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2								-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219242 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11284 - 12603														
10	2294 N	1999	-0-	-295	-0-	1999 2								-0-
11	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333 2								-0-
12	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749 2								-0-
01	1984 N	1149	-0-	-835	-0-	1149 2								-0-
02	2072 N	2044	-0-	-28	-0-	2044 2								-0-
03	1736 N	1634	-0-	-102	-0-	1634 2								-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 219334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10878 - 13014														
10	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2								-0-
11	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 2								-0-
12	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2								-0-
01	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 2								-0-
02	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2								-0-
03	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728 2								-0-
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219514 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11222 - 13062														
10	2573 X	1529	-0-	-1044	-0-	1529 2								-0-
11	2490 X	1991	-0-	-499	-0-	1991 2								-0-
12	2573 X	2192	-0-	-381	-0-	2192 2								-0-
01	2573 X	1904	-0-	-669	-0-	1903 2								-0-
02	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	2281 2								-0-
03	2201 X	2128	-0-	-73	-0-	2128 2								-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 219516 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.10756 - 13167														
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2								-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 2								-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2								-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2								-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2								-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2								-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY SIMS, ROBERT										//CONT.// 32950 285 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
										WELL #: 1		RRCID -> 219826		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 10346		PERF.10402 - 12996		
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			
10		1953 N	1502	-0-	-451	-0-	1502	2			N	-0-					-0-			
11		2430 N	1151	-0-	-1279	-0-	1151	2			N	-0-					-0-			
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-			
EPPEP, JOHN GAS UNIT NO. 1										WELL #: 9		RRCID -> 220239		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 12360		PERF.11202 - 12161		
10		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-			
11		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			Y	-0-					-0-			
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-			
REED "P" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 11		RRCID -> 220246		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 13410		PERF.11615 - 13305		
10		3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			N	-0-					-0-			
11		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					-0-			
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-			
GROSS, RICHARD H. ET AL										WELL #: 10		RRCID -> 220247		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 13098		PERF.11238 - 12891		
10		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-			
11		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-			
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-			
REED "P" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 17		RRCID -> 220516		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 13164		PERF.11710 - 13072		
10		2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					-0-			
11		2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-			
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-			
J. M. POLLARD GAS UNIT										WELL #: 22		RRCID -> 221004		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13060		PERF.11471 - 12918		
10		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			Y	-0-					-0-			
11		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			Y	-0-					-0-			
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-			
EUBANKS UNIT NO. 1										WELL #: 10		RRCID -> 221652		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 12970		PERF.11155 - 12842		
10		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3596	2	1	9	Y	1		1	8		-0-			
11		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			Y	-0-					-0-			
12		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			Y	-0-					-0-			
01		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3127	2	1	9	Y	1		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-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 221675 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11726 - 12295														
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
10	5022 X	2840	-0-	-2182	-0-	2840 2								-0-
11	4860 X	2078	-0-	-2782	-0-	2078 2								-0-
12	3472 X	2501	-0-	-971	-0-	2501 2								-0-
01	3472 X	1980	-0-	-1492	-0-	1980 2								-0-
02	3080 X	2279	-0-	-801	-0-	2279 2								-0-
03	2852 X	2497	-0-	-355	-0-	2497 2								-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221719 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12775 PERF.11354 - 12646														
10	2387 N	1824	-0-	-563	-0-	1824 2								-0-
11	2310 N	2147	-0-	-163	-0-	2147 2								-0-
12	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510 2								-0-
01	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556 2								-0-
02	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275 2								-0-
03	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2801 2								-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 222057 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11038 - 12652														
10	2356 X	2250	-0-	-106	-0-	2250 2								-0-
11	2280 X	1881	-0-	-399	-0-	1881 2								-0-
12	2201 X	2080	-0-	-121	-0-	2080 2								-0-
01	2263 N	1694	-0-	-569	-0-	1694 2								-0-
02	1764 N	1481	-0-	-283	-0-	1481 2								-0-
03	2077 N	1645	-0-	-432	-0-	1645 2								-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 222060 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11370 - 12796														
10	3193 X	2429	-0-	-764	-0-	2429 2								-0-
11	3090 X	2987	-0-	-103	-0-	2987 2								-0-
12	2852 X	2665	-0-	-187	-0-	2665 2								-0-
01	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691 2								-0-
02	2800 X	2375	-0-	-425	-0-	2375 2								-0-
03	3100 X	2676	-0-	-424	-0-	2676 2								-0-
GILLIAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 222461 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 12508														
10	2139 X	2065	-0-	-74	-0-	2065 2								-0-
11	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332 2								-0-
12	2077 N	1835	-0-	-242	-0-	1835 2								-0-
01	2077 N	2058	-0-	-19	-0-	2058 2								-0-
02	2184 N	1599	-0-	-585	-0-	1599 2								-0-
03	1829 N	1678	-0-	-151	-0-	1678 2								-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 222496 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713														
10	1457 N	1417	-0-	-40	-0-	1417 2								-0-
11	1380 N	1241	-0-	-139	-0-	1241 2								-0-
12	1457 N	1422	-0-	-35	-0-	1422 2								-0-
01	1426 N	1425	-0-	-1	-0-	1425 2								-0-
02	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2								-0-
03	1426 N	1168	-0-	-258	-0-	1168 2								-0-
CRIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222626 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862														
10	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964 2								-0-
11	2940 X	2797	-0-	-143	-0-	2797 2								-0-
12	3038 X	2444	-0-	-594	-0-	2444 2								-0-
01	3038 X	2953	-0-	-85	-0-	2953 2								-0-
02	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610 2								-0-
03	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2855 2								-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
KENNEDY "A"														
WELL #: 8														
RRCID -> 222628														
COMPL. DATE 09/09/2006														
TOTAL DEPTH 12850														
PERF.11310 - 12581														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2		N	-0-			-0-	
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-	
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-	
NEWSOM, C. A. ESTATE														
WELL #: 27														
RRCID -> 222636														
COMPL. DATE 09/10/2006														
TOTAL DEPTH 12912														
PERF.11898 - 12713														
10	2170 N	1922	-0-	-248	-0-	1922	2		Y	-0-			-0-	
11	1890 N	1630	-0-	-260	-0-	1630	2		Y	-0-			-0-	
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-	
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT														
WELL #: 20														
RRCID -> 222643														
COMPL. DATE 10/06/2006														
TOTAL DEPTH 12900														
PERF.11244 - 12702														
10	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2		N	-0-			-0-	
11	2790 X	2732	-0-	-58	-0-	2732	2		N	-0-			-0-	
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-	
NEWSOM, C. A. ESTATE														
WELL #: 26														
RRCID -> 222697														
COMPL. DATE 07/18/2006														
TOTAL DEPTH 12942														
PERF.11542 - 12817														
10	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3607	2	1 9	Y	1	1 8		-0-	
11	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2		Y	-0-			-0-	
12	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2		Y	-0-			-0-	
01	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3212	2	1 9	Y	1	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-	
BARNARD GAS UNIT														
WELL #: 6														
RRCID -> 222831														
COMPL. DATE 01/15/2008														
TOTAL DEPTH 12950														
PERF.10778 - 11536														
10	2139 N	1503	-0-	-636	-0-	1503	2		Y	-0-			-0-	
11	2340 N	1850	-0-	-490	-0-	1850	2		Y	-0-			-0-	
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-	
HUDSON "B" GAS UNIT														
WELL #: 12														
RRCID -> 222854														
COMPL. DATE 10/11/2006														
TOTAL DEPTH 12924														
PERF.11158 - 11724														
10	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2		N	-0-			-0-	
11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2		N	-0-			-0-	
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-	
EPPES, FRED R.														
WELL #: 24														
RRCID -> 222860														
COMPL. DATE 10/10/2006														
TOTAL DEPTH 13000														
PERF.11298 - 12782														
10	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2		Y	-0-			-0-	
11	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2		Y	-0-			-0-	
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-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
COCHRUM GAS UNIT																			
WELL #: 23										RRCID -> 222864		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 13065		PERF.10746 - 12890			
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	
10		2201 X	1487	-0-	-714	-0-		1487 2			Y	-0-						-0-	
11		1770 N	1495	-0-	-275	-0-		1495 2			Y	-0-						-0-	
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-	
KNIGHT GAS UNIT NO. 1										WELL #: 16		RRCID -> 222965		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 13130		PERF.11445 - 12872	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-	
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 223243		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 13182		PERF.11461 - 13016	
10		186 N	142	-0-	-44	-0-		142 2			Y	-0-						-0-	
11		210 N	163	-0-	-47	-0-		163 2			Y	-0-						-0-	
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-	
SIMS, ROBERT										WELL #: 3		RRCID -> 223585		COMPL. DATE 05/07/2014		TOTAL DEPTH 13380		PERF.10538 - 10564	
10		527 N	147	-0-	-380	-0-		147 2			N	-0-						-0-	
11		270 N	105	-0-	-165	-0-		105 2			N	-0-						-0-	
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-	
FAILS GAS UNIT										WELL #: 24		RRCID -> 223597		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 12873		PERF.11230 - 12702	
10		1953 N	1803	-0-	-150	-0-		1803 2			Y	-0-						-0-	
11		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-		1932 2			Y	-0-						-0-	
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-	
GROSS, RICHARD H. ET AL										WELL #: 21		RRCID -> 223599		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 13164		PERF.11004 - 11519	
10		686 N	686	-0-	-0-	-0-		686 2			Y	-0-						-0-	
11		660 N	657	-0-	-3	-0-		657 2			Y	-0-						-0-	
12		682 N	671	-0-	-11	-0-		671 2			Y	-0-						-0-	
01		682 N	658	-0-	-24	-0-		658 2			Y	-0-						-0-	
02		616 N	595	-0-	-21	-0-		595 2			Y	-0-						-0-	
03		682 N	659	-0-	-23	-0-		659 2			Y	-0-						-0-	
BELL GAS UNIT										WELL #: 11		RRCID -> 223846		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 12487		PERF.11334 - 11682	
10		637 N	637	-0-	-0-	-0-		637 2			N	-0-						-0-	
11		667 N	667	-0-	-0-	-0-		667 2			N	-0-						-0-	
12		697 N	697	-0-	-0-	-0-		697 2			N	-0-						-0-	
01		674 N	674	-0-	-0-	-0-		674 2			N	-0-						-0-	
02		616 N	552	-0-	-64	-0-		552 2			N	-0-						-0-	
03		682 N	605	-0-	-77	-0-		605 2			N	-0-						-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
MCSWANE GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID -> 223847		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 13088		PERF.10980 - 12860					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT	*	EOM BALANCE		
10	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2580 2			N	-0-	-0-			
11	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2361 2			N	-0-	-0-			
12	2542 N	2361	-0-	-181	-0-	-0-	-0-		2361 2			N	-0-	-0-			
01	2573 N	2255	-0-	-318	-0-	-0-	-0-		2255 2			N	-0-	-0-			
02	2212 N	1907	-0-	-305	-0-	-0-	-0-		1907 2			N	-0-	-0-			
03	2356 N	2231	-0-	-125	-0-	-0-	-0-		2231 2			N	-0-	-0-			
LARSON "A" II GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID -> 223848		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11290 - 12880					
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		74 2			Y	-0-	-0-			
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		116 2			Y	-0-	-0-			
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		115 2			Y	-0-	-0-			
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		148 2			Y	-0-	-0-			
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		223 2			Y	-0-	-0-			
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		232 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					
10	2170 N	1656	-0-	-514	-0-	-0-	-0-		1656 2			N	-0-	-0-			
11	1920 N	1149	-0-	-771	-0-	-0-	-0-		1149 2			N	-0-	-0-			
12	1581 N	1267	-0-	-314	-0-	-0-	-0-		1267 2			N	-0-	-0-			
01	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1698 2			N	-0-	-0-			
02	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1893 2			N	-0-	-0-			
03	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1955 2			N	-0-	-0-			
FAILS GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 223851		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 12940		PERF.11206 - 12772					
10	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1535 2			Y	-0-	-0-			
11	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1382 2			Y	-0-	-0-			
12	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1424 2			Y	-0-	-0-			
01	1550 N	1328	-0-	-222	-0-	-0-	-0-		1328 2			Y	-0-	-0-			
02	1288 N	1152	-0-	-136	-0-	-0-	-0-		1152 2			Y	-0-	-0-			
03	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1505 2			Y	-0-	-0-			
BELL GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID -> 223854		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13035		PERF.11194 - 12942					
10	1364 N	1326	-0-	-38	-0-	-0-	-0-		1323 2	3	9	N	3	8			
11	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1266 2			N	-0-	-0-			
12	1395 N	1286	-0-	-109	-0-	-0-	-0-		1286 2			N	-0-	-0-			
01	1333 N	1209	-0-	-124	-0-	-0-	-0-		1206 2	3	9	N	3	8			
02	1176 N	1035	-0-	-141	-0-	-0-	-0-		1035 2			N	-0-	-0-			
03	1271 N	1123	-0-	-148	-0-	-0-	-0-		1123 2			N	-0-	-0-			
MCWATTERS, T. H.				WELL #:	27	RRCID -> 224212		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 13016		PERF. 8375 - 12802					
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		45 2			Y	-0-	-0-			
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		31 2			Y	-0-	-0-			
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-	-0-		29 2			Y	-0-	-0-			
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		32 2			Y	-0-	-0-			
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		32 2			Y	-0-	-0-			
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		32 2			Y	-0-	-0-			
HARLOW, S. J. GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 224223		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 12735		PERF.11296 - 12624					
10	2542 N	2302	-0-	-240	-0-	-0-	-0-		2302 2			N	-0-	-0-			
11	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2776 2			N	-0-	-0-			
12	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2632 2			N	-0-	-0-			
01	2294 N	2066	-0-	-228	-0-	-0-	-0-		2066 2			N	-0-	-0-			
02	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2481 2			N	-0-	-0-			
03	2635 N	2137	-0-	-498	-0-	-0-	-0-		2137 2			N	-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 #:		16		RRCID -> 224249		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 12943		PERF.11204 - 12786			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
10	2852 X	2452	-0-	-400	-0-		2452 2				N	-0-							-0-				
11	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-		2801 2				N	-0-							-0-				
12	2759 X	2593	-0-	-166	-0-		2593 2				N	-0-							-0-				
01	2728 X	2661	-0-	-67	-0-		2661 2				N	-0-							-0-				
02	2604 N	2561	-0-	-43	-0-		2561 2				N	-0-							-0-				
03	2604 N	2293	-0-	-311	-0-		2293 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			
10	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-		3058 2				N	-0-							-0-				
11	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-		3305 2				N	-0-							-0-				
12	3193 X	3094	-0-	-99	-0-		3094 2				N	-0-							-0-				
01	3193 X	3071	-0-	-122	-0-		3071 2				N	-0-							-0-				
02	3080 X	2644	-0-	-436	-0-		2644 2				N	-0-							-0-				
03	3410 X	2667	-0-	-743	-0-		2667 2				N	-0-							-0-				
HEATON NO. 1 GAS UNIT										WELL #:		19		RRCID -> 224362		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11113 - 12602			
10	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-		1209 2				N	-0-							-0-				
11	1080 N	991	-0-	-89	-0-		991 2				N	-0-							-0-				
12	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-		1394 2				N	-0-							-0-				
01	1209 N	973	-0-	-236	-0-		973 2				N	-0-							-0-				
02	924 N	798	-0-	-126	-0-		798 2				N	-0-							-0-				
03	1302 N	925	-0-	-377	-0-		925 2				N	-0-							-0-				
GILLIAM, J. A. UNIT										WELL #:		20		RRCID -> 224371		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 12690		PERF.11300 - 12523			
10	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-		1829 2				Y	-0-							-0-				
11	1770 N	1646	-0-	-124	-0-		1646 2				Y	-0-							-0-				
12	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-		1761 2				Y	-0-							-0-				
01	1829 N	1559	-0-	-270	-0-		1559 2				Y	-0-							-0-				
02	1540 N	1530	-0-	-10	-0-		1530 2				Y	-0-							-0-				
03	1767 N	1561	-0-	-206	-0-		1561 2				Y	-0-							-0-				
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1										WELL #:		23		RRCID -> 224374		COMPL. DATE 01/17/2011		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11078 - 12940			
10	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-		2103 2				Y	-0-							-0-				
11	1920 X	1470	-0-	-450	-0-		1470 2				Y	-0-							-0-				
12	1984 X	1554	-0-	-430	-0-		1554 2				Y	-0-							-0-				
01	1984 X	1408	-0-	-576	-0-		1408 2				Y	-0-							-0-				
02	1372 N	1146	-0-	-226	-0-		1146 2				Y	-0-							-0-				
03	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-		1567 2				Y	-0-							-0-				
REED "P" NO. 1 GAS UNIT										WELL #:		19		RRCID -> 224376		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 12915		PERF.11248 - 12726			
10	837 N	648	-0-	-189	-0-		648 2				N	-0-							-0-				
11	840 N	571	-0-	-269	-0-		571 2				N	-0-							-0-				
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-				
KENNEDY "A"										WELL #:		3		RRCID -> 224784		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 12730		PERF.10497 - 12584			
10	713 N	706	-0-	-7	-0-		706 2				N	-0-							-0-				
11	720 N	675	-0-	-45	-0-		675 2				N	-0-							-0-				
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-				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY MCSWANE GAS UNIT										//CONT.// 32950 285 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
										WELL #: 10		RRCID -> 224819		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 13070		PERF.11651 - 12772	
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	
10		4464 X	3209	-0-	-1255	-0-		3209 2			Y	-0-						8	
11		4320 X	3204	-0-	-1116	-0-		3204 2			Y	-0-						8	
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	-0-			73 1	2 8		30	
MUNN "A" GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 224821		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL DEPTH 12886		PERF.11049 - 12587	
10		1240 N	1001	-0-	-239	-0-		1000 2	1	9	N	1			1 8			-0-	
11		1020 N	538	-0-	-482	-0-		538 2			N	-0-						-0-	
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-	
MORTON NO.1 GAS UNIT										WELL #: 21		RRCID -> 224825		COMPL. DATE 11/24/2006		TOTAL DEPTH 12806		PERF.11208 - 12664	
10		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-		1777 2			N	-0-						-0-	
11		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-		1654 2			N	-0-						-0-	
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-	
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 18		RRCID -> 225287		COMPL. DATE 12/17/2006		TOTAL DEPTH 12910		PERF.10980 - 12743	
10		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-		2077 2	2	9	N	2			2 8			-0-	
11		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-		1954 2			N	-0-						-0-	
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-	
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 19		RRCID -> 225333		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 12771		PERF.11074 - 12594	
10		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-		1305 2			N	-0-						-0-	
11		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-		1277 2			N	-0-						-0-	
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-	
GROSS, RICHARD H. ET AL										WELL #: 9		RRCID -> 225347		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 13060		PERF. 7962 - 12846	
10		3867 X	3867	-0-	-0-	-0-		3854 2	13	9	N	12			12 8			-0-	
11		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-		3426 2			N	-0-						-0-	
12		3504 X	3504	-0-	-0-	-0-		3460 2	44	9	N	40			40 8			-0-	
01		3375 X	3375	-0-	-0-	-0-		3367 2	8	9	N	7			7 8			-0-	
02		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-		3155 2			N	-0-						-0-	
03		3581 X	3581	-0-	-0-	-0-		3559 2	22	9	N	20			20 8			-0-	
SIMS, L. P. BROTHERS										WELL #: 2		RRCID -> 225720		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 12930		PERF.10864 - 12916	
10		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-		2145 2			N	-0-						-0-	
11		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-		2160 2			N	-0-						-0-	
12		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-		2004 2			N	-0-						-0-	
01		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-		2217 2			N	-0-						-0-	
02		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-		1612 2			N	-0-						-0-	
03		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-		2314 2	1	9	N	1			1 8			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY															
THOMAS, H. D. ET AL															
WELL #: 3															
RRCID -> 225789															
COMPL. DATE 07/13/2006															
TOTAL DEPTH 12720															
PERF.11044 - 12582															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
10	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478 2		N	-0-		-0-				
11	2280 N	2096	-0-	-184	-0-	2096 2		N	-0-		-0-				
12	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469 2		N	-0-		-0-				
01	2480 N	2324	-0-	-156	-0-	2324 2		N	-0-		-0-				
02	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189 2		N	-0-		-0-				
03	2480 N	2364	-0-	-116	-0-	2364 2		N	-0-		-0-				
SIMS, ROBERT															
WELL #: 2															
RRCID -> 226278															
COMPL. DATE 12/26/2006															
TOTAL DEPTH 13178															
PERF.10592 - 11652															
10	372 N	356	-0-	-16	-0-	356 2		N	-0-		-0-				
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		N	-0-		-0-				
12	403 N	353	-0-	-50	-0-	353 2		N	-0-		-0-				
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-		-0-				
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-		-0-				
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 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															
10	2697 X	2556	-0-	-141	-0-	2556 2		N	-0-		-0-				
11	2580 X	2502	-0-	-78	-0-	2502 2		N	-0-		-0-				
12	2666 X	2527	-0-	-139	-0-	2527 2		N	-0-		-0-				
01	2542 X	2170	-0-	-372	-0-	2170 2		N	-0-		-0-				
02	2324 N	2168	-0-	-156	-0-	2168 2		N	-0-		-0-				
03	2542 N	2322	-0-	-220	-0-	2322 2		N	-0-		-0-				
THOMPSON, C. C.															
WELL #: 39															
RRCID -> 226293															
COMPL. DATE 11/10/2006															
TOTAL DEPTH 13140															
PERF. 8464 - 12838															
10	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2316 2	2 9	Y	2	2 8	-0-				
11	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448 2		Y	-0-		-0-				
12	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006 2		Y	-0-		-0-				
01	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1918 2	7 9	Y	6	6 8	-0-				
02	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773 2		Y	-0-		-0-				
03	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165 2		Y	-0-		-0-				
MORTON NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 22															
RRCID -> 226518															
COMPL. DATE 01/14/2007															
TOTAL DEPTH 12830															
PERF.11168 - 12738															
10	930 N	640	-0-	-290	-0-	640 2		N	-0-		-0-				
11	990 N	596	-0-	-394	-0-	596 2		N	-0-		-0-				
12	868 N	532	-0-	-336	-0-	531 2	1 9	N	1	1 8	-0-				
01	651 N	541	-0-	-110	-0-	541 2		N	-0-		-0-				
02	560 N	520	-0-	-40	-0-	520 2		N	-0-		-0-				
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2		N	-0-		-0-				
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 13															
RRCID -> 226935															
COMPL. DATE 01/10/2007															
TOTAL DEPTH 13050															
PERF.10742 - 12906															
10	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3144 2	1 9	N	1	1 8	-0-				
11	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162 2		N	-0-		-0-				
12	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124 2		N	-0-		-0-				
01	3131 X	2761	-0-	-370	-0-	2760 2	1 9	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-				
HEATON NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 20															
RRCID -> 226941															
COMPL. DATE 01/03/2007															
TOTAL DEPTH 12703															
PERF.11076 - 12570															
10	1178 N	1127	-0-	-51	-0-	1127 2		N	-0-		-0-				
11	1140 N	1062	-0-	-78	-0-	1062 2		N	-0-		-0-				
12	1147 N	998	-0-	-149	-0-	997 2	1 9	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-				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 226942 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12888 PERF.11642 - 12713													
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
10	2077 N	1856	-0-	-221	-0-	1856	2		Y	-0-			-0-
11	3000 N	3089	-0-	89	89	3089	2		Y	-0-			-0-
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-
THOMPSON, C. C. WELL #: 28 RRCID -> 226943 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12941 PERF.11660 - 12765													
10	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2		Y	-0-			-0-
11	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2		Y	-0-			-0-
12	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2		Y	-0-			-0-
01	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3054	2	1 9	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-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227156 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11118 - 12801													
10	2046 N	1604	-0-	-442	-0-	1604	2		N	-0-			-0-
11	2100 N	1166	-0-	-934	-0-	1166	2		N	-0-			-0-
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-
EPPEs, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 227165 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10966 - 12168													
10	1922 N	1755	-0-	-167	-0-	1755	2		Y	-0-			-0-
11	1920 N	1759	-0-	-161	-0-	1759	2		Y	-0-			-0-
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	1 9	Y	1	1 8		-0-
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 227169 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 12837													
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2		N	-0-			-0-
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-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227289 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10852 - 11969													
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2		Y	-0-			-0-
11	240 N	82	-0-	-158	-0-	82	2		Y	-0-			-0-
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-
SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227297 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10772 - 13000													
10	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2		N	-0-			-0-
11	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2		N	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
SIMS, ROBERT		WELL #:		4		RRCID -> 228078		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 11650		PERF.10088 - 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
10	800 N	800	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-			-0-
11	660 N	587	-0-	-73	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-			-0-
12	806 N	635	-0-	-171	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-			-0-
01	806 N	675	-0-	-131	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-			-0-
02	560 N	550	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-			-0-
03	620 N	569	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-			-0-
LARSON "A" II GAS UNIT					WELL #:	12	RRCID -> 228549	COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 13060		PERF.10642 - 12810				
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-			-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-			-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-			-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-			-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-			-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-			-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL					WELL #:	20	RRCID -> 228866	COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13190		PERF.10447 - 13161				
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-			-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-			-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-			-0-
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-			-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-			-0-
03	186 N	153	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	152	2	1	9	Y	-0-	1	8	-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT					WELL #:	24	RRCID -> 228962	COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 12730		PERF.11092 - 12612				
10	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-			-0-
11	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-			-0-
12	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-			-0-
01	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-			-0-
02	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-			-0-
03	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-			-0-
REED "R" NO. 1 UNIT					WELL #:	17	RRCID -> 228963	COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 13120		PERF. 8078 - 12710				
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-			-0-
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			-0-
12	248 N	214	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			-0-
01	310 N	289	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-			-0-
02	252 N	178	-0-	-74	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			-0-
03	217 N	181	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT					WELL #:	21	RRCID -> 228966	COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 12855		PERF.11119 - 12654				
10	2263 N	2200	-0-	-63	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-			-0-
11	2190 N	1979	-0-	-211	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-			-0-
12	2263 N	1866	-0-	-397	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-			-0-
01	2201 N	2093	-0-	-108	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-			-0-
02	1848 N	1833	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-			-0-
03	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-			-0-
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 229201	COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 12491		PERF.11360 - 12320				
10	2511 X	2360	-0-	-151	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-			-0-
11	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-			-0-
12	2170 N	1919	-0-	-251	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-			-0-
01	2356 N	1816	-0-	-540	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-			-0-
02	2184 N	1947	-0-	-237	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-			-0-
03	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2670	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 #: 9 RRCID -> 229203 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11102 - 12642														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	3348 X	2308	-0-	-1040	-0-	2308	2			N	-0-			-0-
11	3120 X	2217	-0-	-903	-0-	2217	2			N	-0-			-0-
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-
THOMPSON, C. C. WELL #: 27 RRCID -> 229213 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.11652 - 12733														
10	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			Y	-0-			-0-
11	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-			-0-
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-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229420 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11212 - 12662														
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-			-0-
11	480 N	428	-0-	-52	-0-	428	2			N	-0-			-0-
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-
FAILS GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 229421 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10964 - 12924														
10	1271 N	411	-0-	-860	-0-	408	2	3	9	N	3	3 8		-0-
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-			-0-
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	2 8		-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-
FAILS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229422 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11270 - 12757														
10	2883 N	2756	-0-	-127	-0-	2756	2			Y	-0-			-0-
11	2730 N	2537	-0-	-193	-0-	2537	2			Y	-0-			-0-
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-
FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229423 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11578 - 12892														
10	1302 N	590	-0-	-712	-0-	590	2			N	-0-			-0-
11	750 N	649	-0-	-101	-0-	649	2			N	-0-			-0-
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-
THOMPSON, C. C. WELL #: 26 RRCID -> 229551 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11320 - 13096														
10	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1549	2	1	9	Y	1	1 8		-0-
11	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-			-0-
12	1364 N	1206	-0-	-158	-0-	1206	2			Y	-0-			-0-
01	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1427	2	1	9	Y	1	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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
EPPE, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 229674 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11706 - 12180												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2976 X	2685	-0-	-291	-0-	2685 2		Y	-0-			-0-
11	2880 X	2629	-0-	-251	-0-	2629 2		Y	-0-			-0-
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	1	1 8		-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229717 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11029 - 12616												
10	1426 N	1392	-0-	-34	-0-	1392 2		Y	-0-			-0-
11	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887 2		Y	-0-			-0-
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-
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229849 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11217 - 12180												
10	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173 2		N	-0-			-0-
11	2730 X	2261	-0-	-469	-0-	2261 2		N	-0-			-0-
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	9	9 8		-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229862 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12389 PERF.11416 - 12188												
10	1798 X	210	-0-	-1588	-0-	210 2		Y	-0-			-0-
11	1380 X	160	-0-	-1220	-0-	160 2		Y	-0-			-0-
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-
GILLIAM, J. A. GU II WELL #: 9 RRCID -> 229886 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11050 - 12472												
10	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1331 2	4 9	Y	4	4 8		-0-
11	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2		Y	-0-			-0-
12	1457 N	1304	-0-	-153	-0-	1304 2		Y	-0-			-0-
01	1333 N	1282	-0-	-51	-0-	1278 2	4 9	Y	4	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-
FAILS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229896 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 12843 PERF.11486 - 12660												
10	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2		Y	-0-			-0-
11	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318 2		Y	-0-			-0-
12	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 2		Y	-0-			-0-
01	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-
WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 229899 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11332 - 12092												
10	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	4359 2		Y	-0-			-0-
11	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4189 2		Y	-0-			-0-
12	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4426 2		Y	-0-			-0-
01	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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
BRASELTON														
WELL #: 1 RRCID -> 229917 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11254 - 13330														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-			-0-
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-			-0-
12	527 N	438	-0-	-89	-0-	438	2			N	-0-			-0-
01	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-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229925 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11260 - 12744														
10	1147 N	1133	-0-	-14	-0-	1133	2			N	-0-			-0-
11	1110 N	1066	-0-	-44	-0-	1066	2			N	-0-			-0-
12	1147 N	1076	-0-	-71	-0-	1076	2			N	-0-			-0-
01	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-
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229927 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 13007														
10	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-			-0-
11	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-			-0-
12	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-			-0-
01	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	-0-	2	8	-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229965 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.11028 - 12586														
10	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			Y	-0-			-0-
11	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-			-0-
12	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-			-0-
01	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-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 229967 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13279 PERF.10442 - 13058														
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-			-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-			-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-			-0-
01	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-
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229970 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 13107 PERF.11386 - 12908														
10	1612 N	737	-0-	-875	-0-	737	2			N	-0-			-0-
11	690 N	665	-0-	-25	-0-	665	2			N	-0-			-0-
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-
KNIGHT GAS UNIT NO.1 WELL #: 18 RRCID -> 230035 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11384 - 12294														
10	682 N	497	-0-	-185	-0-	497	2			Y	-0-			-0-
11	660 N	443	-0-	-217	-0-	443	2			Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
FAILS GAS UNIT																			
WELL #: 21										RRCID -> 230118		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 11550		PERF.10288 - 11370			
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	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	
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2				N	-0-						-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2				N	-0-						-0-
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-
GILLIAM, J. A. UNIT										WELL #: 14		RRCID -> 230155		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11014 - 12438	
10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2				N	-0-						-0-
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2				N	-0-						-0-
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-
CRAIG GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 230159		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 13115		PERF. 8548 - 12890	
10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2				N	-0-						-0-
11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2				N	-0-						-0-
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-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT										WELL #: 15		RRCID -> 230161		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11246 - 12748	
10	1333	N	1226	-0-	-107	-0-	1226	2				N	-0-						-0-
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2				N	-0-						-0-
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-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 230189		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 12890		PERF.11526 - 12756	
10	2852	X	2253	-0-	-599	-0-	2253	2				N	-0-						-0-
11	2760	X	2463	-0-	-297	-0-	2463	2				N	-0-						-0-
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-
GILLIAM, J. A. UNIT										WELL #: 10		RRCID -> 230199		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 12850		PERF.10776 - 12644	
10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2				N	-0-						-0-
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2				N	-0-						-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													//CONT.// 32950 285			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY													//CONT.// 386310																	
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT													WELL #:		17	RRCID -> 230269		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 12803		PERF.11196 - 12705								
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM										
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE											
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT																				WELL #:		14	RRCID -> 230271		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 12920		PERF.11195 - 12756	
10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	-0-	1778	2				N	-0-					-0-											
11	2070	N	1461	-0-	-609	-0-	-0-	1461	2				N	-0-					-0-											
12	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	-0-	2004	2				N	-0-					-0-											
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	-0-	1797	2				N	-0-					-0-											
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	-0-	1816	2				N	-0-					-0-											
03	2015	N	1911	-0-	-104	-0-	-0-	1911	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	
10	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	-0-	1740	2				N	-0-					-0-											
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	-0-	1569	2				N	-0-					-0-											
12	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	-0-	1476	2				N	-0-					-0-											
01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	-0-	1748	2				N	-0-					-0-											
02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	-0-	1869	2				N	-0-					-0-											
03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	-0-	1829	2				N	-0-					-0-											
REED "R" NO. 1 UNIT																				WELL #:		19	RRCID -> 230290		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 13030		PERF.11376 - 12840	
10	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	-0-	1405	2				N	-0-					-0-											
11	1410	N	1180	-0-	-230	-0-	-0-	1180	2				N	-0-					-0-											
12	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	-0-	1257	2	1	9		N	-0-	1	8			-0-											
01	1395	N	1200	-0-	-195	-0-	-0-	1200	2				N	-0-					-0-											
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	-0-	1243	2				N	-0-					-0-											
03	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	-0-	1243	2				N	-0-					-0-											
GROSS, RICHARD H. ET AL																				WELL #:		8	RRCID -> 230295		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 13230		PERF.10866 - 11434	
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	412	2				Y	-0-					-0-											
11	420	N	391	-0-	-29	-0-	-0-	391	2				Y	-0-					-0-											
12	403	N	400	-0-	-3	-0-	-0-	400	2				Y	-0-					-0-											
01	403	N	395	-0-	-8	-0-	-0-	395	2				Y	-0-					-0-											
02	364	N	356	-0-	-8	-0-	-0-	356	2				Y	-0-					-0-											
03	403	N	395	-0-	-8	-0-	-0-	395	2				Y	-0-					-0-											
GROSS, RICHARD H. ET AL																				WELL #:		19	RRCID -> 230457		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 13230		PERF.11254 - 13006	
10	403	N	311	-0-	-92	-0-	-0-	311	2				Y	-0-					-0-											
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	303	2				Y	-0-					-0-											
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	342	2				Y	-0-					-0-											
01	310	N	238	-0-	-72	-0-	-0-	238	2				Y	-0-					-0-											
02	280	N	237	-0-	-43	-0-	-0-	237	2				Y	-0-					-0-											
03	341	N	169	-0-	-172	-0-	-0-	169	2				Y	-0-					-0-											
EUBANKS UNIT NO. 1																				WELL #:		12	RRCID -> 230667		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11477 - 12628	
10	744	N	713	-0-	-31	-0-	-0-	713	2				Y	-0-					-0-											
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	-0-	775	2				Y	-0-					-0-											
12	744	N	728	-0-	-16	-0-	-0-	728	2				Y	-0-					-0-											
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	-0-	895	2				Y	-0-					-0-											
02	728	N	702	-0-	-26	-0-	-0-	702	2				Y	-0-					-0-											
03	713	N	700	-0-	-13	-0-	-0-	700	2				Y	-0-					-0-											

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.//		386310									
REED "P" GAS UNIT NO. 1										WELL #:		18		RRCID -> 231220		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 13041		PERF.11332 - 12760	
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
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		428	2				N		-0-				-0-	
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		572	2				N		-0-				-0-	
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		446	2				N		-0-				-0-	
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		532	2				N		-0-				-0-	
02	532 N	442	-0-	-90	-0-	-0-	-0-		442	2				N		-0-				-0-	
03	434 N	424	-0-	-10	-0-	-0-	-0-		424	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	
10	2697 X	2476	-0-	-221	-0-	-0-	-0-		2476	2				N		-0-				-0-	
11	2580 X	2054	-0-	-526	-0-	-0-	-0-		2054	2				N		-0-				-0-	
12	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2677	2				N		-0-				-0-	
01	2666 X	2502	-0-	-164	-0-	-0-	-0-		2502	2				N		-0-				-0-	
02	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2261	2				N		-0-				-0-	
03	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2686	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	
10	1519 N	1286	-0-	-233	-0-	-0-	-0-		1286	2				N		-0-				-0-	
11	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1593	2				N		-0-				-0-	
12	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1638	2				N		-0-				-0-	
01	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1538	2				N		-0-				-0-	
02	1484 N	1394	-0-	-90	-0-	-0-	-0-		1394	2				N		-0-				-0-	
03	1643 N	1535	-0-	-108	-0-	-0-	-0-		1532	2		3	9	N		3		3	8	-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE										WELL #:		29		RRCID -> 231361		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 12945		PERF.10720 - 12736	
10	2542 N	2073	-0-	-469	-0-	-0-	-0-		2073	2				Y		-0-				-0-	
11	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2730	2				Y		-0-				-0-	
12	2170 N	1585	-0-	-585	-0-	-0-	-0-		1585	2				Y		-0-				-0-	
01	2077 N	1990	-0-	-87	-0-	-0-	-0-		1990	2				Y		-0-				-0-	
02	2296 N	1448	-0-	-848	-0-	-0-	-0-		1448	2				Y		-0-				-0-	
03	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1607	2				Y		-0-				-0-	
MORTON NO. 1 GAS UNIT										WELL #:		18		RRCID -> 231362		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 12657		PERF.11150 - 12544	
10	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2064	2				N		-0-				-0-	
11	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2061	2				N		-0-				-0-	
12	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2031	2				N		-0-				-0-	
01	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2113	2				N		-0-				-0-	
02	1764 N	1628	-0-	-136	-0-	-0-	-0-		1628	2				N		-0-				-0-	
03	1953 N	1641	-0-	-312	-0-	-0-	-0-		1641	2				N		-0-				-0-	
MORTON NO. 1 GAS UNIT										WELL #:		16		RRCID -> 231365		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11206 - 12662	
10	2759 X	2436	-0-	-323	-0-	-0-	-0-		2436	2				N		-0-				-0-	
11	2670 X	2253	-0-	-417	-0-	-0-	-0-		2253	2				N		-0-				-0-	
12	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2508	2				N		-0-				-0-	
01	2449 X	1596	-0-	-853	-0-	-0-	-0-		1596	2				N		-0-				-0-	
02	2212 X	1912	-0-	-300	-0-	-0-	-0-		1912	2				N		-0-				-0-	
03	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2716	2		2	9	N		2		2	8	-0-	
HUDSON "A"										WELL #:		6		RRCID -> 231368		COMPL. DATE 08/19/2007		TOTAL DEPTH 12778		PERF.11036 - 12624	
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		39	2				N		-0-				-0-	
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		64	2				N		-0-				-0-	
12	155 N	64	-0-	-91	-0-	-0-	-0-		64	2				N		-0-				-0-	
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		87	2				N		-0-				-0-	
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		68	2				N		-0-				-0-	
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		721	2				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 #: 13 RRCID -> 231370 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11120 - 12620													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE										BALANCE
10	2283 N	2283 -0-	-0-	-0-	-0-	2282 2	1 9	Y	1	1 8			-0-
11	2496 N	2496 -0-	-0-	-0-	-0-	2496 2		Y	-0-				-0-
12	2567 N	2567 -0-	-0-	-0-	-0-	2567 2		Y	-0-				-0-
01	2294 N	1695 -0-	-599	-0-	-0-	1695 2		Y	-0-				-0-
02	2586 N	2586 -0-	-0-	-0-	-0-	2586 2		Y	-0-				-0-
03	2573 N	1326 -0-	-1247	-0-	-0-	1326 2		Y	-0-				-0-
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231889 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 13021													
10	372 N	311 -0-	-61	-0-	-0-	311 2		Y	-0-				-0-
11	420 N	38 -0-	-382	-0-	-0-	38 2		Y	-0-				-0-
12	1967 N	1967 -0-	-0-	-0-	-0-	1967 2		Y	-0-				-0-
01	3100 N	3775 -0-	675	675	3768 2	7 9		Y	6	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-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 232121 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10786 - 12837													
10	2046 N	903 -0-	-1143	-0-	-0-	903 2		Y	-0-				-0-
11	1920 N	989 -0-	-931	-0-	-0-	989 2		Y	-0-				-0-
12	1139 N	1139 -0-	-0-	-0-	-0-	1139 2		Y	-0-				-0-
01	1038 N	1038 -0-	-0-	-0-	-0-	1038 2		Y	-0-				-0-
02	924 N	885 -0-	-39	-0-	-0-	885 2		Y	-0-				-0-
03	1147 N	827 -0-	-320	-0-	-0-	827 2		Y	-0-				-0-
THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 232181 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11002 - 12600													
10	3937 X	3708 -0-	-229	-0-	-0-	3708 2		N	-0-				-0-
11	3899 X	3899 -0-	-0-	-0-	-0-	3899 2		N	-0-				-0-
12	3937 X	3610 -0-	-327	-0-	-0-	3610 2		N	-0-				-0-
01	4417 X	4417 -0-	-0-	-0-	-0-	4417 2		N	-0-				-0-
02	3715 X	3715 -0-	-0-	-0-	-0-	3715 2		N	-0-				-0-
03	3937 X	3750 -0-	-187	-0-	-0-	3750 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													
10	2015 N	1840 -0-	-175	-0-	-0-	1840 2		Y	-0-				-0-
11	1920 N	1888 -0-	-32	-0-	-0-	1888 2		Y	-0-				-0-
12	1960 N	1960 -0-	-0-	-0-	-0-	1960 2		Y	-0-				-0-
01	1917 N	1917 -0-	-0-	-0-	-0-	1917 2		Y	-0-				-0-
02	1764 N	1752 -0-	-12	-0-	-0-	1752 2		Y	-0-				-0-
03	1953 N	1932 -0-	-21	-0-	-0-	1932 2		Y	-0-				-0-
HUDSON "A" WELL #: 4R RRCID -> 233240 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11024 - 12612													
10	3503 X	3103 -0-	-400	-0-	-0-	3102 2	1 9	N	1	1 8			-0-
11	3120 X	2835 -0-	-285	-0-	-0-	2835 2		N	-0-				-0-
12	2944 X	2944 -0-	-0-	-0-	-0-	2944 2		N	-0-				-0-
01	3100 X	2927 -0-	-173	-0-	-0-	2927 2		N	-0-				-0-
02	2800 X	2570 -0-	-230	-0-	-0-	2570 2		N	-0-				-0-
03	3100 X	2658 -0-	-442	-0-	-0-	2658 2		N	-0-				-0-
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233242 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10866 - 12992													
10	2833 X	2833 -0-	-0-	-0-	-0-	2830 2	3 9	Y	3	3 8			-0-
11	2547 X	2547 -0-	-0-	-0-	-0-	2547 2		Y	-0-				-0-
12	3000 X	3000 -0-	-0-	-0-	-0-	3000 2		Y	-0-				-0-
01	2026 X	2026 -0-	-0-	-0-	-0-	2023 2	3 9	Y	3	3 8			-0-
02	1768 X	1768 -0-	-0-	-0-	-0-	1768 2		Y	-0-				-0-
03	2476 X	2476 -0-	-0-	-0-	-0-	2476 2		Y	-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 #: 8 RRCID -> 233252 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11256 - 12645														
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
10	2573 N	2523	-0-	-50	-0-	2523	2		N	-0-				-0-
11	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2		N	-0-				-0-
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	5		5 8		-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233255 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11036 - 12610														
10	3955 X	2965	-0-	-990	-0-	2965	2		Y	-0-				-0-
11	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2		Y	-0-				-0-
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-
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233265 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10826 - 12990														
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		Y	-0-				-0-
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		Y	-0-				-0-
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	3441	2	Y	-0-				-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233314 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 11654														
10	403 N	365	-0-	-38	-0-	365	2		N	-0-				-0-
11	390 N	342	-0-	-48	-0-	342	2		N	-0-				-0-
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-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233326 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11145 - 12125														
10	3379 X	2730	-0-	-649	-0-	2729	2	1 9	Y	1		1 8		-0-
11	3270 X	2905	-0-	-365	-0-	2905	2		Y	-0-				-0-
12	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2		Y	-0-				-0-
01	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3848	2	1 9	Y	1		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-
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233365 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10786 - 12102														
10	1767 N	1740	-0-	-27	-0-	1740	2		N	-0-				-0-
11	1710 N	1695	-0-	-15	-0-	1695	2		N	-0-				-0-
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-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233370 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13097 PERF.10808 - 12908														
10	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2		N	-0-				-0-
11	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2		N	-0-				-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													32950 285			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY													//CONT.// 386310											
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1													WELL #: 13			RRCID -> 233424			COMPL. DATE 11/30/2007			TOTAL DEPTH 12320 PERF.10830 - 12209		
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					
10	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2925	2			Y	-0-				-0-						
11	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2729	2			Y	-0-				-0-						
12	3100 N	3105	-0-	-0-	5	5	5		3105	2			Y	-0-				-0-						
01	3100 N	3133	-0-	-0-	33	38	38		3133	2			Y	-0-				-0-						
02	2609 N	2571	-0-	-0-	-38	-0-	-0-		2571	2			Y	-0-				-0-						
03	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2770	2			Y	-0-				-0-						
J. M. POLLARD GAS UNIT													WELL #: 36			RRCID -> 233427			COMPL. DATE 11/28/2007			TOTAL DEPTH 13005 PERF.10715 - 12830		
10	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2360	2			Y	-0-				-0-						
11	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2272	2			Y	-0-				-0-						
12	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1990	2			Y	-0-				-0-						
01	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2503	2			Y	-0-				-0-						
02	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2343	2			Y	-0-				-0-						
03	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2583	2			Y	-0-				-0-						
BRUMLOW GAS UNIT NO.1													WELL #: 16			RRCID -> 233448			COMPL. DATE 12/30/2007			TOTAL DEPTH 12336 PERF.11303 - 12167		
10	2573 N	2259	-0-	-314	-0-	-0-	-0-		2259	2			Y	-0-				-0-						
11	2340 N	2247	-0-	-93	-0-	-0-	-0-		2247	2			Y	-0-				-0-						
12	3100 N	3357	-0-	257	-0-	257	257		3357	2			Y	-0-				-0-						
01	3100 N	3215	-0-	115	-0-	372	372		3215	2			Y	-0-				-0-						
02	2800 N	3118	-0-	318	-0-	690	690		3118	2			Y	-0-				-0-						
03	3952 X	3262	-0-	-690	-0-	-0-	-0-		3262	2			Y	-0-				-0-						
HUDSON "B" GAS UNIT													WELL #: 9			RRCID -> 233450			COMPL. DATE 12/14/2007			TOTAL DEPTH 13050 PERF.11179 - 11579		
10	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1650	2			Y	-0-				-0-						
11	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1722	2			Y	-0-				-0-						
12	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2822	2			Y	-0-				-0-						
01	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2807	2			Y	-0-				-0-						
02	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2208	2			Y	-0-				-0-						
03	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2103	2			Y	-0-				-0-						
CAGLE GAS UNIT													WELL #: 17			RRCID -> 233506			COMPL. DATE 10/19/2007			TOTAL DEPTH 13160 PERF.11429 - 12828		
10	3162 X	2873	-0-	-289	-0-	-0-	-0-		2873	2			Y	-0-				-0-						
11	3060 X	2739	-0-	-321	-0-	-0-	-0-		2739	2			Y	-0-				-0-						
12	3162 X	2764	-0-	-398	-0-	-0-	-0-		2764	2			Y	-0-				-0-						
01	3100 X	2476	-0-	-624	-0-	-0-	-0-		2476	2			Y	-0-				-0-						
02	2688 X	2428	-0-	-260	-0-	-0-	-0-		2428	2			Y	-0-				-0-						
03	2883 X	2515	-0-	-368	-0-	-0-	-0-		2515	2			Y	-0-				-0-						
MCSWANE GAS UNIT													WELL #: 9			RRCID -> 233596			COMPL. DATE 12/14/2007			TOTAL DEPTH 13110 PERF.11090 - 12890		
10	1643 N	1502	-0-	-141	-0-	-0-	-0-		1502	2			N	-0-				-0-						
11	1110 N	1077	-0-	-33	-0-	-0-	-0-		1077	2			N	-0-				-0-						
12	1519 N	1288	-0-	-231	-0-	-0-	-0-		1288	2			N	-0-				-0-						
01	1488 N	1274	-0-	-214	-0-	-0-	-0-		1274	2			N	-0-				-0-						
02	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1194	2			N	-0-				-0-						
03	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1669	2	6	9	N	5	5	8		-0-						
GILLIAM, J. A. UNIT													WELL #: 15			RRCID -> 233604			COMPL. DATE 12/30/2007			TOTAL DEPTH 12879 PERF.10688 - 11453		
10	13742 X	3939	-0-	-9803	-0-	-0-	-0-		3938	2	1	9	N	1	1	8		-0-						
11	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3982	2			N	-0-				-0-						
12	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3203	2			N	-0-				-0-						
01	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2699	2	1	9	N	1	1	8		-0-						
02	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2602	2			N	-0-				-0-						
03	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3235	2			N	-0-				-0-						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)												CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY												//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED							
EPPE, FRED R.												//CONT.// 386310									
WELL #: 20												RRCID -> 233610		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 13160		PERF.10820 - 12149			
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				
10		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2268	2		2	9	Y	2		2	8		-0-			
11		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2				Y	-0-					-0-			
12		2108 N	2107	-0-	-1	-0-	2107	2				Y	-0-					-0-			
01		2263 N	2163	-0-	-100	-0-	2161	2		2	9	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-			
CRAIG GAS UNIT												WELL #: 3		RRCID -> 233612		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 13102		PERF.11070 - 12833	
10		2728 N	2112	-0-	-616	-0-	2112	2				N	-0-					-0-			
11		2340 N	2286	-0-	-54	-0-	2286	2				N	-0-					-0-			
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-			
MCWATTERS, T. H.												WELL #: 30		RRCID -> 233737		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 12985		PERF.10773 - 12880	
10		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2				Y	-0-					-0-			
11		3000 X	1917	-0-	-1083	-0-	1917	2				Y	-0-					-0-			
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-			
MCWATTERS, T. H.												WELL #: 38		RRCID -> 233738		COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL DEPTH 12930		PERF.10700 - 12777	
10		3038 X	2470	-0-	-568	-0-	2470	2				Y	-0-					-0-			
11		2940 X	1373	-0-	-1567	-0-	1373	2				Y	-0-					-0-			
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-			
REED "P" GAS UNIT NO. 1												WELL #: 16		RRCID -> 233739		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 13240		PERF.11510 - 13024	
10		2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2				N	-0-					27			
11		2640 N	2270	-0-	-370	-0-	2270	2				N	-0-					27			
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		6	9	N	5		5	8		27			
THOMPSON, C. C.												WELL #: 29		RRCID -> 233749		COMPL. DATE 04/28/2014		TOTAL DEPTH 13090		PERF. 8632 - 12926	
10		3100 N	3615	-0-	515	1004	3611	2		4	9	Y	4		4	8		-0-			
11		3000 N	4147	-0-	1147	2151	4147	2				Y	-0-					-0-			
12		6980 X	4829	-0-	-2151	-0-	4829	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-			
NEWSOM, C. A. ESTATE												WELL #: 33		RRCID -> 233752		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 12900		PERF.10730 - 12815	
10		1457 N	1394	-0-	-63	-0-	1394	2				Y	-0-					-0-			
11		1530 N	1328	-0-	-202	-0-	1328	2				Y	-0-					-0-			
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-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
HARLOW, S. J. GAS UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	233753	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL	DEPTH	12735	PERF.11074	- 12584	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	2945 N	2791	-0-	-154	-0-	2790	2		1 9	N	1	1 8		-0-	
11	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-			-0-	
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-	

BRUMLOW GAS UNIT NO.1				WELL #:	19	RRCID ->	233799	COMPL. DATE	02/16/2008	TOTAL	DEPTH	13220	PERF.11298	- 12930	
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-			-0-	
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-			-0-	
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-	

KINDON GAS UNIT #1				WELL #:	17	RRCID ->	234314	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL	DEPTH	13110	PERF.11634	- 12911	
10	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			Y	-0-			-0-	
11	2760 X	2516	-0-	-244	-0-	2516	2			Y	-0-			-0-	
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-	

HUDSON "A"				WELL #:	8	RRCID ->	234574	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL	DEPTH	12803	PERF.11044	- 12609	
10	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-			-0-	
11	1620 N	1550	-0-	-70	-0-	1550	2			N	-0-			-0-	
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-	

HUDSON "A"				WELL #:	7	RRCID ->	234748	COMPL. DATE	02/24/2008	TOTAL	DEPTH	12878	PERF.11040	- 12682	
10	1364 N	1095	-0-	-269	-0-	1095	2			N	-0-			-0-	
11	1860 N	1195	-0-	-665	-0-	1195	2			N	-0-			-0-	
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-	

BRASELTON				WELL #:	2	RRCID ->	234848	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL	DEPTH	13350	PERF.11314	- 13190	
10	1612 N	1439	-0-	-173	-0-	1439	2			N	-0-			-0-	
11	1500 N	1420	-0-	-80	-0-	1420	2			N	-0-			-0-	
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-	

FAILS GAS UNIT				WELL #:	19	RRCID ->	234850	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL	DEPTH	13010	PERF.10666	- 12770	
10	744 N	640	-0-	-104	-0-	640	2			N	-0-			-0-	
11	780 N	625	-0-	-155	-0-	625	2			N	-0-			-0-	
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-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 234856 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10922 - 12942												
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
10	2666 N	2597	-0-	-69	-0-	2597	2	Y	-0-			-0-
11	2610 N	2560	-0-	-50	-0-	2560	2	Y	-0-			-0-
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-
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234872 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10799 - 12120												
10	1860 N	1223	-0-	-637	-0-	1223	2	Y	-0-			-0-
11	1410 N	1161	-0-	-249	-0-	1161	2	Y	-0-			-0-
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-
REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 235575 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10807 - 12938												
10	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2	N	-0-			-0-
11	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2	N	-0-			-0-
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-
FAILS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 235637 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11290 - 12842												
10	3999 X	3612	-0-	-387	-0-	3611	2	1 9 N	1	1 8		-0-
11	3900 X	3506	-0-	-394	-0-	3506	2	N	-0-			-0-
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-
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235721 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10464 - 10662												
10	744 N	427	-0-	-317	-0-	427	2	N	-0-			-0-
11	660 N	391	-0-	-269	-0-	391	2	N	-0-			-0-
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-
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236039 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11420 - 12341												
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	Y	-0-			-0-
11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2	Y	-0-			-0-
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-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 236043 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10576 - 11522												
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2	Y	-0-			-0-
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2	Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY																
HUDSON "A"																
//CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 386310																
WELL #: 9 RRCID -> 236617 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12812 PERF.11004 - 12582																
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
10	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3950	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
12	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
01	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4043	2	1	9	N	1	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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237241 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11834 - 12288																
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237739 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 12230																
10	2635 X	1017	-0-	-1618	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
11	2550 X	629	-0-	-1921	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
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-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237742 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11010 - 11360																
10	1612 N	1138	-0-	-474	-0-	1137	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1350 N	1153	-0-	-197	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
12	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1253	2	1	9	N	1	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-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 238961 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 13106 PERF.11252 - 13022																
10	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
11	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
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-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 238981 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11736 - 13094																
10	2542 X	1356	-0-	-1186	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
11	2280 X	1786	-0-	-494	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240320 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11080 - 12630																
10	806 N	654	-0-	-152	-0-	654	2			N	-0-					-0-
11	810 N	602	-0-	-208	-0-	602	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
THOMAS, H. D. ET AL															
WELL #: 6 RRCID -> 240360 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10872 - 12653															
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	
10	2077 N	1556	-0-	-521	-0-	1554	2	2	9	Y	2	2	8	-0-	
11	1950 N	943	-0-	-1007	-0-	943	2			Y	-0-			-0-	
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-	
SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT														WELL #: 13 RRCID -> 240451 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 13042 PERF.10897 - 11378	
10	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-			-0-	
11	3000 N	3540	-0-	540	-0-	540	2			N	-0-			-0-	
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-	
KINDON GAS UNIT # 1														WELL #: 16 RRCID -> 240486 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11142 - 12846	
10	2449 X	2177	-0-	-272	-0-	2177	2			Y	-0-			-0-	
11	2370 X	1953	-0-	-417	-0-	1953	2			Y	-0-			-0-	
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-	
CRAIG GAS UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 240489 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12373 PERF.10810 - 11894	
10	1891 X	1721	-0-	-170	-0-	1721	2			N	-0-			-0-	
11	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-			-0-	
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-	
KNIGHT "A" II GAS UNIT														WELL #: 7 RRCID -> 240496 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11424 - 12892	
10	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-			-0-	
11	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-			-0-	
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-	
MORTON NO. 1 GAS UNIT														WELL #: 17R RRCID -> 240507 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10540 - 12698	
10	1271 N	1164	-0-	-107	-0-	1164	2			N	-0-			-0-	
11	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-			-0-	
12	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-			-0-	
01	1178 N	1110	-0-	-68	-0-	1110	2			N	-0-			-0-	
02	1092 N	1009	-0-	-83	-0-	1009	2			N	-0-			-0-	
03	1271 N	1199	-0-	-72	-0-	1199	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	
10	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2015	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
11	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-			-0-	
12	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-			-0-	
01	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2019	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
02	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-			-0-	
03	1829 N	1541	-0-	-288	-0-	1541	2			N	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
WILBURN														
WELL #: 7 RRCID -> 240666 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11657 - 12110														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	6776 X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	2			Y	-0-			-0-
11	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	2			Y	-0-			-0-
12	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	2			Y	-0-			-0-
01	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	2			Y	-0-			-0-
02	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2			Y	-0-			-0-
03	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	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														
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-			-0-
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-			-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-			-0-
01	279 N	235	-0-	-44	-0-	235	2			Y	-0-			-0-
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-			-0-
03	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-			-0-
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241170 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10940 - 12142														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 241594 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11537 - 12878														
10	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2634	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	2460 N	2296	-0-	-164	-0-	2296	2			N	-0-			-0-
12	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-			-0-
01	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2580	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-			-0-
03	2542 N	2137	-0-	-405	-0-	2137	2			N	-0-			-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241653 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11020 - 12862														
10	1395 N	1204	-0-	-191	-0-	1204	2			N	-0-			-0-
11	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-			-0-
12	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-			-0-
01	1209 N	1206	-0-	-3	-0-	1206	2			N	-0-			-0-
02	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-			-0-
03	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-			-0-
SCHILL, MARY JANE WELL #: 4 RRCID -> 241745 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13206 PERF.11081 - 12152														
10	589 N	388	-0-	-201	-0-	388	2			Y	-0-			-0-
11	570 N	417	-0-	-153	-0-	417	2			Y	-0-			-0-
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-
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241821 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11718 - 12160														
10	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-			-0-
11	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241822 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11566 - 12170														
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
10	3193 X	3139	-0-	-54	-0-	3139 2								-0-
11	3030 X	2778	-0-	-252	-0-	2778 2								-0-
12	3131 X	3062	-0-	-69	-0-	3062 2								-0-
01	3131 X	2982	-0-	-149	-0-	2982 2								-0-
02	2828 X	2655	-0-	-173	-0-	2655 2								-0-
03	3131 X	3100	-0-	-31	-0-	3100 2								-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241833 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10744 - 12846														
10	3937 X	1425	-0-	-2512	-0-	1425 2								-0-
11	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	5147 2								-0-
12	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4251 2								-0-
01	3782 X	3334	-0-	-448	-0-	3334 2								-0-
02	4172 X	2212	-0-	-1960	-0-	2212 2								-0-
03	4619 X	3220	-0-	-1399	-0-	3220 2								-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 241893 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11452 - 12905														
10	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795 2								-0-
11	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896 2								-0-
12	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 2								-0-
01	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886 2								-0-
02	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387 2								-0-
03	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2598 2	4 9	Y	4		4 8			-0-
NEWSOM, C. A. GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 243007 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11196 - 12770														
10	3162 X	2835	-0-	-327	-0-	2835 2								-0-
11	3000 X	2311	-0-	-689	-0-	2311 2								-0-
12	3100 X	1794	-0-	-1306	-0-	1794 2								-0-
01	3100 X	1638	-0-	-1462	-0-	1638 2								-0-
02	2800 X	1360	-0-	-1440	-0-	1360 2								-0-
03	2821 X	1856	-0-	-965	-0-	1856 2								-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 25 RRCID -> 243523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11218 - 12912														
10	3565 X	3549	-0-	-16	-0-	3549 2								-0-
11	3450 X	2421	-0-	-1029	-0-	2421 2								-0-
12	3565 X	3133	-0-	-432	-0-	3133 2								-0-
01	3565 X	2589	-0-	-976	-0-	2589 2								-0-
02	3220 X	2321	-0-	-899	-0-	2321 2								-0-
03	3534 X	2048	-0-	-1486	-0-	2048 2								-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243820 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11014 - 12452														
10	620 N	539	-0-	-81	-0-	539 2								-0-
11	570 N	499	-0-	-71	-0-	499 2								-0-
12	558 N	489	-0-	-69	-0-	489 2								-0-
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2								-0-
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2								-0-
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2								-0-
POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 243824 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10752 - 12850														
10	3751 X	3382	-0-	-369	-0-	3382 2								-0-
11	3630 X	3522	-0-	-108	-0-	3522 2								-0-
12	3720 X	2638	-0-	-1082	-0-	2638 2								-0-
01	3689 X	3470	-0-	-219	-0-	3470 2								-0-
02	3332 X	2819	-0-	-513	-0-	2819 2								-0-
03	3627 X	3506	-0-	-121	-0-	3506 2								-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
NEWSOM, C. A. ESTATE															
WELL #: 32 RRCID -> 243829 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11056 - 12844															
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	
10	2759 X	2491	-0-	-268	-0-	2491	2			Y	-0-			-0-	
11	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			Y	-0-			-0-	
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-	
HUDSON "B" GAS UNIT															
WELL #: 15 RRCID -> 244049 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10838 - 11676															
10	124 N	21	-0-	-103	-0-	21	2			N	-0-			-0-	
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-	
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-	
COCHRUM GAS UNIT															
WELL #: 17 RRCID -> 244065 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10939 - 12093															
10	930 N	870	-0-	-60	-0-	870	2			Y	-0-			-0-	
11	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-			-0-	
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-	
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 30 RRCID -> 244067 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12995 PERF.11072 - 12750															
10	2325 N	1909	-0-	-416	-0-	1905	2	4	9	N	4	4	8	-0-	
11	2220 N	1700	-0-	-520	-0-	1700	2			N	-0-			-0-	
12	2077 N	1351	-0-	-726	-0-	1351	2			N	-0-			-0-	
01	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2121	2	4	9	N	4	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-	
SIMS, ROBERT															
WELL #: 5 RRCID -> 244078 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11090															
10	279 N	231	-0-	-48	-0-	231	2			N	-0-			-0-	
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			-0-	
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-	
HARLOW, S. J. GAS UNIT															
WELL #: 10 RRCID -> 244321 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 12746 PERF.11020 - 12580															
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-			-0-	
11	510 N	508	-0-	-2	-0-	508	2			N	-0-			-0-	
12	527 N	523	-0-	-4	-0-	523	2			N	-0-			-0-	
01	527 N	516	-0-	-11	-0-	516	2			N	-0-			-0-	
02	476 N	463	-0-	-13	-0-	463	2			N	-0-			-0-	
03	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															
10	1364 N	1298	-0-	-66	-0-	1298	2			N	-0-			-0-	
11	1560 N	1501	-0-	-59	-0-	1501	2			N	-0-			-0-	
12	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-			-0-	
01	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-			-0-	
02	1400 N	1381	-0-	-19	-0-	1381	2			N	-0-			-0-	
03	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	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 #: 25 RRCID -> 244676 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF.10510 - 12556												
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
10	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1380 N	1364	-0-	-16	-0-	1364	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1457 N	1307	-0-	-150	-0-	1307	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1260 N	1178	-0-	-82	-0-	1178	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1457 N	1249	-0-	-208	-0-	1249	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244678 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10933 - 12474												
10	2787 X	2620	-0-	-167	-0-	2620	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2635 X	2605	-0-	-30	-0-	2605	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2635 X	2346	-0-	-289	-0-	2346	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2380 X	1929	-0-	-451	-0-	1929	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2635 X	1954	-0-	-681	-0-	1954	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 41 RRCID -> 244686 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11286 - 12770												
10	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2040 N	1619	-0-	-421	-0-	1619	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2201 N	2118	-0-	-83	-0-	2118	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2418 N	2120	-0-	-298	-0-	2120	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 244878 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11466 - 11629												
10	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2108 N	1982	-0-	-126	-0-	1982	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2347	2	2 9 N	2	2 8	-0-	-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 244955 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11216 - 12658												
10	3162 X	2130	-0-	-1032	-0-	2130	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3060 X	2120	-0-	-940	-0-	2120	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2697 X	2284	-0-	-413	-0-	2284	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2697 X	2209	-0-	-488	-0-	2209	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2268 X	2244	-0-	-24	-0-	2244	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 244957 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13124 PERF.10566 - 12746												
10	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	960 N	849	-0-	-111	-0-	849	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	868 N	823	-0-	-45	-0-	823	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1023 N	845	-0-	-178	-0-	845	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	784 N	714	-0-	-70	-0-	714	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	837 N	807	-0-	-30	-0-	807	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 33 RRCID -> 245008 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11604 - 12098												
10	1829 N	1623	-0-	-206	-0-	1623	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1860 N	1613	-0-	-247	-0-	1613	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1767 N	1584	-0-	-183	-0-	1584	2	Y	-0-	-0-	-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 #: 11 RRCID -> 245126 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12767 PERF.11105 - 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										
10	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2		N	-0-			-0-
11	1320 N	810	-0-	-510	-0-	810	2		N	-0-			-0-
12	1364 N	760	-0-	-604	-0-	759	2	1	9	N	1	8	-0-
01	1488 N	902	-0-	-586	-0-	902	2		N	-0-			-0-
02	756 N	686	-0-	-70	-0-	686	2		N	-0-			-0-
03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	834	2	1	9	N	1	8	-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245606 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11034 - 12516													
10	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2		N	-0-			-0-
11	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2		N	-0-			-0-
12	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2		N	-0-			-0-
01	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2		N	-0-			-0-
02	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2		N	-0-			-0-
03	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2		N	-0-			-0-
CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246817 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13054 PERF.11460 - 12220													
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 247428 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11296 - 11924													
10	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2		N	-0-			-0-
11	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2		N	-0-			-0-
12	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2		N	-0-			-0-
01	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2		N	-0-			-0-
02	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2		N	-0-			-0-
03	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2		N	-0-			-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247456 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11377 - 11879													
10	2015 N	1172	-0-	-843	-0-	1172	2		Y	-0-			-0-
11	1260 N	1045	-0-	-215	-0-	1045	2		Y	-0-			-0-
12	1240 N	573	-0-	-667	-0-	573	2		Y	-0-			-0-
01	1178 N	754	-0-	-424	-0-	754	2		Y	-0-			-0-
02	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2		Y	-0-			-0-
03	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2		Y	-0-			-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 247470 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10600 - 13263													
10	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2		Y	-0-			-0-
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2		Y	-0-			-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		Y	-0-			-0-
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2		Y	-0-			-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		Y	-0-			-0-
03	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	2		Y	-0-			-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247592 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11772 - 12250													
10	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2		Y	-0-			-0-
11	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2		Y	-0-			-0-
12	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2		Y	-0-			-0-
01	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2		Y	-0-			-0-
02	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2		Y	-0-			-0-
03	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
MCWATERS, T. H.														
WELL #: 29														
RRCID -> 247593														
COMPL. DATE 01/06/2009														
TOTAL DEPTH 13114														
PERF.11494 - 11913														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											
10	1302 N	1278	-0-	-24	-0-	1278	2		Y	-0-				-0-
11	1230 N	1093	-0-	-137	-0-	1093	2		Y	-0-				-0-
12	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2		Y	-0-				-0-
01	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2		Y	-0-				-0-
02	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2		Y	-0-				-0-
03	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2		Y	-0-				-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL														
WELL #: 17														
RRCID -> 247963														
COMPL. DATE 01/28/2009														
TOTAL DEPTH 13470														
PERF.11572 - 13199														
10	2790 X	2371	-0-	-419	-0-	2371	2		Y	-0-				-0-
11	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2		Y	-0-				-0-
12	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2		Y	-0-				-0-
01	2356 N	1641	-0-	-715	-0-	1641	2		Y	-0-				-0-
02	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2		Y	-0-				-0-
03	1798 N	1568	-0-	-230	-0-	1568	2		Y	-0-				-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT														
WELL #: 17														
RRCID -> 248068														
COMPL. DATE 03/04/2009														
TOTAL DEPTH 12360														
PERF.10590 - 11735														
10	651 N	572	-0-	-79	-0-	572	2		N	-0-				-0-
11	600 N	469	-0-	-131	-0-	469	2		N	-0-				-0-
12	620 N	606	-0-	-14	-0-	606	2		N	-0-				-0-
01	558 N	541	-0-	-17	-0-	541	2		N	-0-				-0-
02	448 N	281	-0-	-167	-0-	281	2		N	-0-				-0-
03	620 N	604	-0-	-16	-0-	604	2		N	-0-				-0-

EUBANKS UNIT NO. 1														
WELL #: 14														
RRCID -> 248209														
COMPL. DATE 09/22/2007														
TOTAL DEPTH 12720														
PERF.11261 - 12563														
10	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2		Y	-0-				-0-
11	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2		Y	-0-				-0-
12	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2		Y	-0-				-0-
01	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2		Y	-0-				-0-
02	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2		Y	-0-				-0-
03	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2		Y	-0-				-0-

LARSON "A" II GAS UNIT														
WELL #: 7														
RRCID -> 249771														
COMPL. DATE 03/07/2008														
TOTAL DEPTH 13200														
PERF.11159 - 12121														
10	1147 N	899	-0-	-248	-0-	899	2		N	-0-				-0-
11	1080 N	736	-0-	-344	-0-	736	2		N	-0-				-0-
12	1085 N	628	-0-	-457	-0-	628	2		N	-0-				-0-
01	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2		N	-0-				-0-
02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2		N	-0-				-0-
03	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2		N	-0-				-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT														
WELL #: 26														
RRCID -> 250590														
COMPL. DATE 02/11/2009														
TOTAL DEPTH 12866														
PERF.11064 - 12692														
10	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2		N	-0-				-0-
11	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2		N	-0-				-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT														
WELL #: 28														
RRCID -> 250768														
COMPL. DATE 03/04/2009														
TOTAL DEPTH 12330														
PERF.11303 - 11870														
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-				-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-				-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 250821 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 12981 PERF.11579 - 12826														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
10	1426 N	1299	-0-	-127	-0-	1299	2		N	-0-				-0-
11	1440 N	1227	-0-	-213	-0-	1227	2		N	-0-				-0-
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-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 250994 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 12112														
10	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2		Y	-0-				-0-
11	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2		Y	-0-				-0-
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-
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251004 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 12524														
10	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2		Y	-0-				-0-
11	2550 X	2471	-0-	-79	-0-	2471	2		Y	-0-				-0-
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-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251008 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11240 - 12684														
10	1395 N	1360	-0-	-35	-0-	1360	2		N	-0-				-0-
11	1410 N	1404	-0-	-6	-0-	1404	2		N	-0-				-0-
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-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251010 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11238 - 12708														
10	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2		N	-0-				-0-
11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2		N	-0-				-0-
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-
S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251082 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11004 - 12573														
10	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2		N	-0-				-0-
11	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2		N	-0-				-0-
12	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2		N	-0-				-0-
01	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2		N	-0-				-0-
02	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2		N	-0-				-0-
03	3751 X	2864	-0-	-887	-0-	2864	2		N	-0-				-0-
THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 251120 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10778 - 12940														
10	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2		Y	-0-				-0-
11	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2		Y	-0-				-0-
12	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2		Y	-0-				-0-
01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2		Y	-0-				-0-
02	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2		Y	-0-				-0-
03	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 251236 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11503 - 12992														
M O	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 AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
10	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2		Y	-0-				-0-
11	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2		Y	-0-				-0-
12	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2		Y	-0-				-0-
01	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2		Y	-0-				-0-
02	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2		Y	-0-				-0-
03	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2		Y	-0-				-0-
REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 251241 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 13260 PERF.10812 - 12980														
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-				-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-				-0-
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2		N	-0-				-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-				-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-				-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-				-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 251272 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 12809 PERF.11537 - 12728														
10	3348 X	3035	-0-	-313	-0-	3035	2		N	-0-				-0-
11	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2		N	-0-				-0-
12	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2		N	-0-				-0-
01	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2		N	-0-				-0-
02	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2		N	-0-				-0-
03	3441 X	3397	-0-	-44	-0-	3397	2		N	-0-				-0-
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 251293 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12103 - 12856														
10	930 X	917	-0-	-13	-0-	917	2		Y	-0-				-0-
11	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2		Y	-0-				-0-
12	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2		Y	-0-				-0-
01	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2		Y	-0-				-0-
02	2268 N	1981	-0-	-287	-0-	1981	2		Y	-0-				-0-
03	2542 N	1249	-0-	-1293	-0-	1249	2		Y	-0-				-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251296 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 12812														
10	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2		N	-0-				-0-
11	840 N	816	-0-	-24	-0-	816	2		N	-0-				-0-
12	1271 N	779	-0-	-492	-0-	779	2		N	-0-				-0-
01	930 N	790	-0-	-140	-0-	790	2		N	-0-				-0-
02	756 N	738	-0-	-18	-0-	738	2		N	-0-				-0-
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2		N	-0-				-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251444 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11428 - 12712														
10	1953 N	1828	-0-	-125	-0-	1828	2		N	-0-				-0-
11	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2		N	-0-				-0-
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-
THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251446 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11034 - 12636														
10	1829 N	1794	-0-	-35	-0-	1794	2		Y	-0-				-0-
11	1920 N	1604	-0-	-316	-0-	1604	2		Y	-0-				-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
GILLIAM, J.A. GU II														
WELL #: 18 RRCID -> 251448 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11364 - 12508														
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
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2		Y	-0-				-0-
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	2		Y	-0-				-0-
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-

J.A. GILLIAM GAS UNIT II													WELL #: 16 RRCID -> 251693 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11046 - 12718	
10	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2601	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
11	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2		Y	-0-				-0-
12	2728 N	2673	-0-	-55	-0-	2673	2		Y	-0-				-0-
01	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2662	2	2	9	Y	2	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-

KNIGHT, JACK HEIRS													WELL #: 2 RRCID -> 252034 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11441 - 12005	
10	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2		Y	-0-				-0-
11	2010 N	1556	-0-	-454	-0-	1556	2		Y	-0-				-0-
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-

COCHRUM GAS UNIT													WELL #: 22 RRCID -> 252047 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11423 - 12115	
10	3131 X	2939	-0-	-192	-0-	2939	2		Y	-0-				-0-
11	3030 X	2325	-0-	-705	-0-	2325	2		Y	-0-				-0-
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-

CAGLE GAS UNIT													WELL #: 29 RRCID -> 252348 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11722 - 12163	
10	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2		Y	-0-				-0-
11	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2		Y	-0-				-0-
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-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT													WELL #: 9 RRCID -> 252433 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11086 - 12590	
10	1705 N	1564	-0-	-141	-0-	1562	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
11	1530 N	1358	-0-	-172	-0-	1358	2		Y	-0-				-0-
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-

MCSWANE GAS UNIT													WELL #: 15 RRCID -> 252682 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13132 PERF.11673 - 12136	
10	3286 X	1580	-0-	-1706	-0-	1580	2		N	-0-				-0-
11	3180 X	1778	-0-	-1402	-0-	1778	2		N	-0-				-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY														//CONT.// 386310											
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II														WELL #: 15		RRCID -> 252688		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 12780		PERF.11270 - 12614			
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							
10	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2170	2	3	9	Y	3	3	8	-0-	-0-								
11	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2054	2	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
12	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2116	2	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
01	2170 N	1864	-0-	-306	-0-	-0-	-0-	1861	2	3	9	Y	3	3	8	-0-	-0-								
02	1904 N	1555	-0-	-349	-0-	-0-	-0-	1555	2	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
03	2108 N	1730	-0-	-378	-0-	-0-	-0-	1730	2	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
GILLIAM, J.A. GU II														WELL #: 22		RRCID -> 252869		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 12925		PERF.11360 - 12843			
10	2356 N	2157	-0-	-199	-0-	-0-	-0-	2157	2	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
11	2190 N	2186	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	2186	2	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
12	2263 N	1617	-0-	-646	-0-	-0-	-0-	1617	2	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
01	2170 N	2085	-0-	-85	-0-	-0-	-0-	2085	2	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
02	2044 N	1871	-0-	-173	-0-	-0-	-0-	1871	2	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
03	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2256	2	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
GILLIAM, J.A. GU II														WELL #: 12		RRCID -> 252884		COMPL. DATE 07/28/2009		TOTAL DEPTH 12790		PERF.11228 - 12564			
10	2418 N	1984	-0-	-434	-0-	-0-	-0-	1984	2	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
11	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2226	2	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
12	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2415	2	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
01	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2125	2	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
02	2072 N	2041	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	2041	2	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
03	2418 N	2080	-0-	-338	-0-	-0-	-0-	2080	2	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
POLLARD, J. M. GAS UNIT														WELL #: 26		RRCID -> 252893		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 13205		PERF.11729 - 13000			
10	2697 N	2041	-0-	-656	-0-	-0-	-0-	2041	2	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
11	2130 N	2097	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	2097	2	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
12	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2705	2	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
01	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2280	2	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
02	1960 N	1897	-0-	-63	-0-	-0-	-0-	1897	2	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
03	2697 N	2554	-0-	-143	-0-	-0-	-0-	2554	2	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
GILLIAM, J. A. UNIT														WELL #: 17		RRCID -> 252907		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 11625		PERF.10084 - 11205			
10	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3663	2	1	9	Y	1	1	8	-0-	-0-								
11	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3453	2	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
12	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3110	2	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
01	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3080	2	1	9	Y	1	1	8	-0-	-0-								
02	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2673	2	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
03	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2811	2	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
GROSS, RICHARD H. ET AL														WELL #: 24		RRCID -> 252912		COMPL. DATE 03/10/2010		TOTAL DEPTH 11583		PERF.10930 - 11316			
10	1612 N	1481	-0-	-131	-0-	-0-	-0-	1481	2	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
11	1530 N	1406	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	1406	2	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
12	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1691	2	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
01	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1566	2	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
02	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1439	2	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
03	1705 N	1441	-0-	-264	-0-	-0-	-0-	1438	2	3	9	Y	3	3	8	-0-	-0-								
KINDON GAS UNIT NO. 1														WELL #: 28		RRCID -> 252932		COMPL. DATE 08/04/2009		TOTAL DEPTH 12295		PERF.11636 - 12059			
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	262	2	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	279	2	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
12	310 N	268	-0-	-42	-0-	-0-	-0-	268	2	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
01	248 N	247	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	247	2	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
02	252 N	231	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	231	2	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	301	2	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-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 #: 12 RRCID -> 252936 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11279 - 12206														
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	AMT CODE		BALANCE
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2		Y	-0-			-0-
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2		Y	-0-			-0-
12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2		Y	-0-			-0-
01	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2		Y	-0-			-0-
02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2		Y	-0-			-0-
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2		Y	-0-			-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253077 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11612 - 12845														
10	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2104	2	1 9	Y	1	1 8		-0-
11	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2		Y	-0-			-0-
12	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2		Y	-0-			-0-
01	2108	N	2038	-0-	-70	-0-	2038	2		Y	-0-			-0-
02	1876	N	1663	-0-	-213	-0-	1663	2		Y	-0-			-0-
03	1984	N	1605	-0-	-379	-0-	1605	2		Y	-0-			-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 253146 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11008 - 13107														
10	2883	X	2061	-0-	-822	-0-	2061	2		Y	-0-			-0-
11	2700	X	2004	-0-	-696	-0-	2004	2		Y	-0-			-0-
12	2790	X	2067	-0-	-723	-0-	2067	2		Y	-0-			-0-
01	2790	X	1987	-0-	-803	-0-	1987	2		Y	-0-			-0-
02	1988	X	1771	-0-	-217	-0-	1771	2		Y	-0-			-0-
03	2077	X	1843	-0-	-234	-0-	1843	2		Y	-0-			-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 23 RRCID -> 253150 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11310 - 12668														
10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1701	2	2 9	Y	2	2 8		-0-
11	1770	N	1643	-0-	-127	-0-	1643	2		Y	-0-			-0-
12	1767	N	1715	-0-	-52	-0-	1715	2		Y	-0-			-0-
01	1705	N	1502	-0-	-203	-0-	1500	2	2 9	Y	2	2 8		-0-
02	1540	N	1435	-0-	-105	-0-	1435	2		Y	-0-			-0-
03	1705	N	1663	-0-	-42	-0-	1663	2		Y	-0-			-0-
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253243 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11646 - 12062														
10	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2		N	-0-			-0-
11	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2		N	-0-			-0-
12	2325	N	1929	-0-	-396	-0-	1929	2		N	-0-			-0-
01	2325	N	2023	-0-	-302	-0-	2023	2		N	-0-			-0-
02	1876	N	1868	-0-	-8	-0-	1868	2		N	-0-			-0-
03	1922	N	1894	-0-	-28	-0-	1892	2	2 9	N	2	2 8		-0-
GILLIAM, J. A. GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 253251 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11086 - 12408														
10	2821	N	2635	-0-	-186	-0-	2635	2		Y	-0-			-0-
11	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2		Y	-0-			-0-
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-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 253257 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13281 PERF.10960 - 12936														
10	496	N	312	-0-	-184	-0-	312	2		Y	-0-			-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 253277 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 12896														
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
10	279 N	246	-0-	-33	-0-	246 2								-0-
11	270 N	266	-0-	-4	-0-	266 2								-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2								-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2								-0-
02	252 N	228	-0-	-24	-0-	228 2								-0-
03	279 N	276	-0-	-3	-0-	276 2								-0-
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253364 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 12285 PERF. 11156 - 11848														
10	2976 X	2786	-0-	-190	-0-	2785 2	1 9	N		1		1 8		-0-
11	2880 X	2540	-0-	-340	-0-	2540 2		N						-0-
12	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015 2		N						-0-
01	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3073 2	1 9	N		1		1 8		-0-
02	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2720 2		N						-0-
03	2976 N	2899	-0-	-77	-0-	2899 2		N						-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 253424 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 12058 PERF. 10660 - 11844														
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		N		-0-				-0-
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2		N		-0-				-0-
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-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 253535 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 12037 PERF. 10940 - 11674														
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		Y		-0-				-0-
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		Y		-0-				-0-
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-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253536 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 13095 PERF. 10802 - 12832														
10	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2		N		-0-				-0-
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2		N		-0-				-0-
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-
J.A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 254031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 11248 - 12470														
10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2		Y		-0-				-0-
11	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979 2		Y		-0-				-0-
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-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 11 RRCID -> 255927 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 11076 - 12572														
10	5394 X	5236	-0-	-158	-0-	5236 2		Y		-0-				-0-
11	5130 X	5022	-0-	-108	-0-	5022 2		Y		-0-				-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 255929 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11793 PERF.10814 - 11422														
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
10	1023 N	419	-0-	-604	-0-	417 2	2 9	N	2	2 8				-0-
11	1230 N	356	-0-	-874	-0-	356 2		N	-0-					-0-
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-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 255935 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11580 - 12080														
10	3100 N	4273	-0-	1173	2964	4273 2		Y	-0-					-0-
11	7284 X	4320	-0-	-2964	-0-	4320 2		Y	-0-					-0-
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-
THOMPSON, C. C. WELL #: 37 RRCID -> 255936 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10956 - 12077														
10	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	2500 2	2 9	Y	2	2 8				-0-
11	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	2327 2		Y	-0-					-0-
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-
THOMPSON, C. C. WELL #: 38 RRCID -> 255937 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11678 - 12046														
10	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856 2		Y	-0-					-0-
11	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087 2		Y	-0-					-0-
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-
SIMS, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 255940 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189														
10	3348 X	3191	-0-	-157	-0-	3191 2		N	-0-					-0-
11	3240 X	3058	-0-	-182	-0-	3058 2		N	-0-					-0-
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-
J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256622 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10748 - 12642														
10	1426 N	1387	-0-	-39	-0-	1387 2		Y	-0-					-0-
11	1410 N	1323	-0-	-87	-0-	1323 2		Y	-0-					-0-
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-
GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256964 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.12806 - 12886														
10	2790 X	2683	-0-	-107	-0-	2682 2	1 9	N	1	1 8				-0-
11	2700 X	2663	-0-	-37	-0-	2663 2		N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
FAILS GAS UNIT														
WELL #: 32 RRCID -> 256966 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11228 - 11942														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	2759 N	2643	-0-	-116	-0-	2642	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	2760 N	2610	-0-	-150	-0-	2610	2			N	-0-			-0-
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-
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257079 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11730 - 11954														
10	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-			-0-
11	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-			-0-
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-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 45 RRCID -> 257144 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11800 - 12106														
10	2263 X	2089	-0-	-174	-0-	2089	2			Y	-0-			-0-
11	2100 X	1976	-0-	-124	-0-	1976	2			Y	-0-			-0-
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-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 30 RRCID -> 257234 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11170 - 12844														
10	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			Y	-0-			-0-
11	2250 N	2080	-0-	-170	-0-	2080	2			Y	-0-			-0-
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-
RICHARD H. GROSS, ET AL WELL #: 26 RRCID -> 257250 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10799 - 11550														
10	2139 X	1974	-0-	-165	-0-	1974	2			Y	-0-			-0-
11	2010 X	1943	-0-	-67	-0-	1943	2			Y	-0-			-0-
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-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 37 RRCID -> 257253 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11518 - 12860														
10	1333 X	1211	-0-	-122	-0-	1211	2			Y	-0-			-0-
11	1290 N	1276	-0-	-14	-0-	1276	2			Y	-0-			-0-
12	961 N	462	-0-	-499	-0-	462	2			Y	-0-			-0-
01	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			Y	-0-			-0-
02	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			Y	-0-			-0-
03	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			Y	-0-			-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 257385 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12454 PERF.11430 - 12201														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
C. A. NEWSOM ESTATE															
WELL #: 36 RRCID -> 257396 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12621 PERF.11423 - 12077															
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
10		434 N	426	-0-	-8	-0-	426	2		Y	-0-				-0-
11		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2		Y	-0-				-0-
12		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2		Y	-0-				-0-
01		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2		Y	-0-				-0-
02		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2		Y	-0-				-0-
03		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2		Y	-0-				-0-

FAILS GAS UNIT														WELL #: 27 RRCID -> 257461 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12416 - 12590	
10		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2		Y	-0-				-0-
11		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2		Y	-0-				-0-
12		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2		Y	-0-				-0-
01		1736 N	1710	-0-	-26	-0-	1710	2		Y	-0-				-0-
02		1568 N	1516	-0-	-52	-0-	1516	2		Y	-0-				-0-
03		1767 N	1619	-0-	-148	-0-	1619	2		Y	-0-				-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT														WELL #: 13 RRCID -> 257615 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11074 - 12546	
10		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		N	-0-				-0-
11		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2		N	-0-				-0-
12		1085 N	1015	-0-	-70	-0-	1015	2		N	-0-				-0-
01		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2		N	-0-				-0-
02		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2		N	-0-				-0-
03		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2		N	-0-				-0-

CRIDER GAS UNIT														WELL #: 15 RRCID -> 257754 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12714 PERF.10998 - 12620	
10		1550 N	1210	-0-	-340	-0-	1206	2	4	9	Y	4	4	8	-0-
11		2130 N	797	-0-	-1333	-0-	797	2		Y	-0-				-0-
12		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2		Y	-0-				-0-
01		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1419	2	3	9	Y	3	3	8	-0-
02		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2		Y	-0-				-0-
03		1333 N	1129	-0-	-204	-0-	1129	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	
10		2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2477	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2		N	-0-				-0-
12		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2		N	-0-				-0-
01		2480 N	2447	-0-	-33	-0-	2446	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02		2268 N	2250	-0-	-18	-0-	2250	2		N	-0-				-0-
03		2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2		N	-0-				-0-

FAILS GAS UNIT														WELL #: 28 RRCID -> 257906 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11194 - 12658	
10		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2		Y	-0-				-0-
11		2130 N	1898	-0-	-232	-0-	1898	2		Y	-0-				-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT														WELL #: 42 RRCID -> 257916 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13251 PERF.11770 - 12940	
10		2201 N	2154	-0-	-47	-0-	2154	2		Y	-0-				-0-
11		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2		Y	-0-				-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 258019 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12604												
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									
10	1674 N	1519	-0-	-155	-0-	1519	2		N	-0-		-0-
11	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2		N	-0-		-0-
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-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 33 RRCID -> 258786 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11725 - 12170												
10	1705 N	1562	-0-	-143	-0-	1562	2		Y	-0-		-0-
11	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2		Y	-0-		-0-
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-
CRIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 259010 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10626 - 12642												
10	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1888	2	2 9	N	2	2 8	-0-
11	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2		N	-0-		-0-
12	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2		N	-0-		-0-
01	1891 N	1674	-0-	-217	-0-	1672	2	2 9	N	2	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-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259190 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11312 - 12692												
10	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2		N	-0-		-0-
11	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2		N	-0-		-0-
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-
C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259810 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11681 - 11974												
10	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2		Y	-0-		-0-
11	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2		Y	-0-		-0-
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-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 259837 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11760 - 12239												
10	2759 X	1889	-0-	-870	-0-	1889	2		Y	-0-		-0-
11	2670 X	1503	-0-	-1167	-0-	1503	2		Y	-0-		-0-
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-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 259874 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11154 - 12536												
10	1147 N	1015	-0-	-132	-0-	1015	2		N	-0-		-0-
11	1140 N	941	-0-	-199	-0-	941	2		N	-0-		-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
WILBURN																			
WELL #: 8										RRCID -> 259894		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 12447		PERF.11457 - 12096			
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	EOM BALANCE			
10		2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			Y	-0-				-0-			
11		2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			Y	-0-				-0-			
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	-0-	8	8	8	-0-			
H. D. THOMAS, ET AL GAS UNIT										WELL #: 33		RRCID -> 259899		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 12830		PERF.11114 - 12623	
10		2945 X	2370	-0-	-575	-0-	2370	2			N	-0-				-0-			
11		2850 X	2025	-0-	-825	-0-	2025	2			N	-0-				-0-			
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-			
C. A. NEWSOM ESTATE										WELL #: 48		RRCID -> 259943		COMPL. DATE 09/30/2011		TOTAL DEPTH 12975		PERF.10704 - 12765	
10		2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			Y	-0-				-0-			
11		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			Y	-0-				-0-			
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-			
S. J. HARLOW GAS UNIT										WELL #: 15		RRCID -> 259946		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11044 - 12586	
10		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-				-0-			
11		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-				-0-			
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-			
FAILS GAS UNIT										WELL #: 25		RRCID -> 259989		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 13104		PERF.10868 - 12922	
10		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			Y	-0-				-0-			
11		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			Y	-0-				-0-			
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-			
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 28		RRCID -> 259991		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 12956		PERF.11160 - 12724	
10		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1957	2	1	9	N	-0-	1	8		-0-			
11		2040 N	1627	-0-	-413	-0-	1627	2			N	-0-				-0-			
12		1891 N	1392	-0-	-499	-0-	1392	2			N	-0-				-0-			
01		1953 N	1521	-0-	-432	-0-	1520	2	1	9	N	-0-	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-			
KINDON GAS UNIT NO. 1										WELL #: 18		RRCID -> 260319		COMPL. DATE 02/02/2011		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11442 - 12056	
10		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			Y	-0-				-0-			
11		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-				-0-			
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-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
HASKELL D. GILLIAM GAS UNIT NO 1 WELL #: 13 RRCID -> 260320 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11723 - 12256												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE									
10	717 N	717 -0-	-0-	-0-	-0-	717 2		Y	-0-			-0-
11	540 N	511 -0-	-29	-0-	-0-	511 2		Y	-0-			-0-
12	713 N	544 -0-	-169	-0-	-0-	544 2		Y	-0-			-0-
01	713 N	631 -0-	-82	-0-	-0-	631 2		Y	-0-			-0-
02	494 N	494 -0-	-0-	-0-	-0-	494 2		Y	-0-			-0-
03	558 N	497 -0-	-61	-0-	-0-	497 2		Y	-0-			-0-
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 260321 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 12952 PERF.10594 - 12716												
10	2480 N	2095 -0-	-385	-0-	-0-	2095 2		Y	-0-			-0-
11	2100 N	1882 -0-	-218	-0-	-0-	1882 2		Y	-0-			-0-
12	2170 N	1822 -0-	-348	-0-	-0-	1822 2		Y	-0-			-0-
01	2175 N	2175 -0-	-0-	-0-	-0-	2175 2		Y	-0-			-0-
02	1943 N	1943 -0-	-0-	-0-	-0-	1943 2		Y	-0-			-0-
03	2435 N	2435 -0-	-0-	-0-	-0-	2435 2		Y	-0-			-0-
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 260589 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11504 - 12082												
10	1178 N	943 -0-	-235	-0-	-0-	943 2		Y	-0-			-0-
11	910 N	910 -0-	-0-	-0-	-0-	910 2		Y	-0-			-0-
12	1085 N	905 -0-	-180	-0-	-0-	905 2		Y	-0-			-0-
01	930 N	829 -0-	-101	-0-	-0-	829 2		Y	-0-			-0-
02	1325 N	1325 -0-	-0-	-0-	-0-	1325 2		Y	-0-			-0-
03	939 N	939 -0-	-0-	-0-	-0-	939 2		Y	-0-			-0-
J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260771 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12708 PERF.10815 - 12455												
10	3286 X	2425 -0-	-861	-0-	-0-	2425 2		Y	-0-			-0-
11	3180 X	2688 -0-	-492	-0-	-0-	2688 2		Y	-0-			-0-
12	3286 X	2851 -0-	-435	-0-	-0-	2851 2		Y	-0-			-0-
01	3286 X	2100 -0-	-1186	-0-	-0-	2100 2		Y	-0-			-0-
02	2856 X	2168 -0-	-688	-0-	-0-	2168 2		Y	-0-			-0-
03	2852 X	2249 -0-	-603	-0-	-0-	2249 2		Y	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260804 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11210 - 12702												
10	1085 N	976 -0-	-109	-0-	-0-	975 2	1 9	N	1	1 8		-0-
11	911 N	911 -0-	-0-	-0-	-0-	911 2		N	-0-			-0-
12	930 N	901 -0-	-29	-0-	-0-	900 2	1 9	N	1	1 8		-0-
01	1968 N	1968 -0-	-0-	-0-	-0-	1968 2		N	-0-			-0-
02	2800 N	3692 -0-	892	-0-	-0-	3692 2		N	-0-			-0-
03	3100 N	3729 -0-	629	-0-	-0-	1521 3729 2		N	-0-			-0-
J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260950 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11092 - 12644												
10	2263 N	2165 -0-	-98	-0-	-0-	2165 2		Y	-0-			-0-
11	2460 N	2089 -0-	-371	-0-	-0-	2089 2		Y	-0-			-0-
12	2418 N	2102 -0-	-316	-0-	-0-	2102 2		Y	-0-			-0-
01	2170 N	2136 -0-	-34	-0-	-0-	2136 2		Y	-0-			-0-
02	1960 N	1901 -0-	-59	-0-	-0-	1901 2		Y	-0-			-0-
03	2261 N	2261 -0-	-0-	-0-	-0-	2261 2		Y	-0-			-0-
J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260953 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10658 - 12452												
10	2635 X	2373 -0-	-262	-0-	-0-	2373 2		Y	-0-			-0-
11	2820 X	2778 -0-	-42	-0-	-0-	2778 2		Y	-0-			-0-
12	2914 X	2790 -0-	-124	-0-	-0-	2790 2		Y	-0-			-0-
01	2914 X	2750 -0-	-164	-0-	-0-	2750 2		Y	-0-			-0-
02	2797 N	2797 -0-	-0-	-0-	-0-	2797 2		Y	-0-			-0-
03	2858 N	2858 -0-	-0-	-0-	-0-	2858 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
EUBANKS UNIT NO. 1														
WELL #: 15 RRCID -> 261191 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10880 - 12594														
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
10	1891 N	1083	-0-	-808	-0-	1082	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
11	2040 N	1770	-0-	-270	-0-	1770	2			Y	-0-			-0-
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	-0-
02	1652 N	1597	-0-	-55	-0-	1597	2			Y	-0-			-0-
03	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-			-0-
S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 261201 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10562 - 12608														
10	3162 X	2888	-0-	-274	-0-	2888	2			N	-0-			-0-
11	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-			-0-
12	2852 X	2754	-0-	-98	-0-	2753	2	1	9	N	1	1	8	-0-
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-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 261204 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 12861														
10	2294 N	1488	-0-	-806	-0-	1488	2			Y	-0-			-0-
11	2460 N	2022	-0-	-438	-0-	2022	2			Y	-0-			-0-
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-
HUDSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 261212 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11047 - 12577														
10	682 N	501	-0-	-181	-0-	501	2			N	-0-			-0-
11	540 N	434	-0-	-106	-0-	434	2			N	-0-			-0-
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-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 39 RRCID -> 261238 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 12891														
10	620 N	614	-0-	-6	-0-	614	2			Y	-0-			-0-
11	600 N	592	-0-	-8	-0-	592	2			Y	-0-			-0-
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-
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 40 RRCID -> 261239 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11652 - 12890														
10	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			Y	-0-			-0-
11	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			Y	-0-			-0-
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-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261243 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11086 - 12610														
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-			-0-
11	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 261251 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11208 - 12594														
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
10	2945 X	2770	-0-	-175	-0-	2770	2			N	-0-			-0-
11	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-			-0-
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-
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261259 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11047 - 12680														
10	4061 X	3501	-0-	-560	-0-	3501	2			N	-0-			-0-
11	3930 X	3645	-0-	-285	-0-	3645	2			N	-0-			-0-
12	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3774	2	1	9	N	-0-	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	-0-	1	8	-0-
C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261270 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11472 - 12997														
10	2759 N	2470	-0-	-289	-0-	2470	2			Y	-0-			-0-
11	2610 N	1987	-0-	-623	-0-	1987	2			Y	-0-			-0-
12	2883 N	1977	-0-	-906	-0-	1977	2			Y	-0-			-0-
01	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2727	2	1	9	Y	-0-	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-
C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261271 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11442 - 12907														
10	1705 N	1514	-0-	-191	-0-	1514	2			Y	-0-			-0-
11	1710 N	1435	-0-	-275	-0-	1435	2			Y	-0-			-0-
12	1612 N	1246	-0-	-366	-0-	1246	2			Y	-0-			-0-
01	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1574	2	1	9	Y	-0-	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-
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 261540 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763														
10	1147 N	925	-0-	-222	-0-	925	2			Y	-0-			-0-
11	1170 N	1115	-0-	-55	-0-	1115	2			Y	-0-			-0-
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-
J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261553 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 12703 PERF.10898 - 12491														
10	1612 N	1038	-0-	-574	-0-	1038	2			Y	-0-			-0-
11	1500 N	1007	-0-	-493	-0-	1007	2			Y	-0-			-0-
12	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-			-0-
01	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-			-0-
02	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-			-0-
03	1488 N	1363	-0-	-125	-0-	1363	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														
10	1643 N	1311	-0-	-332	-0-	1308	2	3	9	N	-0-	3	8	-0-
11	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-			-0-
12	1302 N	1105	-0-	-197	-0-	1105	2			N	-0-			-0-
01	1302 N	1237	-0-	-65	-0-	1234	2	3	9	N	-0-	3	8	-0-
02	1092 N	999	-0-	-93	-0-	999	2			N	-0-			-0-
03	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY																					
J. M. POLLARD GAS UNIT																					
WELL #: 38										RRCID -> 261777		COMPL. DATE 07/15/2011		TOTAL DEPTH 13089		PERF.11722 - 12911					
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						
10		2728 N	2676	-0-	-52	-0-	2676	2		Y	-0-				-0-						
11		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2		Y	-0-				-0-						
12		2821 N	2322	-0-	-499	-0-	2322	2		Y	-0-				-0-						
01		2666 N	2159	-0-	-507	-0-	2159	2		Y	-0-				-0-						
02		2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2		Y	-0-				-0-						
03		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2		Y	-0-				-0-						

J. M. POLLARD GAS UNIT												WELL #: 29		RRCID -> 262461		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 12955		PERF.11336 - 12811	
10		4557 X	4403	-0-	-154	-0-	4403	2		Y	-0-				-0-						
11		4080 X	4008	-0-	-72	-0-	4008	2		Y	-0-				-0-						
12		4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2		Y	-0-				-0-						
01		4402 X	3891	-0-	-511	-0-	3891	2		Y	-0-				-0-						
02		3976 X	3397	-0-	-579	-0-	3397	2		Y	-0-				-0-						
03		4402 X	4104	-0-	-298	-0-	4104	2		Y	-0-				-0-						

GILLIAM, J. A. GAS UNIT												WELL #: 23		RRCID -> 262675		COMPL. DATE 09/20/2011		TOTAL DEPTH 12514		PERF.10204 - 12441	
10		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2		Y	-0-				-0-						
11		1230 N	853	-0-	-377	-0-	853	2		Y	-0-				-0-						
12		2325 N	1137	-0-	-1188	-0-	1137	2		Y	-0-				-0-						
01		2325 N	1306	-0-	-1019	-0-	1306	2		Y	-0-				-0-						
02		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2		Y	-0-				-0-						
03		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2		Y	-0-				-0-						

FAILS GAS UNIT												WELL #: 33		RRCID -> 262693		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 12823		PERF.11411 - 12747	
10		3038 X	2880	-0-	-158	-0-	2880	2		Y	-0-				-0-						
11		2910 X	2767	-0-	-143	-0-	2767	2		Y	-0-				-0-						
12		3007 X	2949	-0-	-58	-0-	2949	2		Y	-0-				-0-						
01		3007 X	2805	-0-	-202	-0-	2805	2		Y	-0-				-0-						
02		2576 N	2081	-0-	-495	-0-	2081	2		Y	-0-				-0-						
03		2945 N	2188	-0-	-757	-0-	2188	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	
10		9703 X	9152	-0-	-551	-0-	9148	2	4	9	N	4	4	8	-0-						
11		9360 X	7844	-0-	-1516	-0-	7844	2			N	-0-			-0-						
12		9641 X	7954	-0-	-1687	-0-	7954	2			N	-0-			-0-						
01		9393 X	7859	-0-	-1534	-0-	7856	2	3	9	N	3	3	8	-0-						
02		8484 X	8473	-0-	-11	-0-	8473	2			N	-0-			-0-						
03		9213 X	9213	-0-	-0-	-0-	9213	2			N	-0-			-0-						

C. C. THOMPSON GAS UNIT												WELL #: 41		RRCID -> 263129		COMPL. DATE 08/05/2011		TOTAL DEPTH 13075		PERF.11079 - 12875	
10		5301 X	5022	-0-	-279	-0-	5022	2		Y	-0-				-0-						
11		5280 X	4626	-0-	-654	-0-	4626	2		Y	-0-				-0-						
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-						

KNIGHT GAS UNIT NO. 1												WELL #: 23		RRCID -> 263135		COMPL. DATE 09/23/2011		TOTAL DEPTH 12589		PERF.11671 - 12240	
10		2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2		Y	-0-				-0-						
11		4380 X	3460	-0-	-920	-0-	3460	2		Y	-0-				-0-						
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-						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 263136 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.12030 - 16630														
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
10	8618 X	7184	-0-	-1434	-0-	7184 2				N	-0-			-0-
11	8340 X	7867	-0-	-473	-0-	7867 2				N	-0-			-0-
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-	7992 2	8	9		N	7	7	8	-0-
T. H. MCWATTERS WELL #: 32 RRCID -> 264285 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10807 - 12010														
10	3813 X	3749	-0-	-64	-0-	3749 2				Y	-0-			-0-
11	3690 X	3665	-0-	-25	-0-	3665 2				Y	-0-			-0-
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-
THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 264524 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11410 - 12904														
10	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	5503 2	1	9		Y	1	1	8	-0-
11	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	5464 2				Y	-0-			-0-
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-
EPPEs, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 264711 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11479 - 12965														
10	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 2				Y	-0-			-0-
11	1380 N	979	-0-	-401	-0-	979 2				Y	-0-			-0-
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-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 264713 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10603 - 11288														
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2				Y	-0-			-0-
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2				Y	-0-			-0-
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-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 264720 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10613 - 11904														
10	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483 2				Y	-0-			-0-
11	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557 2				Y	-0-			-0-
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-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264770 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 13059 PERF.11609 - 12878														
10	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625 2				Y	-0-			-0-
11	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265 2				Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 264859 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11096 - 12806														
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
10	1891 N	1655	-0-	-236	-0-	1655 2				N	-0-			-0-
11	1860 N	1410	-0-	-450	-0-	1410 2				N	-0-			-0-
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-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 264883 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11273 - 12226														
10	2294 X	1509	-0-	-785	-0-	1509 2				Y	-0-			-0-
11	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	2316 2				Y	-0-			-0-
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-
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264945 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11462 - 12992														
10	806 X	10	-0-	-796	-0-	10 2				N	-0-			-0-
11	780 X	10	-0-	-770	-0-	10 2				N	-0-			-0-
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-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 264979 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11314 - 12604														
10	1457 N	1092	-0-	-365	-0-	1092 2				N	-0-			-0-
11	1560 N	1235	-0-	-325	-0-	1235 2				N	-0-			-0-
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-
CRIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265636 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10732 - 12666														
10	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 2				Y	-0-			-0-
11	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414 2				Y	-0-			-0-
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-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 265645 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12888 PERF.10469 - 12605														
10	1426 N	875	-0-	-551	-0-	875 2				N	-0-			-0-
11	1320 N	869	-0-	-451	-0-	869 2				N	-0-			-0-
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-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.10961 - 12634														
10	3503 X	3444	-0-	-59	-0-	3444 2				Y	-0-			-0-
11	3420 X	3236	-0-	-184	-0-	3236 2				Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)															//CONT.// 32950 285					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.// 386310																			
EPPE, FRED R.															WELL #: 22					RRCID -> 266055					COMPL. DATE 01/03/2012					TOTAL DEPTH 13060 PERF.10882 - 12926				
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									
10		2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2897	2		1	9	Y	1		1	8					-0-									
11		2790 N	2592	-0-	-198	-0-	-0-	-0-			2592	2				Y	-0-								-0-									
12		2883 N	2624	-0-	-259	-0-	-0-	-0-			2624	2				Y	-0-								-0-									
01		2883 N	1665	-0-	-1218	-0-	-0-	-0-			1665	2				Y	-0-								-0-									
02		2408 N	2079	-0-	-329	-0-	-0-	-0-			2079	2				Y	-0-								-0-									
03		2995 N	2995	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2995	2				Y	-0-								-0-									
NEWSOM, C. A. ESTATE															WELL #: 47					RRCID -> 266103					COMPL. DATE 01/27/2012					TOTAL DEPTH 12949 PERF.11003 - 12708				
10		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4158	2				Y	-0-								-0-									
11		3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3943	2				Y	-0-								-0-									
12		4030 X	3854	-0-	-176	-0-	-0-	-0-			3854	2				Y	-0-								-0-									
01		4030 X	3815	-0-	-215	-0-	-0-	-0-			3815	2				Y	-0-								-0-									
02		3640 X	3551	-0-	-89	-0-	-0-	-0-			3551	2				Y	-0-								-0-									
03		4030 X	3827	-0-	-203	-0-	-0-	-0-			3827	2				Y	-0-								-0-									
MCSWANE GAS UNIT															WELL #: 20H					RRCID -> 266105					COMPL. DATE 01/10/2012					TOTAL DEPTH 12724 PERF.13100 - 15304				
10		4495 X	3398	-0-	-1097	-0-	-0-	-0-			3398	2				N	-0-								-0-									
11		4350 X	3736	-0-	-614	-0-	-0-	-0-			3736	2				N	-0-								-0-									
12		4495 X	4178	-0-	-317	-0-	-0-	-0-			4178	2				N	-0-								-0-									
01		4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4630	2				N	-0-								-0-									
02		3976 X	3731	-0-	-245	-0-	-0-	-0-			3731	2				N	-0-								-0-									
03		4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4349	2		7	9	N	6		6	8					-0-									
GILLIAM, J.A. GU II															WELL #: 20					RRCID -> 266113					COMPL. DATE 02/11/2012					TOTAL DEPTH 12780 PERF.11015 - 12619				
10		2108 N	1813	-0-	-295	-0-	-0-	-0-			1811	2		2	9	Y	2		2	8					-0-									
11		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1717	2				Y	-0-								-0-									
12		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1942	2				Y	-0-								-0-									
01		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2218	2		2	9	Y	2		2	8					-0-									
02		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1924	2				Y	-0-								-0-									
03		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2276	2				Y	-0-								-0-									
CAGLE GAS UNIT															WELL #: 20					RRCID -> 266164					COMPL. DATE 03/22/2012					TOTAL DEPTH 13130 PERF.11434 - 12908				
10		5766 X	4077	-0-	-1689	-0-	-0-	-0-			4077	2				Y	-0-								-0-									
11		5580 X	3496	-0-	-2084	-0-	-0-	-0-			3496	2				Y	-0-								-0-									
12		5766 X	3918	-0-	-1848	-0-	-0-	-0-			3918	2				Y	-0-								-0-									
01		5766 X	1423	-0-	-4343	-0-	-0-	-0-			1423	2				Y	-0-								-0-									
02		4704 X	2891	-0-	-1813	-0-	-0-	-0-			2891	2				Y	-0-								-0-									
03		4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4370	2		2	9	Y	2		2	8					-0-									
CAGLE GAS UNIT															WELL #: 21					RRCID -> 266168					COMPL. DATE 03/09/2012					TOTAL DEPTH 13100 PERF.11249 - 12871				
10		1922 X	1920	-0-	-2	-0-	-0-	-0-			1920	2				Y	-0-								-0-									
11		1920 X	1340	-0-	-580	-0-	-0-	-0-			1340	2				Y	-0-								-0-									
12		2015 X	1905	-0-	-110	-0-	-0-	-0-			1905	2				Y	-0-								-0-									
01		2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2024	2				Y	-0-								-0-									
02		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1934	2				Y	-0-								-0-									
03		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2078	2				Y	-0-								-0-									
GILLIAM, J.A. GU II															WELL #: 27					RRCID -> 266170					COMPL. DATE 03/20/2012					TOTAL DEPTH 12790 PERF.11403 - 12596				
10		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2398	2		1	9	Y	1		1	8					-0-									
11		2280 N	2219	-0-	-61	-0-	-0-	-0-			2219	2				Y	-0-								-0-									
12		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2308	2				Y	-0-								-0-									
01		2387 N	2093	-0-	-294	-0-	-0-	-0-			2092	2		1	9	Y	1		1	8					-0-									
02		2072 N	1844	-0-	-228	-0-	-0-	-0-			1844	2				Y	-0-								-0-									
03		2294 N	2209	-0-	-85	-0-	-0-	-0-			2209	2				Y	-0-								-0-									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266195 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11786 - 11916															
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										
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		Y	-0-			-0-	
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		Y	-0-			-0-	
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		Y	-0-			-0-	
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		Y	-0-			-0-	
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		Y	-0-			-0-	
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		Y	-0-			-0-	
THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 266208 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10938 - 12616															
10	899	N	815	-0-	-84	-0-	815	2		Y	-0-			-0-	
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2		Y	-0-			-0-	
12	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	2		Y	-0-			-0-	
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2		Y	-0-			-0-	
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2		Y	-0-			-0-	
03	868	N	818	-0-	-50	-0-	818	2		Y	-0-			-0-	
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266247 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 12338 PERF.11724 - 12195															
10	3565	X	3452	-0-	-113	-0-	3452	2		N	-0-			1	
11	3450	X	3045	-0-	-405	-0-	3045	2		N	-0-			1	
12	3565	X	3150	-0-	-415	-0-	3150	2		N	-0-			1	
01	3441	X	2400	-0-	-1041	-0-	2400	2		N	-0-			1	
*02	3108	X	2853	-0-	-255	-0-	2853	2		N	-0-			1	
*03	3441	X	739	-0-	-2702	-0-	739	2		N	-0-	1	6	-0-	
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 266256 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11043 - 12673															
10	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2615	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-			-0-
12	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2763	2	2	9	N	2	2	8	-0-
01	2604	N	2344	-0-	-260	-0-	2344	2			N	-0-			-0-
02	2548	N	2062	-0-	-486	-0-	2062	2			N	-0-			-0-
03	2759	N	2748	-0-	-11	-0-	2746	2	2	9	N	2	2	8	-0-
THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 266257 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10658 - 12823															
10	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4219	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
11	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			Y	-0-			-0-
12	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			Y	-0-			-0-
01	4030	X	3670	-0-	-360	-0-	3669	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
02	3640	X	3532	-0-	-108	-0-	3532	2			Y	-0-			-0-
03	4030	X	3791	-0-	-239	-0-	3791	2			Y	-0-			-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 266261 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11203 - 12159															
10	2139	N	1461	-0-	-678	-0-	1461	2			Y	-0-			-0-
11	1980	N	1912	-0-	-68	-0-	1912	2			Y	-0-			-0-
12	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			Y	-0-			-0-
01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			Y	-0-			-0-
02	1792	N	1642	-0-	-150	-0-	1642	2			Y	-0-			-0-
03	2449	N	1880	-0-	-569	-0-	1880	2			Y	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 36 RRCID -> 266300 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11007 - 12868															
10	1395	N	1255	-0-	-140	-0-	1255	2			Y	-0-			-0-
11	1620	N	1168	-0-	-452	-0-	1168	2			Y	-0-			-0-
12	1581	N	1056	-0-	-525	-0-	1056	2			Y	-0-			-0-
01	1240	N	872	-0-	-368	-0-	872	2			Y	-0-			-0-
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-			-0-
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1559	2	2	9	Y	2	2	8	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY																	
GILLIAM, J.A. GU II																	
WELL #: 28 RRCID -> 266302 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12557 PERF.11062 - 12512																	
M O	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	
10	1023 N	964	-0-	-59	-0-	962	2	2	9	Y	2	2	8			-0-	
11	1680 N	985	-0-	-695	-0-	985	2			Y	-0-					-0-	
12	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-	
01	961 N	947	-0-	-14	-0-	945	2	2	9	Y	2	2	8			-0-	
02	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-	
03	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-	
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT														WELL #: 3 RRCID -> 266339 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11224 - 12332			
10	3100 N	1932	-0-	-1168	-0-	1932	2			N	-0-					-0-	
11	1865 N	1592	-0-	-273	-0-	1592	2			N	-0-					-0-	
12	2790 X	1534	-0-	-1256	-0-	1534	2			N	-0-					-0-	
01	2790 X	1634	-0-	-1156	-0-	1634	2			N	-0-					-0-	
02	2520 X	1273	-0-	-1247	-0-	1273	2			N	-0-					-0-	
03	1922 X	1700	-0-	-222	-0-	1700	2			N	-0-					-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE														WELL #: 42 RRCID -> 266511 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 12974 PERF.10688 - 12794			
10	3131 X	2357	-0-	-774	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-	
11	2910 X	2883	-0-	-27	-0-	2883	2			Y	-0-					-0-	
12	3007 X	2778	-0-	-229	-0-	2778	2			Y	-0-					-0-	
01	3007 X	2879	-0-	-128	-0-	2879	2			Y	-0-					-0-	
02	2688 X	2644	-0-	-44	-0-	2644	2			Y	-0-					-0-	
03	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			Y	-0-					-0-	
MCWATTERS, T. H.														WELL #: 44 RRCID -> 266540 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11116 - 12853			
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-	
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-	
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-	
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-	
02	504 N	482	-0-	-22	-0-	482	2			Y	-0-					-0-	
03	558 N	469	-0-	-89	-0-	469	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			
10	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-	
11	2250 N	1897	-0-	-353	-0-	1897	2			N	-0-					-0-	
12	2201 N	2062	-0-	-139	-0-	2062	2			N	-0-					-0-	
01	2201 N	1765	-0-	-436	-0-	1765	2			N	-0-					-0-	
02	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-	
03	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-	
MCWATTERS, T. H.														WELL #: 40 RRCID -> 267594 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11082 - 12863			
10	403 N	353	-0-	-50	-0-	353	2			Y	-0-					-0-	
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-	
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-	
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-	
02	308 N	307	-0-	-1	-0-	307	2			Y	-0-					-0-	
03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					-0-	
MCSWANE GAS UNIT														WELL #: 25H RRCID -> 271369 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13970 - 16668			
10	4123 X	3614	-0-	-509	-0-	3614	2			N	-0-					-0-	
11	3990 X	2478	-0-	-1512	-0-	2478	2			N	-0-					-0-	
12	4123 X	3573	-0-	-550	-0-	3573	2			N	-0-					-0-	
01	4123 X	3558	-0-	-565	-0-	3558	2			N	-0-					-0-	
02	3724 X	1660	-0-	-2064	-0-	1660	2			N	-0-					-0-	
03	3627 X	1457	-0-	-2170	-0-	1454	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												
KENNEDY A-WEST OAKS ALLOCATION				WELL #:		1H	RRCID ->	286371	COMPL. DATE	02/04/2019	TOTAL	DEPTH	11167	PERF.11275	-	19218		
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
10		22568 X	16804	-0-	-5764	-0-		16804 2			N	-0-						-0-
11		21840 X	16050	-0-	-5790	-0-		16050 2			N	-0-						-0-
12		22568 X	15368	-0-	-7200	-0-		15368 2			N	-0-						-0-
01		19158 X	15257	-0-	-3901	-0-		15257 2			N	-0-						-0-
02		15820 X	13829	-0-	-1991	-0-		13829 2			N	-0-						-0-
03		16802 X	15970	-0-	-832	-0-		15970 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		
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-		39 2			N	-0-						230
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-		34 2			N	-0-						230
12		44 N	44	-0-	-0-	-0-		44 2			N	-0-						230
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-		33 2			N	-0-						230
02		28 N	24	-0-	-4	-0-		24 2			N	-0-						230
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-						230
EVA HUFFMAN GAS UNIT				WELL #:		5	RRCID ->	187155	COMPL. DATE	12/10/2001	TOTAL	DEPTH	13500	PERF.11976	-	12415		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						33
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						33
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						33
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						33
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						33
03		14B2 EXT	-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		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
EVA HUFFMAN GAS UNIT				WELL #:		4	RRCID ->	189832	COMPL. DATE	04/28/2002	TOTAL	DEPTH	13502	PERF. N/A				
10		93 N	69	-0-	-24	-0-		69 2			N	-0-						174
11		90 N	73	-0-	-17	-0-		73 2			N	-0-						174
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
STROUD PETROLEUM, INC.				828082														
VICKERY A				WELL #:		1	RRCID ->	233523	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL	DEPTH	11785	PERF.10188	-	11098		
10		1023 N	771	-0-	-252	-0-		771 2			N	-0-						160
11		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-		1091 2			N	-0-						160
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	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT						160

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
STROUD PETROLEUM, INC.															
WATSON															
WELL #: 3 RRCID -> 250680 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9866 - 11155															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-				41
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-				41
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				41
ROGERS															
WELL #: 3 RRCID -> 250959 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10244 - 11053															
10	1023 N	970	-0-	-53	-0-	970	2			N	-0-				60
11	810 N	791	-0-	-19	-0-	791	2			N	-0-				60
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	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT				60
ROGERS GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 256234 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11404 PERF. 10158 - 11202															
10	930 N	709	-0-	-221	-0-	709	2			N	-0-				50
11	600 N	599	-0-	-1	-0-	599	2			N	-0-				50
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	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT				50
ROGERS GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 262891 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10157 - 10878															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				25
WATSON															
WELL #: 4 RRCID -> 263429 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10835 - 11167															
10	868 N	668	-0-	-200	-0-	668	2			N	-0-				-0-
11	1230 N	446	-0-	-784	-0-	446	2			N	-0-				-0-
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	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT				-0-
VALENCE OPERATING COMPANY															
WORTHY UNIT															
WELL #: 881167 1 RRCID -> 087512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13021 PERF. 10848 - 12680															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY WORTHY GAS UNIT														CNTY: FREESTONE									
//CONT.// 32950 285 //CONT.// 881167 WELL #: 3														NON-ASSOCIATED CAPACITY RRCID -> 184195 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 12851 PERF.10758 - 12710									
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					
10	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-			156 2	1 9	4138	2	Y	2					32					
11	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-			186 2	1 9	4032	2	Y	2					34					
12	4371 X	2617	-0-	-1754	-0-			115 1	1 9	2501	2	Y	1					35					
01	4371 X	2388	-0-	-1983	-0-			145 2	1 9	2241	2	Y	2					37					
02	3948 X	1105	-0-	-2843	-0-			29 1	1 9	1076	2	Y	-0-					37					
03	4371 X	2899	-0-	-1472	-0-			96 2	1 9	2801	2	Y	2	23	1			16					
WORTHY GAS UNIT														WELL #:	5	RRCID -> 185324	COMPL. DATE 01/25/2008	TOTAL DEPTH 12860	PERF. 8516 - 8681				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-					
03	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				
10	1798 N	562	-0-	-1236	-0-			20 1	542 2	Y		-0-						22					
11	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-			60 1	1310 2	Y		1						23					
12	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-			76 1	1642 2	Y		1						24					
01	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-			75 1	1160 2	Y		1						25					
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					
WORTHY GAS UNIT														WELL #:	6	RRCID -> 187325	COMPL. DATE 11/16/2001	TOTAL DEPTH 12912	PERF. 8574 - 12745				
10	1519 X	1295	-0-	-224	-0-			47 1	1247 2	Y		1						22					
11	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-			90 1	1963 2	Y		1						23					
12	1519 X	1128	-0-	-391	-0-			50 1	1077 2	Y		1						24					
01	1395 X	581	-0-	-814	-0-			35 1	545 2	Y		1						25					
02	616 N	80	-0-	-536	-0-			2 1	78 2	Y		-0-						25					
03	682 N	400	-0-	-282	-0-			13 1	387 2	Y		-0-	15	1				10					
HUFFMAN "B"														WELL #:	3	RRCID -> 190846	COMPL. DATE 08/09/2002	TOTAL DEPTH 13020	PERF.12830 - 12840				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167							
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 192954		COMPL. DATE 08/03/2002		TOTAL DEPTH 13120	
								PERF. 8639 - 12910	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1	1
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 192983		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 12980	
								PERF. 12107 - 12810	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				11
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				11
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				11
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			7 1	4
HUFFMAN "B"		WELL #: 9		RRCID -> 193046		COMPL. DATE 10/19/2002		TOTAL DEPTH 13312	
								PERF. 12230 - 13170	
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	17 1	442 2	Y	13
11	810 N	469	-0-	-341	-0-	21 1	448 2	Y	13
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	36 1	781 2	Y	14
						1 9			
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	34 1	522 2	Y	14
02	448 N	395	-0-	-53	-0-	10 1	385 2	Y	14
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	21 1	606 2	Y	7
						1 9			
HUFFMAN "B"		WELL #: 19		RRCID -> 193052		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13370	
								PERF. 11093 - 13200	
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	24 1	642 2	Y	7
						1 9			
11	960 N	355	-0-	-605	-0-	16 1	339 2	Y	7
12	868 N	785	-0-	-83	-0-	35 1	749 2	Y	8
						1 9			
01	834 N	834	-0-	-0-	-0-	51 1	782 2	Y	9
						1 9			
02	784 X	365	-0-	-419	-0-	10 1	355 2	Y	9
03	775 X	434	-0-	-341	-0-	14 1	419 2	Y	5
						1 9			
HUFFMAN "B"		WELL #: 4		RRCID -> 193245		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 13060	
								PERF. 8454 - 12910	
10	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	44 1	1155 2	Y	17
						1 9			
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	32 1	706 2	Y	18
						1 9			
12	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	89 1	1923 2	Y	20
						2 9			
01	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	88 1	1354 2	Y	21
						1 9			
02	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	29 1	1071 2	Y	21
03	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	52 1	1500 2	Y	12
						3 9			

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 671

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) VALEANCE OPERATING COMPANY HUFFMAN "B"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	32950 285 881167 8	NON-ASSOCIATED RRCID -> 193293		CAPACITY COMPL. DATE 11/28/2002				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A						
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
10	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-			152 4	1 9	4043	2	Y	4					51
11	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-			180 6	1 9	3901	2	Y	5					56
12	4030 X	3094	-0-	-936	-0-			137 2	1 9	2955	2	Y	2					58
01	4030 X	2625	-0-	-1405	-0-			160 4	1 9	2461	2	Y	4					62
02	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-			48 1	1	1796	2	Y	-0-					62
03	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-			128 8	1 9	3725	2	Y	7	37	1			32
WORTHY GAS UNIT				WELL #:	16	RRCID -> 193522		COMPL. DATE 09/14/2002				TOTAL DEPTH 13140 PERF. N/A						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
WORTHY GAS UNIT				WELL #:	14	RRCID -> 193549		COMPL. DATE 07/06/2022				TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8436 - 12880						
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-			9	1	237	2	Y	-0-					13
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-			15	1	327	2	Y	-0-					13
12	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-			55 1	1 9	1181	2	Y	1					14
01	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-			74 1	1 9	1144	2	Y	1					15
02	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-			27 1	1	1006	2	Y	-0-					15
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-			17	1	500	2	Y	-0-	9	1			6
WORTHY GAS UNIT				WELL #:	15	RRCID -> 193808		COMPL. DATE 01/16/2003				TOTAL DEPTH 13163 PERF.12290 - 12950						
10	248 N	241	-0-	-7	-0-			9	1	232	2	Y	-0-					14
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-			5	1	102	2	Y	-0-					14
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-			8	1	167	2	Y	-0-					14
01	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-			65 1	1 9	997	2	Y	1					15
02	112 N	35	-0-	-77	-0-			1 1	1	34	2	Y	-0-					15
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-			6	1	187	2	Y	-0-	9	1			6
HUFFMAN "B"				WELL #:	6H	RRCID -> 194530		COMPL. DATE 12/02/2010				TOTAL DEPTH 11992 PERF.12000 - 13099						
10	7037 X	3658	-0-	-3379	-0-			133 7	1 9	3518	2	Y	6					32
11	6810 X	3231	-0-	-3579	-0-			142 3	1 9	3086	2	Y	3					35
12	3286 X	2757	-0-	-529	-0-			122 2	1 9	2633	2	Y	2					37
01	3658 X	2568	-0-	-1090	-0-			156 2	1 9	2410	2	Y	2					39
02	3304 X	2256	-0-	-1048	-0-			59 1	1	2197	2	Y	-0-					39
03	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-			137 8	1 9	3966	2	Y	7	23	1			23

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCIA OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167								
WORTHY GAS UNIT			WELL #:		13	RRCID -> 194591		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 13090		PERF. 8631 - 12900	
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
10	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	199 1	5275 2	Y	1				34
11	4680 X	4501	-0-	-179	-0-	198 1	4301 2	Y	2				36
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
						6 9							

HUFFMAN "B"			WELL #:		5	RRCID -> 194716		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8557 - 12960	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

HUFFMAN "B"			WELL #:		11	RRCID -> 195626		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 13390		PERF.12180 - 13250	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				4
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				4
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				4
01	T. A.	158	-0-	158	158	10 1	148 2	Y	-0-				4
02	T. A.	5	-0-	5	163	5 2		Y	-0-				4
03	T. A.	49	-0-	49	212	2 1	47 2	Y	-0-	2	1		2

HUFFMAN "B"			WELL #:		10	RRCID -> 196349		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 13196		PERF.13010 - 13020	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-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	
10	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	130 1	3457 2	Y	2				17
11	2430 X	2008	-0-	-422	-0-	88 1	1919 2	Y	1				18
12	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	189 1	4098 2	Y	2				20
01	3596 X	3450	-0-	-146	-0-	210 1	3236 2	Y	4				24
02	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	85 1	3173 2	Y	-0-				24
03	1953 X	1887	-0-	-66	-0-	63 1	1823 2	Y	1	15	1		10
						1 9							

HUFFMAN "B"			WELL #:		7	RRCID -> 197369		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 13130		PERF.11844 - 12970	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	1		1

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 673

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//		881167												
HUFFMAN "B"				WELL #:		14	RRCID -> 197371		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL		DEPTH 13171		PERF.11862 - 13000			
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	EOM BALANCE	
10	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-			84 1	2232 2	Y		2					21	
								2 9										
11	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-			91 1	1980 2	Y		2					23	
								2 9										
12	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-			107 1	2315 2	Y		2					25	
								2 9										
01	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-			90 1	1378 2	Y		1					26	
								1 9										
02	2100 X	913	-0-	-1187	-0-			24 1	889 2	Y		-0-					26	
03	2418 X	1656	-0-	-762	-0-			55 1	1598 2	Y		3		15	1		14	
								3 9										
HUFFMAN "B"				WELL #:		13	RRCID -> 197373		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL		DEPTH 13220		PERF.13050 - 13070			
10	310 N	43	-0-	-267	-0-			2 1	41 2	Y		-0-					6	
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y		-0-					6	
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y		-0-					6	
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-			29 1	452 2	Y		-0-					6	
02	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-			54 1	2026 2	Y		-0-					6	
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-			14 1	402 2	Y		1		3	1		4	
								1 9										
HUFFMAN "B"				WELL #:		12	RRCID -> 197961		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL		DEPTH 13326		PERF.12089 - 13160			
10	11	-0-	-0-	-11	-0-					Y		-0-					-0-	
11	11	-0-	-0-	-11	-0-					Y		-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
03	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			
10	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y		-0-					5	
11	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					Y		-0-					5	
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	
WORTHY GAS UNIT				WELL #:		10	RRCID -> 200018		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL		DEPTH 13100		PERF.12018 - 12930			
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y		-0-					3	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					3	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					3	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					3	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					3	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		2	1		3	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY HUFFMAN "B"										//CONT.// 32950 285 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
										WELL #: 16		RRCID -> 200136		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 13325		PERF. 8399 - 13130		
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
10	1612 X	1480	-0-	-0-	-132	-0-				54 1	1425 2	Y		1						17
11	1560 X	1480	-0-	-0-	-80	-0-				1 9										
12	1705 X	1659	-0-	-0-	-46	-0-				65 1	1413 2	Y		2						19
01	1705 X	1203	-0-	-0-	-502	-0-				2 9										
02	1316 N	942	-0-	-0-	-374	-0-				73 1	1585 2	Y		1						20
03	1457 N	1356	-0-	-0-	-101	-0-				1 9										
										73 1	1129 2	Y		1						21
										1 9										
										25 1	917 2	Y		-0-						21
										45 1	1308 2	Y		3		12	1			12
										3 9										
WORTHY GAS UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 200723		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 13035		PERF. 8596 - 12017		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		3	1			2
WORTHY GAS UNIT										WELL #: 18		RRCID -> 201798		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 13145		PERF. 8439 - 12970		
10	1209 X	1100	-0-	-0-	-109	-0-				40 1	1059 2	Y		1						17
11	1170 X	991	-0-	-0-	-179	-0-				1 9										
12	1147 X	353	-0-	-0-	-794	-0-				44 1	946 2	Y		1						18
01	1085 X	483	-0-	-0-	-602	-0-				1 9										
02	980 X	17	-0-	-0-	-963	-0-				16 1	337 2	Y		-0-						18
03	1085 X	826	-0-	-0-	-259	-0-				29 1	454 2	Y		-0-						18
										17 2			Y	-0-						18
										27 1	799 2	Y		-0-		11	1			7
HUFFMAN "B"										WELL #: 15		RRCID -> 202022		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 13215		PERF. 8517 - 13059		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
O'DONNELL "A"										WELL #: 1		RRCID -> 204831		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 13207		PERF. 12166 - 13040		
10	31 N	18	-0-	-0-	-13	-0-				18 2			Y	-0-						2
11	60 N	25	-0-	-0-	-35	-0-				25 2			Y	-0-						2
12	62 N	52	-0-	-0-	-10	-0-				52 2			Y	-0-						2
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-				45 2			Y	-0-						2
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-				44 2	1 9	Y		1						3
03	62 N	25	-0-	-0-	-37	-0-				25 2			Y	-0-		2	1			1
WORTHY GAS UNIT										WELL #: 11		RRCID -> 205805		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 13095		PERF. 11896 - 12900		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//	881167								
HUFFMAN "B"				WELL #:	18	RRCID -> 205847		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 13432 PERF.11900 - 13230			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
MCMICHAEL				WELL #:	1	RRCID -> 206051		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11731 PERF.11510 - 11530			
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-		-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-		-0-
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-
HUFFMAN "B" UNIT				WELL #:	20	RRCID -> 207429		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8710 - 13190			
10	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	79	1	2103	2	Y	2		23
						2	9						
11	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	71	1	1547	2	Y	2		25
						2	9						
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						
HUFFMAN "B"				WELL #:	17	RRCID -> 207965		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8654 - 13170			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	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			
10	279 N	217	-0-	-62	-0-	217	2			N	-0-		17
11	300 N	129	-0-	-171	-0-	129	2			N	-0-		17
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY HUFFMAN "B"										//CONT.// 32950 285 //CONT.// 881167 WELL #: 21		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
										RRCID -> 211056		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 13380		PERF.12208 - 13220			
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	CODE	BALANCE		
10	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	86 1	2295	2	Y	2						8		
							2 9												
11	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	116 1	2521	2	Y	3						11		
							3 9												
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												
HUFFMAN "B"										WELL #: 22		RRCID -> 220502		COMPL. DATE 07/11/2018		TOTAL DEPTH 13450		PERF.11925 - 13260	
10	2976	X	2247	-0-	-729	-0-	81 1	2164	2	Y	2						24		
							2 9												
11	2880	X	2125	-0-	-755	-0-	93 1	2030	2	Y	2						26		
							2 9												
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												
WORTHY GAS UNIT										WELL #: 20		RRCID -> 221721		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 12286		PERF.11609 - 12020	
10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	47 1	1255	2	Y	1						7		
							1 9												
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	34 1	748	2	Y	-0-						7		
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	56 1	1216	2	Y	1						8		
							1 9												
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	31 1	485	2	Y	-0-						8		
02	728	N	113	-0-	-615	-0-	3 1	110	2	Y	-0-						8		
03	1271	N	818	-0-	-453	-0-	27 1	791	2	Y	-0-			5	1		3		
WORTHY GAS UNIT										WELL #: 19		RRCID -> 224215		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 12964		PERF.11525 - 12776	
10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	38 1	1011	2	Y	1						15		
							1 9												
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	45 1	986	2	Y	1						16		
							1 9												
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	54 1	1160	2	Y	1						17		
							1 9												
01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	78 1	1198	2	Y	1						18		
							1 9												
02	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	27 1	1018	2	Y	-0-						18		
03	1209	X	845	-0-	-364	-0-	28 1	817	2	Y	-0-			11	1		7		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY WORTHY GAS UNIT													CNTY: FREESTONE				
//CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED //CONT.// 881167 WELL #: 23 RRCID -> 266509 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11690 - 12238																	
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
10		5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	185 3	1 9	4923	2	Y	3					38
11		5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	223 3	1 9	4844	2	Y	3					41
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	1729	2	Y	-0-					45
03		2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	88 1	1 9	2558	2	Y	1	28	1			18

HUFFMAN "B"													WELL #: 23 RRCID -> 266547 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11867 - 12360				
10		7750 X	409	-0-	-7341	-0-	15 1	1	394	2	Y	-0-					40
11		7500 X	1900	-0-	-5600	-0-	84 2	1 9	1814	2	Y	2					42
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	294	2	Y	-0-					46
03		4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	143 9	1 9	4142	2	Y	8	27	1			27

WATER ENERGY SERVICES, LLC FBPCS													900331 WELL #: 2D RRCID -> 170312 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4704 - 5055				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) 1789 MANAGEMENT, LLC SIMS, ALTON													32950 500 NON-ASSOCIATED 100936 WELL #: 4L RRCID -> 205585 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8192 - 8400				
10		1612 N	964	-0-	-648	-0-	964 2				Y	-0-					-0-
11		1350 N	1319	-0-	-31	-0-	1319 2				Y	-0-					-0-
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-

REED, BOBBY GAS UNIT													WELL #: 4 RRCID -> 241356 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 8240				
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	83816					Y	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	83816					Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		100936												
DOSS GAS UNIT		WELL #:		20	RRCID -> 241583		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH		9032	PERF. 8279 - 8331				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
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-
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		21	RRCID -> 241656		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH		9000	PERF. 8234 - 8778				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID -> 242939		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH		9000	PERF. 8867 - 8916				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DOSS GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 243016		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH		11912	PERF. 8210 - 8556				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 254714		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH		11847	PERF. 8343 - 8373				
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 255685		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH		12685	PERF. 8346 - 8578				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 100936								
DOSS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 255976		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 8655	PERF. 8528 - 8534	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 269368		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 12508	PERF. 8054 - 8294	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 271367		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 11836	PERF. 8890 - 8914	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
BOBBY REED GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 287416		COMPL. DATE 03/26/2019		TOTAL DEPTH 11850	PERF. 8084 - 8096	
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		Y	-0-	-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2		Y	-0-	-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		Y	-0-	-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		Y	-0-	-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		Y	-0-	-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-	-0-
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 287589		COMPL. DATE 08/07/2019		TOTAL DEPTH 13130	PERF. 8050 - 8060	
10	527 N	56	-0-	-471	-0-	56 2		Y	-0-	-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		Y	-0-	-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		Y	-0-	-0-
01	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2		Y	-0-	-0-
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2		Y	-0-	-0-
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		Y	-0-	-0-
DOSS GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 289038		COMPL. DATE 04/08/2020		TOTAL DEPTH 13200	PERF. 8140 - 8152	
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		Y	-0-	-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2		Y	-0-	-0-
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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EVERETT														CNTY: FREESTONE																			
//CONT.// 32950 500 220903														NON-ASSOCIATED				CAPACITY															
WELL #: 6														RRCID -> 155990				COMPL. DATE 08/21/1995				TOTAL DEPTH 10716				PERF. 8277 - 8361							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE												
10		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			172 1	2390 2	N	-0-							21												
11		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			51 1	1918 2	N	14			1 8				34												
12		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			15 9	1807 2	N	8			5 8				37												
01		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			9 9	1732 2	N	4			4 8				37												
02		1708 N	1642	-0-	-66	-0-	-0-	-0-			354 1	1411 2	N	4			2 8				39												
03		1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-	-0-	-0-			4 9		N	NO RPT							39												
TERRY "D"														WELL #: 2-T				RRCID -> 164222				COMPL. DATE 02/13/1997				TOTAL DEPTH 9258				PERF. 8545 - 8970			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-												
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-												
MILDRED THOMPSON GU														WELL #: 7				RRCID -> 266165				COMPL. DATE 01/22/2012				TOTAL DEPTH 12157				PERF. 8566 - 8584			
10		169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			11 1	154 2	Y	4			11 1				5												
11		159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4 9	140 2	Y	14			1 8				18												
12		161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			15 9	150 2	Y	3							21												
01		155 N	105	-0-	-50	-0-	-0-	-0-			8 1	87 2	Y	-0-							21												
02		156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3 9	133 2	Y	2							23												
03		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-	-0-			2 9		Y	NO RPT							23												
EVERETT														WELL #: 9				RRCID -> 275544				COMPL. DATE 04/13/2012				TOTAL DEPTH N/A				PERF. 8496 - 10465			
10		93 X	41	-0-	-52	-0-	-0-	-0-			3 1	38 2	Y	-0-							-0-												
11		90 X	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-					Y	1			1 8				-0-												
12		93 X	82	-0-	-11	-0-	-0-	-0-			4 1	78 2	Y	-0-							-0-												
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-												
02		T. A.	40	-0-	40	-0-	-0-	40			6 1	34 2	Y	-0-							-0-												
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	40					Y	NO RPT							-0-												
HILCORP ENERGY COMPANY NEWSOM, C. A. ESTATE														386310 WELL #: 1 U				RRCID -> 065955				COMPL. DATE 01/07/1976				TOTAL DEPTH 12812				PERF. 9787 - 11976			
10		372 N	334	-0-	-38	-0-	-0-	-0-			334 2		Y	-0-							-0-												
11		393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			393 2		Y	-0-							-0-												
12		372 N	340	-0-	-32	-0-	-0-	-0-			340 2		Y	-0-							-0-												
01		456 N	456	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			456 2		Y	-0-							-0-												
02		364 N	335	-0-	-29	-0-	-0-	-0-			335 2		Y	-0-							-0-												
03		341 N	332	-0-	-9	-0-	-0-	-0-			332 2		Y	-0-							-0-												
MCWATTERS, T. H.														WELL #: 1 U				RRCID -> 066153				COMPL. DATE 11/10/2004				TOTAL DEPTH 12900				PERF. 9452 - 10268			
10		110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			110 2		Y	-0-							-0-												
11		133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			133 2		Y	-0-							-0-												
12		140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			140 2		Y	-0-							-0-												
01		139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			139 2		Y	-0-							-0-												
02		121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			121 2		Y	-0-							-0-												
03		119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			119 2		Y	-0-							-0-												

FREESTONE (TRAVIS PEAK)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
EPPE, JOHN GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 1														
RRCID -> 087158														
COMPL. DATE 04/01/1980														
TOTAL DEPTH 10500														
PERF. 8605 - 8611														
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	
10	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	2	Y	-0-				-0-	
11	390 N	377	-0-	-13	-0-	377	2	Y	-0-				-0-	
12	403 N	385	-0-	-18	-0-	385	2	Y	-0-				-0-	
01	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	2	Y	-0-				-0-	
02	364 N	351	-0-	-13	-0-	351	2	Y	-0-				-0-	
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2	Y	-0-				-0-	
HARLOW, S. J. GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 115255														
COMPL. DATE 02/11/1985														
TOTAL DEPTH 12700														
PERF. 8532 - 8321														
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-				-0-	
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2	N	-0-				-0-	
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-				-0-	
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-				-0-	
02	280 N	161	-0-	-119	-0-	161	2	N	-0-				-0-	
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-				-0-	
MCWATTERS, T. H.														
WELL #: 2														
RRCID -> 129030														
COMPL. DATE 05/04/2002														
TOTAL DEPTH 10700														
PERF. 8569 - 10443														
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	Y	-0-				-0-	
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	Y	-0-				-0-	
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	Y	-0-				-0-	
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	Y	-0-				-0-	
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	Y	-0-				-0-	
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	Y	-0-				-0-	
J. M. POLLARD GAS UNIT														
WELL #: 3														
RRCID -> 136531														
COMPL. DATE 12/10/1990														
TOTAL DEPTH 10667														
PERF. 8526 - 10506														
10	3751 X	2343	-0-	-1408	-0-	2343	2	Y	-0-				-0-	
11	3630 X	1854	-0-	-1776	-0-	1854	2	Y	-0-				-0-	
12	3751 X	2292	-0-	-1459	-0-	2292	2	Y	-0-				-0-	
01	3162 X	1482	-0-	-1680	-0-	1482	2	Y	-0-				-0-	
02	2128 X	-0-	-0-	-2128	-0-			Y	-0-				-0-	
03	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-			Y	-0-				-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE														
WELL #: 3														
RRCID -> 143560														
COMPL. DATE 12/16/1999														
TOTAL DEPTH 10600														
PERF. 8518 - 10284														
10	3100 N	2979	-0-	-121	2166	2979	2	Y	-0-				-0-	
11	3000 N	2703	-0-	-297	1869	2703	2	Y	-0-				-0-	
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-	
J. M. POLLARD GAS UNIT														
WELL #: 4														
RRCID -> 145278														
COMPL. DATE 10/13/2000														
TOTAL DEPTH 10509														
PERF. 8524 - 10430														
10	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2	Y	-0-				-0-	
11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2	Y	-0-				-0-	
12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2	Y	-0-				-0-	
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-				-0-	
02	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2	Y	-0-				-0-	
03	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2	Y	-0-				-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE														
WELL #: 4														
RRCID -> 145531														
COMPL. DATE 03/12/1996														
TOTAL DEPTH 10545														
PERF. 8585 - 10439														
10	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2	Y	-0-				-0-	
11	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2	Y	-0-				-0-	
12	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2	Y	-0-				-0-	
01	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2	Y	-0-				-0-	
02	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2	Y	-0-				-0-	
03	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2	Y	-0-				-0-	

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
J. M. POLLARD GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 146045		COMPL. DATE 10/29/1998		TOTAL DEPTH 10520		PERF. 8733 - 10455	
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
10	1860 N	1439	-0-	-421	-0-	1439 2			Y	-0-			-0-
11	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853 2			Y	-0-			-0-
12	1860 N	1695	-0-	-165	-0-	1695 2			Y	-0-			-0-
01	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693 2			Y	-0-			-0-
02	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451 2			Y	-0-			-0-
03	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2633 2			Y	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE			WELL #:		5	RRCID -> 146294		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 10596		PERF. 8397 - 9959	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-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	
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2			Y	-0-			-0-
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2			Y	-0-			-0-
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2			Y	-0-			-0-
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2			Y	-0-			-0-
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2			Y	-0-			-0-
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2			Y	-0-			-0-
THOMPSON, C. C.			WELL #:		4	RRCID -> 148953		COMPL. DATE 03/02/1994		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8431 - 10426	
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2			Y	-0-			-0-
11	90 N	34	-0-	-56	-0-	34 2			Y	-0-			-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2			Y	-0-			-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2			Y	-0-			-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2			Y	-0-			-0-
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 2			Y	-0-			-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 149639		COMPL. DATE 04/18/1994		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 8184 - 8610	
10	403 N	361	-0-	-42	-0-	361 2			N	-0-			-0-
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2			N	-0-			-0-
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2			N	-0-			-0-
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2			N	-0-			-0-
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2			N	-0-			-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2			N	-0-			-0-
THOMPSON, C.C.			WELL #:		5	RRCID -> 151006		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8513 - 10429	
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2			Y	-0-			-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2			Y	-0-			-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2			Y	-0-			-0-
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2			Y	-0-			-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2			Y	-0-			-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)															CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY																			
COCHRUM GAS UNIT																			

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
THOMPSON, C. C.		WELL #:		6	RRCID -> 153292		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8500 - 10375		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

EPPEES, FRED R.				WELL #:	3	RRCID -> 153456		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 10585		PERF. 8467 - 9594	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	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	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

THOMPSON, C.C.				WELL #:	1	RRCID -> 153775		COMPL. DATE 02/28/1995		TOTAL DEPTH 12858		PERF. 8738 - 10404	
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-		-0-
11	300 N	201	-0-	-99	-0-	201	2			Y	-0-		-0-
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-

MCWATTERS, T. H.				WELL #:	8	RRCID -> 154731		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8567 - 10434	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

J. M. PLOLLARD GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID -> 154856		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8321 - 10468	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

THOMPSON, C.C.				WELL #:	7	RRCID -> 155582		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8528 - 10384	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
EPPEs, FRED R.		WELL #: 5		RRCID -> 155991		COMPL. DATE 08/26/1995		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8362 - 9621								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
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-
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 5		RRCID -> 160273		COMPL. DATE 05/23/2012		TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 8473								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	496 N	462	-0-	-34	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
11	480 N	468	-0-	-12	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
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-
KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 161838		COMPL. DATE 12/03/1996		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8516 - 8824								
10	279 N	170	-0-	-109	-0-	170	2			N	-0-					-0-
11	270 N	162	-0-	-108	-0-	162	2			N	-0-					-0-
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-
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 162427		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8444 - 8798								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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								
10	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
11	1620 N	1474	-0-	-146	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
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-
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 4		RRCID -> 163287		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 10405								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY MCWATTERS, T. H.			//CONT.// 32950 500 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
			WELL #:		10	RRCID -> 163289		COMPL. DATE 01/21/2007		TOTAL DEPTH 10609		PERF. 8356 - 9711					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	-0-	1818	2			Y	-0-					-0-
11	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-
12	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-
01	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					-0-
02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
OWENS "C"					WELL #:	2	RRCID -> 163739		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 7599 - 7688				
10	310 N	119	-0-	-191	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	300 N	113	-0-	-187	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	279 N	166	-0-	-113	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
POLLARD, J. M. GAS UNIT					WELL #:	6	RRCID -> 166311		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 8560 - 9590				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRUMLOW					WELL #:	1	RRCID -> 176232		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 13055		PERF. 8592 - 8817				
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
BATY SWD					WELL #:	1	RRCID -> 191436		COMPL. DATE 07/03/2024		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4679 - 4996				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HUNT GAS UNIT 2					WELL #:	3	RRCID -> 200776		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 8981 - 8987				
10	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	-0-	1673	2			Y	-0-					-0-
11	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
12	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
01	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	-0-	1839	2	6	9	Y	5		4	1		1
02	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	-0-	1664	2			Y	-0-					1
03	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	-0-	1820	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
LUNA SWD			WELL #:		1	RRCID -> 203587		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4660 - 4790			
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
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT #1			WELL #:		6	RRCID -> 210382		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 13125		PERF. 8566 - 10558			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		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			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 218219		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 12820		PERF. 8283 - 10576			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		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			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		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			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EPPES, FRED R.			WELL #:		13	RRCID -> 221390		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 8632 - 9116			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY REED "R" NO.1 UNIT			//CONT.// 32950 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE		
			//CONT.// 386310					
			WELL #:	10	RRCID -> 221401	COMPL. DATE 07/29/2006	TOTAL DEPTH 13100	PERF. 8390 - 8654
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MCWATTERS, T. H.			WELL #:	23	RRCID -> 222557	COMPL. DATE 02/05/2006	TOTAL DEPTH 13060	PERF. 8816 - 8942
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
REED "R" NO. 1 UNIT			WELL #:	6	RRCID -> 223256	COMPL. DATE 11/08/2006	TOTAL DEPTH 12835	PERF. 8307 - 9097
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1			WELL #:	6	RRCID -> 228527	COMPL. DATE 03/21/2007	TOTAL DEPTH 13206	PERF. 8728 - 9212
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
THOMPSON, C.C.			WELL #:		9	RRCID -> 228537			COMPL. DATE 03/03/2007			TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8441 - 9187						
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
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-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				
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-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				
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-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				
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-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				
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-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				
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

EPPES, FRED R.					WELL #:		10	RRCID -> 230044			COMPL. DATE 05/17/2007			TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 9698				
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	32950 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310							
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II			WELL #:	17	RRCID -> 230108	COMPL. DATE 07/24/2007	TOTAL DEPTH 13020	PERF. 8222	-	8870	
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WORTHY "A" GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID -> 231888	COMPL. DATE 09/13/2007	TOTAL DEPTH 13236	PERF. 8549	-	9378	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
EPPEs, FRED R.			WELL #:		18	RRCID -> 232150		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8469 - 10522			
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRUMLOW #1			WELL #:		4	RRCID -> 232161		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 13290		PERF. 8675 - 8955			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BARNARD GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 232196		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 8614 - 8822			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCWATTERS, T. H.			WELL #:		27	RRCID -> 232348		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 13016		PERF. 8849 - 10590			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DOBBS GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 233368		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8566 - 8792			
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
02	56 N	36	-0-	-20	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H.			WELL #:		16	RRCID -> 233734		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 12984		PERF. 8791 - 10320			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LARSON "A" II GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 233928		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 12935		PERF. 8424 - 9622			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY KINDON GAS UNIT #1			//CONT.// 32950 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE			
			//CONT.// 386310						
			WELL #:	5	RRCID -> 233941	COMPL. DATE 02/16/2008	TOTAL DEPTH 13055	PERF. 8504	- 8962
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HUDSON "A"			WELL #:	4	RRCID -> 234751	COMPL. DATE 11/09/2007	TOTAL DEPTH 11850	PERF. 8323	- 8337
10	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434 2	N	-0-	-0-
11	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197 2	N	-0-	-0-
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-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID -> 234757	COMPL. DATE 02/22/2008	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 8366	- 8386
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
KENNEDY "A"			WELL #:	2	RRCID -> 234870	COMPL. DATE 03/12/2008	TOTAL DEPTH 12772	PERF. 8176	- 8342
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 248668	COMPL. DATE 08/28/2008	TOTAL DEPTH 11875	PERF. 8497	- 8532
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
KINDON GAS UNIT NO. 1			WELL #:	10	RRCID -> 254361	COMPL. DATE 11/01/2009	TOTAL DEPTH 13170	PERF. 8740	- 9019
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HUNT GAS UNIT NO. 1			WELL #:	3	RRCID -> 264444	COMPL. DATE 11/10/2011	TOTAL DEPTH 13000	PERF. 8997	- 9655
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1	1 1 -0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
THOMPSON, C. C.															
WELL #: 29 RRCID -> 273505 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 9089															
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EPPEP, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 273818 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8759 - 9149															
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2				Y	-0-			-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2				Y	-0-			-0-
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2				Y	-0-			-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2				Y	-0-			-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2				Y	-0-			-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2				Y	-0-			-0-

KNIGHT 'A' II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273886 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 13193 PERF. 8618 - 9020															
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2				N	-0-			-0-
11	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	2				N	-0-			-0-
12	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2				N	-0-			-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2				N	-0-			-0-
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2				N	-0-			-0-
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2				N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 275561 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 9002															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-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															
10	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2				N	-0-			-0-
11	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2				N	-0-			-0-
12	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2				N	-0-			-0-
01	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2				N	-0-			-0-
02	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2				N	-0-			-0-
03	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2				N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 276295 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 10638 - 10659															
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 282199 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8795 - 8962															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	32950 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE			
VENTANA MIDSTREAM LLC				884518						
BRUMLOW, W.T.			WELL #:	1D	RRCID -> 151039	COMPL. DATE 07/15/1994	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4776	- 4826
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
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-
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
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-
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
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-
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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
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-

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER)			//CONT.//	33141 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT		
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC			//CONT.//	834365						
FRUITVALE GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID -> 081922	COMPL. DATE	04/10/1979	TOTAL DEPTH	13720	PERF.13654 - 13700
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
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-
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID -> 092886	COMPL. DATE	03/05/1981	TOTAL DEPTH	13752	PERF.13258 - 13422
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
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-
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
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-					-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-					-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-					-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-					-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-					-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-					-0-
COX, AVA ETAL			WELL #:	1	RRCID -> 118039	COMPL. DATE	06/26/1985	TOTAL DEPTH	12839	PERF.12222 - 12552
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
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-
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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BKV NORTH TEXAS, LLC				100345						
GOLDEN TRIANGLE			WELL #:	1	RRCID -> 198351	COMPL. DATE	08/28/2003	TOTAL DEPTH	3788	PERF. 3638 - 3702
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-

G.T. (CADD0 SAND) BKV NORTH TEXAS, LLC KATHLEEN				//CONT.// 100345 WELL #:		33560 075 NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: TARRANT			
						RRCID -> 199258		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 3825		PERF. 3692 - 3734			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1736 N	1735	-0-	-1	-0-	1735	2			N	-0-				-0-
11	1680 N	1671	-0-	-9	-0-	1671	2			N	-0-				-0-
12	1736 N	1703	-0-	-33	-0-	1703	2			N	-0-				-0-
01	1736 N	1689	-0-	-47	-0-	1689	2			N	-0-				-0-
02	1568 N	1497	-0-	-71	-0-	1497	2			N	-0-				-0-
03	1705 N	1633	-0-	-72	-0-	1633	2			N	-0-				-0-
GARBY (BOSSIER) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC TRIBBLE UNIT				33950 050 220903 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
				1		RRCID -> 161822		COMPL. DATE 08/21/1996		TOTAL DEPTH 15175		PERF.12868 - 12974			
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	25	1	416	2	N	-0-				-0-
11	390 N	358	-0-	-32	-0-	44	1	313	2	N	1	1	8		-0-
						1	9								
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	34	1	495	2	N	-0-				-0-
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	138	1	480	2	N	-0-				-0-
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	54	1	324	2	N	-0-				-0-
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT				-0-
SIXAR				WELL #:		1 <th colspan="2">RRCID -> 190848</th> <th colspan="2">COMPL. DATE 07/13/2002</th> <th colspan="2">TOTAL DEPTH 13450</th> <th colspan="2">PERF.12580 - 13296</th>		RRCID -> 190848		COMPL. DATE 07/13/2002		TOTAL DEPTH 13450		PERF.12580 - 13296	
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	36	1	606	2	N	-0-				-0-
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	73	1	516	2	N	1	1	8		-0-
						1	9								
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	43	1	619	2	N	-0-				-0-
01	620 N	590	-0-	-30	-0-	132	1	458	2	N	-0-				-0-
02	560 N	541	-0-	-19	-0-	77	1	464	2	N	-0-				-0-
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT				-0-
DICKENS UNIT				WELL #:		1 <th colspan="2">RRCID -> 193639</th> <th colspan="2">COMPL. DATE 01/20/2003</th> <th colspan="2">TOTAL DEPTH 13125</th> <th colspan="2">PERF.12837 - 12888</th>		RRCID -> 193639		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 13125		PERF.12837 - 12888	
10	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	74	1	1246	2	N	-0-				-0-
11	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	135	1	955	2	N	1	1	8		-0-
						1	9								
12	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	79	1	1139	2	N	-0-				-0-
01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	136	1	474	2	N	1	1	8		-0-
						1	9								
02	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	165	1	993	2	N	-0-				-0-
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT				-0-
DICKENS UNIT				WELL #:		2 <th colspan="2">RRCID -> 197309</th> <th colspan="2">COMPL. DATE 07/29/2003</th> <th colspan="2">TOTAL DEPTH 13075</th> <th colspan="2">PERF.12738 - 12748</th>		RRCID -> 197309		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 13075		PERF.12738 - 12748	
10	1333 N	1262	-0-	-71	-0-	103	1	1159	2	N	-0-				-0-
11	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	186	1	1105	2	N	1	1	8		-0-
						1	9								
12	1829 N	1463	-0-	-366	-0-	124	1	1339	2	N	-0-				-0-
01	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	333	1	1046	2	N	-0-				-0-
02	1204 N	1146	-0-	-58	-0-	188	1	958	2	N	-0-				-0-
03	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT				-0-

GARB (BOSSIER)														CNTY: ROBERTSON	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
MISCHER, WALTER M.															
WELL #: 1 RRCID -> 211759 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14074 PERF.13877 - 13885															
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	AMT CODE	BALANCE	
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	303	2	N	-0-			-0-	
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	68	1	479	2	N	1	1	8	-0-	
						1	9								
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	42	1	599	2	N	-0-			-0-	
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	130	1	451	2	N	-0-			-0-	
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	65	1	392	2	N	-0-			-0-	
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-	
DICKENS UNIT														WELL #: 4 RRCID -> 215552 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12202 - 12715	
10	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	115	1	1943	2	N	-0-			-0-	
11	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	225	1	1587	2	N	1	1	8	-0-	
						1	9								
12	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	129	1	1856	2	N	2	2	8	-0-	
						2	9								
01	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	403	1	1400	2	N	2	2	8	-0-	
						2	9								
02	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	239	1	1434	2	N	1	1	8	-0-	
						1	9								
03	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT			-0-	
DICKENS UNIT														WELL #: 3 RRCID -> 215766 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12786 - 12843	
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	2	N	-0-			-0-	
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	20	1	140	2	N	1	1	8	-0-	
						1	9								
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	167	2	N	-0-			-0-	
01	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	474	1	1646	2	N	-0-			-0-	
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	19	1	111	2	N	-0-			-0-	
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-	
GINGER, S.E. (SMACKOVER)														CNTY: RAINS	
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.															
HUDDLESTON, C.L.															
WELL #: 3 RRCID -> 240268 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11942 - 12200															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079					N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079					N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079					N	NO RPT			-0-	
MAJOR MIDSTREAM OP PARTNERS, LLC														WELL #: 522977	
HOPKINS, C. G. GAS UNIT #1															
WELL #: 1 RRCID -> 100892 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12153 - 12460															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RAINS									
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC																			
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. 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
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106883 COMPL. DATE 07/21/1983 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12008 - 12402																			
10	17174	X	16611		-0-	-563	-0-	-0-	16611	4			N	-0-					-0-
11	16620	X	NO RPT		-0-	-16620	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	17174	X	NO RPT		-0-	-17174	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	19406	X	NO RPT		-0-	-19406	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	17528	X	NO RPT		-0-	-17528	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	16616	X	NO RPT		-0-	-16616	-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																			
10	65478	X	65478		-0-	-0-	-0-	-0-	65478	4			N	-0-					-0-
11	49200	X	NO RPT		-0-	-49200	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	50840	X	NO RPT		-0-	-50840	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	50840	X	NO RPT		-0-	-50840	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	45920	X	NO RPT		-0-	-45920	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	50840	X	NO RPT		-0-	-50840	-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																			
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HUDDLESTON, C.L. WELL #: 2 RRCID -> 142101 COMPL. DATE 09/18/1991 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11983 - 12494																			
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOPKINS, G.C. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147719 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11734 - 12188																			
10	25079	X	16352		-0-	-8727	-0-	-0-	16352	4			N	-0-					-0-
11	24270	X	NO RPT		-0-	-24270	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	25079	X	NO RPT		-0-	-25079	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	25079	X	NO RPT		-0-	-25079	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	15344	X	NO RPT		-0-	-15344	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	16337	X	NO RPT		-0-	-16337	-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	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	
10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	-0-	649	3				N	-0-					123	
11	660 N	527	-0-	-133	-0-	-0-	527	3				N	-0-					123	
12	930 N	734	-0-	-196	-0-	-0-	734	3				N	-0-					123	
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	-0-	778	3				N	-0-					123	
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	-0-	542	3				N	-0-					123	
03	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-	-0-						N	NO RPT					123	
GOODE UNIT 2										WELL #:	1	RRCID -> 185679	COMPL. DATE 09/25/2001	TOTAL	DEPTH 12096	PERF.11683 - 11934			
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	-0-	485	3				N	-0-					36	
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-	-0-						N	-0-					36	
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-						N	-0-					36	
01	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	-0-	1322	3				N	-0-					36	
02	986 N	986	-0-	-0-	-0-	-0-	986	3				N	-0-					36	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					36	
GOODE UNIT 4										WELL #:	1	RRCID -> 187699	COMPL. DATE 02/20/2002	TOTAL	DEPTH 13040	PERF.12656 - 12859			
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	-0-	550	3				N	-0-					76	
11	690 N	485	-0-	-205	-0-	-0-	485	3				N	-0-					76	
12	651 N	391	-0-	-260	-0-	-0-	391	3				N	-0-					76	
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	-0-	576	3				N	-0-					76	
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	391	3				N	-0-					76	
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	-0-						N	NO RPT					76	
GOODE UNIT 6										WELL #:	1	RRCID -> 188421	COMPL. DATE 03/19/2002	TOTAL	DEPTH 12091	PERF.11702 - 11888			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2606							N	-0-					72	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2606							N	-0-					72	
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	NO RPT	-0-	-0-	2606							N	NO RPT					72	
GOODE UNIT 7										WELL #:	1	RRCID -> 190637	COMPL. DATE 07/25/2002	TOTAL	DEPTH 12175	PERF.11627 - 12013			
10	496 X	273	-0-	-223	-0-	-0-	273	3				Y	-0-					13	
11	969 X	969	-0-	-0-	-0-	-0-	969	3				Y	-0-					13	
12	713 X	622	-0-	-91	-0-	-0-	622	3				Y	-0-					13	
01	713 X	679	-0-	-34	-0-	-0-	679	3				Y	-0-					13	
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	-0-	495	3				Y	-0-					13	
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-	-0-						Y	NO RPT					13	
GOODE UNIT 7										WELL #:	2	RRCID -> 193356	COMPL. DATE 12/27/2002	TOTAL	DEPTH 12300	PERF.12050 - 12110			
10	651 X	406	-0-	-245	-0-	-0-	406	3				Y	-0-					-0-	
11	1560 X	1267	-0-	-293	-0-	-0-	1267	3				Y	-0-					-0-	
12	1612 X	1081	-0-	-531	-0-	-0-	1081	3				Y	-0-					-0-	
01	1116 X	908	-0-	-208	-0-	-0-	908	3				Y	-0-					-0-	
02	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	-0-	1173	3				Y	-0-					-0-	
03	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
GOODE UNIT 6										WELL #:	2	RRCID -> 193551	COMPL. DATE 01/20/2003	TOTAL	DEPTH 12110	PERF.11762 - 11946			
10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	-0-	901	3				N	-0-					12	
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	-0-	971	3				N	-0-					12	
12	942 N	942	-0-	-0-	-0-	-0-	942	3				N	-0-					12	
01	905 N	905	-0-	-0-	-0-	-0-	905	3				N	-0-					12	
02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	-0-	1086	3				N	-0-					12	
03	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-	-0-						N	NO RPT					12	

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
JACK RUSSELL OIL, LLC										35810 500		NON-ASSOCIATED								
GOODE UNIT 10										428008		RRCID -> 196341 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12472 - 12669								
WELL #:		1		RRCID -> 196341		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 12860		PERF.12472 - 12669										
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	CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						12
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						12
GOODE UNIT 9																				
WELL #:		1		RRCID -> 197312		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 12660		PERF.12478 - 12488										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						36
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						36
GOODE UNIT 7																				
WELL #:		3		RRCID -> 197713		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 12020		PERF.11732 - 11841										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4166	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4166	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4166	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4166	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4166	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4166	-0-						Y	NO RPT						-0-
GOODE UNIT 8																				
WELL #:		2		RRCID -> 199257		COMPL. DATE 10/23/2003		TOTAL DEPTH 12360		PERF.12008 - 12152										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
HILL-MCEACHERN UNIT																				
WELL #:		1		RRCID -> 199689		COMPL. DATE 12/03/2003		TOTAL DEPTH 12520		PERF.12340 - 12350										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						52
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						52
HILL-GOODE UNIT																				
WELL #:		1		RRCID -> 205015		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 12830		PERF.12422 - 12646										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
HILL-MCEACHERN UNIT																				
WELL #:		2		RRCID -> 205079		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 12665		PERF.12484 - 12498										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)				//CONT.//		35810 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
JACK RUSSELL OIL, LLC				//CONT.//		428008												
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	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						279
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						279
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						279
GOODE UNIT 7				WELL #:		6	RRCID -> 205516		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 12055		PERF.11896 - 11908					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
GOODE UNIT 7				WELL #:		7	RRCID -> 206639		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 12195		PERF.11732 - 11836					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36236						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36236						Y	-0-						-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	36236						Y	NO RPT						-0-
ROSE CITY RESOURCES, LLC				727892														
BALL ESTATE				WELL #:		1	RRCID -> 189849		COMPL. DATE 02/07/2002		TOTAL DEPTH 13615		PERF.13306 - 13382					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
GRASSY LAKE (COTTON VALLEY LIME)				36466 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL										
HILCORP ENERGY COMPANY				386310														
BEARCAT UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 166738		COMPL. DATE 08/08/1997		TOTAL DEPTH 17200		PERF.16610 - 16685					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
GREEN ACRES (RODESSA D)				36640 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY										
HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC.				379753														
REED GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 127041		COMPL. DATE 03/16/1988		TOTAL DEPTH 10117		PERF. 9198 - 9335					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						46
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						46
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

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	310 N	183	-0-	-127	-0-	183	2			Y	-0-			33	
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-			33	
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	
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		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
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		
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
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		
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-			-0-	
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-	
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-	
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		
10	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785	2			N	-0-			-0-	
11	240 N	214	-0-	-26 B	-0-	214	2			N	-0-			-0-	
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-	
GRESHAM TRUST UNIT A				WELL #:	1	RRCID ->	263137	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	19250	PERF. 16026 -	19060		
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
11	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-			-0-	
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-	

HEADSVILLE (COTTON VALLEY)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
BROWN, RAYMON														
WELL #: 1 RRCID -> 170524 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9534 - 10149														
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
10	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916 2								-0-
11	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 2								-0-
12	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631 2								-0-
01	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846 2								-0-
02	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 2								-0-
03	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1801 2	7 9	N	6		6 8			-0-
HIGHCOTTON (COTTON VALLEY LIME)														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC														
VARISCO ESTATE UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 179273 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 16397 PERF.15676 - 15850														
10	13175 #	11601	-0-	-1574	-0-	11601 2								-0-
11	12750 #	11523	-0-	-1227	-0-	11523 2								-0-
12	11873 #	11859	-0-	-14	-0-	11859 2								-0-
01	11935 #	11693	-0-	-242	-0-	11693 2								-0-
02	12516	12675	-0-	159	159	12674 2	1 9	N	1		1 8			-0-
03	11904 #	NO RPT	-0-	-11904	-0-			N	NO RPT					-0-
HILLTOP RESORT (BOSSIER)														
AMX ENERGY, INC.														
REED														
WELL #: 1 RRCID -> 254992 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 17148 PERF.16144 - 16220														
10	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783 2								-0-
11	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811 2								-0-
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2								-0-
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2								-0-
02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 2								-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC														
THEISS														
WELL #: 1 RRCID -> 254136 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 22000 PERF.17794 - 17848														
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	481 2	8 9	N	7					35
11	270 N	65	-0-	-205	-0-	62 2	3 9	N	3					38
12	279 N	101	-0-	-178	-0-	101 2								38
01	279 N	63	-0-	-216	-0-	62 2	1 9	N	1					39
02	56 N	3	-0-	-53	-0-	3 2								39
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-					39
COMSTOCK OIL & GAS, LLC														
AMANDA ROSE UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 230153 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16334 - 17008														
10	13655 X	13655	-0-	-0-	-0-	13655 2								-0-
11	11628 X	11628	-0-	-0-	-0-	11628 2								-0-
12	10589 X	10589	-0-	-0-	-0-	10589 2								-0-
01	11811 X	10789	-0-	-1022	-0-	10789 2								-0-
02	10668 X	7650	-0-	-3018	-0-	7650 2								-0-
03	11811 X	5498	-0-	-6313	-0-	5498 2								-0-
CHANEY, J. UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 241588 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 19000 PERF.15946 - 17150														
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 2								-0-
11	1890 N	24	-0-	-1866	-0-	24 2								-0-
12	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-									-0-
01	93 N	37	-0-	-56	-0-	37 2								-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2								-0-
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2								-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	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	31970 X	31970	-0-	-0-	-0-			31970 2			N	-0-						-0-
11	31052 X	31052	-0-	-0-	-0-			31052 2			N	-0-						-0-
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-
CAMP CREEK				WELL #: 1			RRCID -> 244947			COMPL. DATE 09/10/2008			TOTAL DEPTH 16210 PERF.14969 - 15838					
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
CARR, A. D. A				WELL #: 1			RRCID -> 244963			COMPL. DATE 09/19/2008			TOTAL DEPTH 18791 PERF.17367 - 17654					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	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					
10	21204 X	18592	-0-	-2612	-0-			18592 2			N	-0-						-0-
11	22500 X	15078	-0-	-7422	-0-			15078 2			N	-0-						-0-
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-
SUBLETT				WELL #: 2			RRCID -> 248186			COMPL. DATE 03/20/2009			TOTAL DEPTH 16350 PERF.15898 - 16036					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	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					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	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					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
INGRAM ESTATE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 252867	COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 17902 PERF.16314 - 17112		
10	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2	N	-0-	-0-
11	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2	N	-0-	-0-
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-
DCR				WELL #: 1	RRCID -> 253072	COMPL. DATE 01/01/2008		TOTAL DEPTH 18503 PERF.16627 - 17470		
10	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2	N	-0-	-0-
11	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2	N	-0-	-0-
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-
CARR, A. D. "A"				WELL #: 2	RRCID -> 253130	COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 18400 PERF.15124 - 17992		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
LITTLE 4 RANCH				WELL #: 5	RRCID -> 256026	COMPL. DATE 02/21/2010		TOTAL DEPTH 18000 PERF.17200 - 17732		
10	30442 X	27737	-0-	-2705	-0-	27737	2	N	-0-	-0-
11	29460 X	22898	-0-	-6562	-0-	22898	2	N	-0-	-0-
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-
NAVASOT				WELL #: 1	RRCID -> 256038	COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 18050 PERF.17116 - 17558		
10	14353 X	12229	-0-	-2124	-0-	12229	2	N	-0-	-0-
11	11670 X	8836	-0-	-2834	-0-	8836	2	N	-0-	-0-
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-
LILY HOPPESS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 256039	COMPL. DATE 05/31/2009		TOTAL DEPTH 18560 PERF.15981 - 18045		
10	25141 X	21388	-0-	-3753	-0-	21388	2	N	-0-	-0-
11	24030 X	21699	-0-	-2331	-0-	21699	2	N	-0-	-0-
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-

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	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	19871 X	5926	-0-	-13945	-0-	5926	2			N	-0-		-0-
11	15630 X	6896	-0-	-8734	-0-	6896	2			N	-0-		-0-
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-

LITTLE 4 RANCH			WELL #:		2	RRCID -> 256205		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 17775		PERF.17278 - 17325	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	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	
10	23064 X	10365	-0-	-12699	-0-	10365	2			N	-0-		-0-
11	22320 X	14539	-0-	-7781	-0-	14539	2			N	-0-		-0-
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-

SOUTHWORTH			WELL #:		2	RRCID -> 256507		COMPL. DATE 10/14/2009		TOTAL DEPTH 18560		PERF.17788 - 18380	
10	32647 X	32647	-0-	-0-	-0-	32647	2			N	-0-		-0-
11	31318 X	31318	-0-	-0-	-0-	31318	2			N	-0-		-0-
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-

A. D. CARR A			WELL #:		5	RRCID -> 256549		COMPL. DATE 04/06/2010		TOTAL DEPTH 18090		PERF.17606 - 17824	
10	22692 X	19716	-0-	-2976	-0-	19716	2			N	-0-		-0-
11	21180 X	19473	-0-	-1707	-0-	19473	2			N	-0-		-0-
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-

SOUTHWORTH			WELL #:		3	RRCID -> 256691		COMPL. DATE 04/07/2010		TOTAL DEPTH 19110		PERF.16824 - 18352	
10	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-		-0-
11	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-		-0-
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-

DCR GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 257386		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 19775		PERF.17701 - 19046	
10	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-		-0-
11	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-		-0-
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-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)			//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			//CONT.//		170038															
CARR-NAVASOT UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	259232	COMPL. DATE	08/07/2010	TOTAL	DEPTH 18000	PERF.17188	-	17600						
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
10		28628 X	28628	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		28628	2			N	-0-					-0-
11		27290 X	27290	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		27290	2			N	-0-					-0-
12		16908 X	16908	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		16908	2			N	-0-					-0-
01		28635 X	28635	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		28635	2			N	-0-					-0-
02		25274 X	25274	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		25274	2			N	-0-					-0-
*03		28230 X	28230	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		28230	2			N	-0-					-0-
LILY HOPPESS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	259335	COMPL. DATE	08/09/2010	TOTAL	DEPTH 18500	PERF.17612	-	18328						
10		25743 X	25743	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		25743	2			N	-0-					-0-
11		24829 X	24829	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		24829	2			N	-0-					-0-
12		27424 X	27424	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		27424	2			N	-0-					-0-
01		27094 X	27083	-0-	-11	-0-	-0-	-0-		27083	2			N	-0-					-0-
02		24472 X	22168	-0-	-2304	-0-	-0-	-0-		22168	2			N	-0-					-0-
03		27435 X	20606	-0-	-6829	-0-	-0-	-0-		20606	2			N	-0-					-0-
DOROTHY ALLEN UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	259628	COMPL. DATE	07/07/2010	TOTAL	DEPTH 18370	PERF.17374	-	17908						
10		52700 X	50998	-0-	-1702	-0-	-0-	-0-		50998	2			N	-0-					-0-
11		51000 X	49066	-0-	-1934	-0-	-0-	-0-		49066	2			N	-0-					-0-
12		52576 X	50468	-0-	-2108	-0-	-0-	-0-		50468	2			N	-0-					-0-
01		51460 X	49163	-0-	-2297	-0-	-0-	-0-		49163	2			N	-0-					-0-
02		46284 X	45312	-0-	-972	-0-	-0-	-0-		45312	2			N	-0-					-0-
03		50995 X	48821	-0-	-2174	-0-	-0-	-0-		48821	2			N	-0-					-0-
MCMURREY TRUST "A" UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	259800	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL	DEPTH 19000	PERF.18551	-	18704						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-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						
10		46438 X	44166	-0-	-2272	-0-	-0-	-0-		44166	2			N	-0-					-0-
11		44940 X	44296	-0-	-644	-0-	-0-	-0-		44296	2			N	-0-					-0-
12		46314 X	40611	-0-	-5703	-0-	-0-	-0-		40611	2			N	-0-					-0-
01		44361 X	40955	-0-	-3406	-0-	-0-	-0-		40955	2			N	-0-					-0-
02		41356 X	37234	-0-	-4122	-0-	-0-	-0-		37234	2			N	-0-					-0-
03		45787 X	43310	-0-	-2477	-0-	-0-	-0-		43310	2			N	-0-					-0-
SENATOR RANCH "A" UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	260586	COMPL. DATE	01/12/2011	TOTAL	DEPTH 17877	PERF.17636	-	17682						
10		9930 X	9930	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		9930	2			N	-0-					-0-
11		3300 X	2471	-0-	-829	-0-	-0-	-0-		2471	2			N	-0-					-0-
12		7936 X	2851	-0-	-5085	-0-	-0-	-0-		2851	2			N	-0-					-0-
01		9920 X	2821	-0-	-7099	-0-	-0-	-0-		2821	2			N	-0-					-0-
02		8960 X	2557	-0-	-6403	-0-	-0-	-0-		2557	2			N	-0-					-0-
03		9920 X	3452	-0-	-6468	-0-	-0-	-0-		3452	2			N	-0-					-0-
MCMURREY-STATE UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	260587	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL	DEPTH 18170	PERF.17948	-	17950						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*03		3100 N	3537	-0-	437	437				3537	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SENATOR RANCH "A" UNIT			WELL #:			2	RRCID -> 261273			COMPL. DATE 04/18/2011			TOTAL DEPTH 18400 PERF.18124 - 18136				
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
NCC UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 261732			COMPL. DATE 10/02/2010			TOTAL DEPTH 18500 PERF.17592 - 18015				
10	14477 X	316	-0-	-0-	-14161	-0-	316	2				N	-0-				-0-
11	14010 X	1472	-0-	-0-	-12538	-0-	1472	2				N	-0-				-0-
12	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	-0-	3426	2				N	-0-				-0-
01	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	-0-	3733	2				N	-0-				-0-
02	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	-0-	2581	2				N	-0-				-0-
03	3441 X	2222	-0-	-0-	-1219	-0-	2222	2				N	-0-				-0-
ADAMS-STATE UNIT			WELL #:			4	RRCID -> 261733			COMPL. DATE 08/18/2010			TOTAL DEPTH 18250 PERF.17688 - 18202				
10	38449 X	38449	-0-	-0-	-0-	-0-	38449	2				N	-0-				-0-
11	35104 X	35104	-0-	-0-	-0-	-0-	35104	2				N	-0-				-0-
12	34859 X	34859	-0-	-0-	-0-	-0-	34859	2				N	-0-				-0-
01	35052 X	35052	-0-	-0-	-0-	-0-	35052	2				N	-0-				-0-
02	31621 X	31621	-0-	-0-	-0-	-0-	31621	2				N	-0-				-0-
*03	36999 X	36999	-0-	-0-	-0-	-0-	36999	2				N	-0-				-0-
MCMURREY-STATE UNIT			WELL #:			3	RRCID -> 261886			COMPL. DATE 04/11/2011			TOTAL DEPTH 18000 PERF.15734 - 17508				
10	27299 X	27299	-0-	-0-	-0-	-0-	27299	2				N	-0-				-0-
11	24626 X	24626	-0-	-0-	-0-	-0-	24626	2				N	-0-				-0-
12	23185 X	23185	-0-	-0-	-0-	-0-	23185	2				N	-0-				-0-
01	27043 X	27043	-0-	-0-	-0-	-0-	27043	2				N	-0-				-0-
02	19090 X	19090	-0-	-0-	-0-	-0-	19090	2				N	-0-				-0-
*03	30982 X	30982	-0-	-0-	-0-	-0-	30982	2				N	-0-				-0-
ADAMS-STATE UNIT			WELL #:			8	RRCID -> 262516			COMPL. DATE 07/09/2011			TOTAL DEPTH 18330 PERF.18268 - 18274				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
SENATOR RANCH "B" UNIT			WELL #:			3	RRCID -> 264718			COMPL. DATE 03/02/2011			TOTAL DEPTH 17404 PERF.17362 - 17384				
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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. 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
10	93 N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
02	84 N	35	-0-	-49	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SENATOR RANCH "B" UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 265698		COMPL. DATE 11/28/2011		TOTAL DEPTH 17750 PERF.17402 - 18118							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LITTLE 4 RANCH-STATE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 265888		COMPL. DATE 03/24/2011		TOTAL DEPTH 18151 PERF.17840 - 17922							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DOROTHY ALLEN UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 284216		COMPL. DATE 05/10/2017		TOTAL DEPTH 17055 PERF.16290 - 16850							
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONTRAST ENERGY, LLC				173799												
FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN GU #1		WELL #:		1	RRCID -> 204509		COMPL. DATE 04/27/2009		TOTAL DEPTH 20050 PERF.16120 - 17463							
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
FOSSIL CHENEY GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID -> 207506		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 19150 PERF.15030 - 17216							
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
01	124 N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10		7949 X	7949	-0-	-0-	-0-			7949 2			N	-0-						-0-
11		6360 X	5301	-0-	-1059	-0-			5301 2			N	-0-						-0-
12		5479 X	5479	-0-	-0-	-0-			5479 2			N	-0-						-0-
01		7440 X	4377	-0-	-3063	-0-			4377 2			N	-0-						-0-
02		6720 X	5962	-0-	-758	-0-			5962 2			N	-0-						-0-
03		7541 X	7541	-0-	-0-	-0-			7541 2			N	-0-						-0-
FOSSIL GREER			WELL #:			1	RRCID -> 212314			COMPL. DATE 04/25/2007			TOTAL DEPTH 20000 PERF.16022 - 17397						
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-			14 2			N	-0-						-0-
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-			90 2			N	-0-						-0-
12		12 N	12	-0-	-0-	-0-			12 2			N	-0-						-0-
01		49 N	49	-0-	-0-	-0-			49 2			N	-0-						-0-
02		92 N	92	-0-	-0-	-0-			92 2			N	-0-						-0-
03		74 N	74	-0-	-0-	-0-			74 2			N	-0-						-0-
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1			WELL #:			1	RRCID -> 218220			COMPL. DATE 09/20/2008			TOTAL DEPTH 19242 PERF.17795 - 18962						
10		602 X	602	-0-	-0-	-0-			602 2			N	-0-						-0-
11		300 X	60	-0-	-240	-0-			60 2			N	-0-						-0-
12		734 X	734	-0-	-0-	-0-			734 2			N	-0-						-0-
01		1914 X	1914	-0-	-0-	-0-			1914 2			N	-0-						-0-
02		1387 X	1387	-0-	-0-	-0-			1387 2			N	-0-						-0-
03		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-			3340 2			N	-0-						-0-
FOSSIL WILDMAN TRUST			WELL #:			2	RRCID -> 222705			COMPL. DATE 07/01/2008			TOTAL DEPTH 19500 PERF.15418 - 16566						
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-						-0-
11		46 N	46	-0-	-0-	-0-			46 2			N	-0-						-0-
12		9 N	9	-0-	-0-	-0-			9 2			N	-0-						-0-
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-			5 2			N	-0-						-0-
02		56 N	6	-0-	-50	-0-			6 2			N	-0-						-0-
03		9 N	-0-	-0-	-9	-0-						N	-0-						-0-
FOSSIL JOHN PARKER			WELL #:			1	RRCID -> 224789			COMPL. DATE 04/10/2010			TOTAL DEPTH 17522 PERF.15688 - 16621						
10		3782 X	2778	-0-	-1004	-0-			2778 2			N	-0-						-0-
11		3660 X	2374	-0-	-1286	-0-			2374 2			N	-0-						-0-
12		3193 X	2681	-0-	-512	-0-			2681 2			N	-0-						-0-
01		3193 X	2228	-0-	-965	-0-			2228 2			N	-0-						-0-
02		2884 X	2543	-0-	-341	-0-			2543 2			N	-0-						-0-
03		2790 X	2418	-0-	-372	-0-			2418 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						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	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						
10		6 N	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-						-0-
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-			3 2			N	-0-						-0-
12		31 N	5	-0-	-26	-0-			5 2			N	-0-						-0-
01		19 N	19	-0-	-0-	-0-			19 2			N	-0-						-0-
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-			4 2			N	-0-						-0-
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-			7 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	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	
10		7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	7921 2			N	-0-					-0-	
11		18885 X	18885	-0-	-0-	-0-	18885 2			N	-0-					-0-	
12		20440 X	20440	-0-	-0-	-0-	20440 2			N	-0-					-0-	
01		15266 X	15266	-0-	-0-	-0-	15266 2			N	-0-					-0-	
02		17192 X	17192	-0-	-0-	-0-	17192 2			N	-0-					-0-	
03		11315 X	7268	-0-	-4047	-0-	7268 2			N	-0-					-0-	
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1			WELL #:			3			RRCID -> 229937			COMPL. DATE 08/31/2009			TOTAL DEPTH 19250 PERF.16755 - 17520		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
FOSSIL WILDMAN TRUST			WELL #:			3			RRCID -> 233585			COMPL. DATE 09/16/2008			TOTAL DEPTH 18900 PERF.16206 - 18604		
10		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2			N	-0-					-0-	
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			N	-0-					-0-	
12		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2			N	-0-					-0-	
01		248 N	28	-0-	-220	-0-	28 2			N	-0-					-0-	
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-					-0-	
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-	
FOSSIL HOLMES GU #1			WELL #:			1			RRCID -> 241479			COMPL. DATE 05/05/2008			TOTAL DEPTH 16388 PERF.16996 - 17004		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
FOSSIL LONE OAK RANCH			WELL #:			6			RRCID -> 241522			COMPL. DATE 06/16/2008			TOTAL DEPTH 16475 PERF.16050 - 16355		
10		6665 X	3576	-0-	-3089	-0-	3576 2			N	-0-					-0-	
11		2910 X	1874	-0-	-1036	-0-	1874 2			N	-0-					-0-	
12		1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	1615 2			N	-0-					-0-	
01		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596 2			N	-0-					-0-	
02		3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3752 2			N	-0-					-0-	
03		3565 X	1632	-0-	-1933	-0-	1632 2			N	-0-					-0-	
FOSSIL BELIN GAS UNIT #1			WELL #:			1			RRCID -> 245116			COMPL. DATE 06/20/2010			TOTAL DEPTH 18605 PERF.17308 - 18589		
10		3627 X	445	-0-	-3182	-0-	445 2			N	-0-					-0-	
11		3510 X	304	-0-	-3206	-0-	304 2			N	-0-					-0-	
12		1798 X	238	-0-	-1560	-0-	238 2			N	-0-					-0-	
01		434 X	142	-0-	-292	-0-	142 2			N	-0-					-0-	
02		392 X	202	-0-	-190	-0-	202 2			N	-0-					-0-	
03		434 X	154	-0-	-280	-0-	154 2			N	-0-					-0-	
FOSSIL WILDMAN TRUST			WELL #:			5			RRCID -> 251745			COMPL. DATE 10/21/2011			TOTAL DEPTH 19000 PERF.16485 - 18831		
10		3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528 2			N	-0-					-0-	
11		6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	6117 2			N	-0-					-0-	
12		7758 X	7758	-0-	-0-	-0-	7758 2			N	-0-					-0-	
01		6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	6852 2			N	-0-					-0-	
02		7498 X	7498	-0-	-0-	-0-	7498 2			N	-0-					-0-	
03		7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	7118 2			N	-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	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
FOSSIL STREATER GAS UNIT NO. 1				WELL #:		1	RRCID ->		259004	COMPL. DATE		06/22/2011	TOTAL DEPTH		17794	PERF.16488 - 17012						
10	25885	X	1560	-0-	-24325	-0-	1560	2						N	-0-						-0-	
11	17910	X	2002	-0-	-15908	-0-	2002	2						N	-0-						-0-	
12	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2						N	-0-						-0-	
01	2852	X	2367	-0-	-485	-0-	2367	2						N	-0-						-0-	
02	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2						N	-0-						-0-	
03	3968	X	3355	-0-	-613	-0-	3355	2						N	-0-						-0-	
FOSSIL BELIN GAS UNIT NO. 2				WELL #:		1	RRCID ->		261541	COMPL. DATE		04/09/2012	TOTAL DEPTH		19491	PERF.17272 - 18118						
10	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2						N	-0-						-0-	
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2						N	-0-						-0-	
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2						N	-0-						-0-	
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2						N	-0-						-0-	
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2						N	-0-						-0-	
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2						N	-0-						-0-	
FOSSIL BELIN GAS UNIT #3				WELL #:		1	RRCID ->		265191	COMPL. DATE		09/14/2011	TOTAL DEPTH		19687	PERF.18315 - 18396						
10	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2						N	-0-						-0-	
11	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-								N	-0-						-0-	
12	1240	N	573	-0-	-667	-0-	573	2						N	-0-						-0-	
01	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2						N	-0-						-0-	
02	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2						N	-0-						-0-	
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2						N	-0-						-0-	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903																		
RAINBOLT RANCH				WELL #:		1	RRCID ->		217914	COMPL. DATE		12/19/2005	TOTAL DEPTH		17500	PERF.16302 - 16760						
10	15190	X	9371	-0-	-5819	-0-	9371	2						N	-0-						-0-	
11	14370	X	8461	-0-	-5909	-0-	8461	2						N	-0-						-0-	
12	13702	X	8569	-0-	-5133	-0-	8569	2						N	-0-						-0-	
01	12834	X	8546	-0-	-4288	-0-	8546	2						N	-0-						-0-	
02	11592	X	5846	-0-	-5746	-0-	618	1		5228	2			N	-0-						-0-	
03	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-								N	NO RPT						-0-	
CHANEY				WELL #:		1	RRCID ->		224216	COMPL. DATE		07/28/2006	TOTAL DEPTH		18600	PERF.16532 - 17003						
10	992	N	254	-0-	-738	-0-	254	2						N	-0-						-0-	
11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2						N	-0-						-0-	
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2						N	-0-						-0-	
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-								N	-0-						-0-	
02	896	N	300	-0-	-596	-0-	32	1		268	2			N	-0-						-0-	
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-								N	NO RPT						-0-	

HILLTOP RESORT (BOSSIER)														CNTY: LEON	
GIANT NRG CO., LP															
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
10	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	16	1	4226	2	N		-0-		-0-	
11	6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	6302	2			N		-0-		-0-	
12	5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	2			N		-0-		-0-	
01	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	2			N		-0-		-0-	
02	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	2			N		-0-		-0-	
03	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	2			N		-0-		-0-	
WEATHERLY OIL & GAS, LLC														CNTY: LEON	
LION HEART															
WELL #: 1 RRCID -> 246785 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 20200 PERF.16956 - 18314															
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-	
HILLTOP RESORT (KNOWLES)														CNTY: LEON	
CONTRAST ENERGY, LLC															
FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2															
WELL #: 3 RRCID -> 229942 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13736 - 13744															
10	3658 X	921	-0-	-2737	-0-	921	2			N		-0-		-0-	
11	3540 X	2262	-0-	-1278	-0-	2262	2			N		-0-		-0-	
12	3658 X	3390	-0-	-268	-0-	3390	2			N		-0-		-0-	
01	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			N		-0-		-0-	
02	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			N		-0-		-0-	
03	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N		-0-		-0-	
FOSSIL LONE OAK RANCH														CNTY: LEON	
WELL #: 4H RRCID -> 232272 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13283 PERF.13363 - 15126															
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-	
FOSSIL LONE OAK RANCH														CNTY: LEON	
WELL #: 3H RRCID -> 233789 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13443 - 16102															
10	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N		-0-		-0-	
11	4440 X	2325	-0-	-2115	-0-	2325	2			N		-0-		-0-	
12	4588 X	3244	-0-	-1344	-0-	3243	2	1	9	N		1	8	-0-	
01	4588 X	2359	-0-	-2229	-0-	2359	2			N		-0-		-0-	
02	4144 X	2254	-0-	-1890	-0-	2254	2			N		-0-		-0-	
03	3255 X	2989	-0-	-266	-0-	2989	2			N		-0-		-0-	
FOSSIL LONE OAK RANCH														CNTY: LEON	
WELL #: 2 RRCID -> 283465 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 17669 PERF.13616 - 13644															
10	10261 X	1435	-0-	-8826	-0-	1435	2			N		-0-		-0-	
11	5880 X	695	-0-	-5185	-0-	695	2			N		-0-		-0-	
12	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			N		-0-		-0-	
01	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			N		-0-		-0-	
02	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	2			N		-0-		-0-	
03	16142 X	16142	-0-	-0-	-0-	16142	2			N		-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 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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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
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							
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					98
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					98
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	-0-	43	1			N	-0-					98
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					98
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					N	-0-					98
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					N	NO RPT					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							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
03	0 N	-0-	-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							
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	160	3	1	9	Y	1					3
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	160	3	1	9	Y	1					4
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	206	3	1	9	Y	1					5
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	208	3	8	9	Y	7					12
*02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	182	3	6	9	Y	5					17
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MILLER, A.H.				220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE							
				WELL #: 2		RRCID -> 159564	COMPL. DATE 06/14/1996	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 6422	- 6438							
10	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	-0-	137 15	1 9	2700	2	N	14	189	1			19
11	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	-0-	362 111	1 9	2812	2	N	101	1	8			119
12	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	-0-	486 12	1 9	2833	2	N	11					130
01	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	-0-	372 64	1 9	2797	2	N	58	1	8			187
02	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	-0-	334 39	1 9	2130	2	N	35					222
03	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-	-0-					N	NO RPT					222

IVANHOE, WEST (RODESSA)				//CONT.//		44855 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//		220903													
SMYTHE, E.L.				WELL #:		7	RRCID -> 163348		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6454 - 6472								
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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
SUGAR ENTERPRISES, LLC						828356													
CONNELL, THOMAS B.				WELL #:		1R	RRCID -> 125467		COMPL. DATE 08/18/1987		TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6542 - 6552								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
JAMUCKER (COTTON VALLEY LIME)						45623 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC						220903													
BEDDINGFIELD				WELL #:		1	RRCID -> 149322		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 15600 PERF.15287 - 15387								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
BEDDINGFIELD				WELL #:		2	RRCID -> 230906		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 15500 PERF.15078 - 15280								
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
JEWETT (PETTIT)						46335 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
BRG LONE STAR LTD.						090870													
BARRON, ELLA D. GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 054367		COMPL. DATE 12/23/1972		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9461 - 9802								
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3					Y	-0-					33	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-							Y	-0-					33	
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	
SHARP, A. L.				WELL #:		1	RRCID -> 064307		COMPL. DATE 08/16/1996		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9502 - 9590								
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3					N	-0-					84	
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3					N	-0-					84	
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	

JEWETT (PETTIT) BRG LONE STAR LTD. BOSLEY, VERNON				//CONT.// //CONT.// WELL #:	46335 500 090870 1	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEON				
						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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	961 N	271	-0-	-690	-0-	271	3					Y	-0-					88
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-							Y	-0-					88
12	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3					Y	-0-					88
01	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3					Y	-0-					88
02	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3					Y	-0-					88
03	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3					Y	-0-					88
CLUTE, M. G. GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	136174	COMPL. DATE	09/23/1990	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9684 -	9803			
10	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3					N	-0-					43
11	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-							N	-0-					43
12	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3					N	-0-					43
01	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3					N	-0-					43
02	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3					N	-0-					43
03	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3					N	-0-					43
CLUTE					WELL #:	1-C	RRCID ->	136501	COMPL. DATE	11/23/1990	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9440 -	9800			
10	434 N	257	-0-	-177	-0-	257	3					N	-0-					68
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-							N	-0-					68
12	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	3					N	-0-					68
01	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3					N	-0-					68
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3					N	-0-					68
03	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3					N	-0-					68
SCOTT, A.J. GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	136545	COMPL. DATE	04/25/1991	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8727 -	8750			
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3					N	-0-					75
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-							N	-0-					75
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3					N	-0-					75
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	62	3			202 9		N	184	184 1				75
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3					N	-0-					75
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3					N	-0-					75
BARRON, ELLA D. GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	137061	COMPL. DATE	12/26/1990	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9404 -	9770			
10	1860 N	483	-0-	-1377	-0-	483	3					N	-0-					45
11	2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-							N	-0-					45
12	1798 N	1686	-0-	-112	-0-	1686	3					N	-0-					45
01	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3					N	-0-					45
02	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3					N	-0-					45
03	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3					N	-0-					45
CLUTE, M.G. GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID ->	137374	COMPL. DATE	01/22/1991	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9418 -	9789			
10	248 N	200	-0-	-48	-0-	200	3					N	-0-					18
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-							N	-0-					18
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3					N	-0-					18
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3					N	-0-					18
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3					N	-0-					18
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3					N	-0-					18
BARRON, ELLA D. GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID ->	138185	COMPL. DATE	02/28/1991	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9439 -	9784			
10	651 N	316	-0-	-335	-0-	316	3					N	-0-					40
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-							N	-0-					40
12	620 N	594	-0-	-26	-0-	594	3					N	-0-					40
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3					N	-0-					40
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3					N	-0-					40
03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3					N	-0-					40

JEWETT (PETTIT)		//CONT.//		46335 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870												
BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 138186		COMPL. DATE 04/27/1991		TOTAL DEPTH	9880	PERF. 9381 - 9745					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					29
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					29
12	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					29
01	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					29
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					29
03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					29
SCOTT, A. J. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 138187		COMPL. DATE 08/24/1991		TOTAL DEPTH	10010	PERF. 8707 - 8845					
10	527 N	304	-0-	-223	-0-	304	3			N	-0-					35
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					35
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
HELMCAMP		WELL #:		1	RRCID -> 182438		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH	10307	PERF. 9596 - 9649					
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					40
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					40
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
MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 184362		COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL DEPTH	10610	PERF. 9516 - 9621					
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					24
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					24
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
GUINN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 198625		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH	10516	PERF. 9567 - 9765					
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					86
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					86
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
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC		WELL #:		100566												
HILL, A. G. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 140738		COMPL. DATE 12/15/1991		TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9559 - 9840					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
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

JEWETT (PETTIT) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BARRON-HARTMAN GU 1														//CONT.//		46335 500 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON				
WELL #: 1-C														RRCID -> 139006	COMPL. DATE 05/18/1991	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9610	-	9740				
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	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT														WELL #: 3	RRCID -> 294760	COMPL. DATE 07/24/2022	TOTAL DEPTH 11530	PERF. 9434	-	9710			
10		3019 N	3019	-0-	-0-	-0-	-0-	2868	2	151	9	N	137							137			
11		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	-0-	239	1	892	2	N	1		1	8				137			
								1	9														
12		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	-0-	522	1	1716	2	N	-0-							137			
01		2604 N	2468	-0-	-136	-0-	-0-	47	1	2421	2	N	-0-							137			
02		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	-0-	1409	2	26	9	N	24		4	7				157			
03		2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-	-0-					N	NO RPT							157			
HILCORP ENERGY COMPANY PULLEN														386310 WELL #: 1 U	RRCID -> 095316	COMPL. DATE 05/09/1981	TOTAL DEPTH 10300	PERF. N/A					
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
OGLE														WELL #: 1	RRCID -> 238958	COMPL. DATE 03/06/2008	TOTAL DEPTH 10380	PERF. 9466	-	9713			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
JEWETT (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. GUINN GAS UNIT														46335 600 090870 WELL #: 1	RRCID -> 101087	COMPL. DATE 07/09/1982	TOTAL DEPTH 10810	PERF. 10073	-	10306			
10		522 N	522	-0-	-0-	-0-	-0-	522	3				N	-0-						107			
11		526 N	526	-0-	-0-	-0-	-0-	526	3				N	-0-						107			
12		472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	472	3				N	-0-						107			
01		527 N	513	-0-	-14	-0-	-0-	513	3				N	-0-						107			
02		506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	506	3				N	-0-						107			
03		465 N	447	-0-	-18	-0-	-0-	447	3				N	-0-						107			
HELMCAMP														WELL #: 2	RRCID -> 167187	COMPL. DATE 02/05/1998	TOTAL DEPTH 10416	PERF. 10193	-	10322			
10		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	-0-	1397	3				N	-0-						117			
11		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	-0-	1266	3				N	-0-						117			
12		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	-0-	1187	3				N	-0-						117			
01		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	-0-	1025	3				N	-0-						117			
02		837 N	837	-0-	-0-	-0-	-0-	837	3				N	-0-						117			
03		868 N	868	-0-	-0-	-0-	-0-	868	3				N	-0-						117			

JEWETT (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. SHARP, A. L.														
//CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON //CONT.// 090870 WELL #: 2 RRCID -> 170581 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10148 - 10359														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-		63	3				N	-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-		62	3				N	-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-		60	3				N	-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-		50	3				N	-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-		68	3				N	-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	-0-		54	3				N	-0-
HARCROW, S														
WELL #: 1 RRCID -> 170847 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9647 - 9771														
10	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	-0-		2715	3				N	-0-
11	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	-0-		2594	3				N	-0-
12	2294 N	2267	-0-	-27	-0-	-0-		2267	3				N	-0-
01	2294 N	2037	-0-	-257	-0-	-0-		2037	3				N	-0-
02	2800 N	3316	-0-	516	-0-	516		3316	3				N	-0-
03	3100 N	3410	-0-	310	-0-	826		3410	3				N	-0-
GUINN														
WELL #: 2 RRCID -> 173168 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10214 - 10424														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT
HILL, A. G.														
WELL #: 3 RRCID -> 177220 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10397 - 10485														
10	713 N	639	-0-	-74	-0-	-0-		639	3				N	-0-
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-		532	3				N	-0-
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	-0-		563	3				N	-0-
01	651 N	484	-0-	-167	-0-	-0-		484	3				N	-0-
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	-0-		593	3				N	-0-
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	-0-		581	3				N	-0-
MONTGOMERY, J. R.														
WELL #: 2 RRCID -> 189503 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10450 - 10552														
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-		50	3				N	-0-
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	-0-		41	3				N	-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	-0-		56	3				N	-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-		66	3				N	-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-		62	3				N	-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	-0-		53	3				N	-0-
HELMCAMP														
WELL #: 3 RRCID -> 199628 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10167 - 10394														
10	1023 N	856	-0-	-167	-0-	-0-		856	3				N	-0-
11	900 N	758	-0-	-142	-0-	-0-		758	3				N	-0-
12	837 N	723	-0-	-114	-0-	-0-		723	3				N	-0-
01	868 N	657	-0-	-211	-0-	-0-		657	3				N	-0-
02	944 N	944	-0-	-0-	-0-	-0-		944	3				N	-0-
03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	-0-		826	3				N	-0-
HELMCAMP														
WELL #: 5 RRCID -> 265321 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9834 - 10370														
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-		396	3				N	-0-
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-		365	3				N	-0-
12	403 N	306	-0-	-97	-0-	-0-		306	3				N	-0-
01	403 N	251	-0-	-152	-0-	-0-		251	3				N	-0-
02	336 N	302	-0-	-34	-0-	-0-		302	3				N	-0-
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-		373	3				N	-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON										
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870															
HELMCAMP		WELL #:		4	RRCID ->	265322	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	10500 PERF. 9958 - 10396									
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE					
10	620 N	536	-0-	-84	-0-	536	3		N	-0-				164					
11	600 N	456	-0-	-144	-0-	456	3		N	-0-				164					
12	651 N	413	-0-	-238	-0-	413	3		N	-0-				164					
01	527 N	396	-0-	-131	-0-	396	3		N	-0-				164					
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3		N	-0-				164					
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3		N	-0-				164					
SHARP, A. L.											WELL #:		3	RRCID ->	266936	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	10600 PERF. 9924 - 10387
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3		N	-0-				62					
11	810 N	746	-0-	-64	-0-	746	3		N	-0-				62					
12	775 N	679	-0-	-96	-0-	679	3		N	-0-				62					
01	775 N	598	-0-	-177	-0-	598	3		N	-0-				62					
02	700 N	545	-0-	-155	-0-	545	3		N	-0-				62					
03	682 N	531	-0-	-151	-0-	531	3		N	-0-				62					
HELMCAMP											WELL #:		6	RRCID ->	266942	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	10500 PERF. 10086 - 10314
10	372 N	322	-0-	-50	-0-	322	3		N	-0-				101					
11	360 N	285	-0-	-75	-0-	285	3		N	-0-				101					
12	341 N	266	-0-	-75	-0-	266	3		N	-0-				101					
01	310 N	242	-0-	-68	-0-	242	3		N	-0-				101					
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-				101					
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-				101					
MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT											WELL #:		4	RRCID ->	271269	COMPL. DATE	10/07/2013	TOTAL DEPTH	10700 PERF. 9964 - 10327
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3		N	-0-				131					
11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3		N	-0-				131					
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3		N	-0-				131					
01	651 N	522	-0-	-129	-0-	522	3		N	-0-				131					
02	560 N	502	-0-	-58	-0-	502	3		N	-0-				131					
03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	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
10	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3		N	-0-				76					
11	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3		N	-0-				76					
12	1116 N	1091	-0-	-25	-0-	1091	3		N	-0-				76					
01	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3		N	-0-				76					
02	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3		N	-0-				76					
03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3		N	-0-				76					
SHARP, A. L.											WELL #:		4	RRCID ->	272081	COMPL. DATE	10/19/2013	TOTAL DEPTH	10600 PERF. 9911 - 10314
10	992 N	705	-0-	-287	-0-	704	3	1 9	N	1				154					
11	750 N	646	-0-	-104	-0-	646	3		N	-0-				154					
12	744 N	589	-0-	-155	-0-	589	3		N	-0-				154					
01	713 N	552	-0-	-161	-0-	552	3		N	-0-				154					
02	616 N	490	-0-	-126	-0-	490	3		N	-0-				154					
03	589 N	552	-0-	-37	-0-	482	3	70 9	N	64				218					
MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT											WELL #:		5	RRCID ->	273296	COMPL. DATE	06/14/2014	TOTAL DEPTH	10450 PERF. 9927 - 10330
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		N	-0-				156					
11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-				156					
12	620 N	544	-0-	-76	-0-	544	3		N	-0-				156					
01	620 N	513	-0-	-107	-0-	513	3		N	-0-				156					
02	532 N	475	-0-	-57	-0-	475	3		N	-0-				156					
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	930 N	566	-0-	-364	-0-	566 3		N	-0-			146
11	780 N	540	-0-	-240	-0-	540 3		N	-0-			146
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
GUINN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 274203		COMPL. DATE 08/05/2014		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9968 - 10474	
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3		N	-0-			27
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3		N	-0-			27
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
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903										
CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		1-T	RRCID -> 136008		COMPL. DATE 08/16/1990		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10375 - 10444	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID -> 138414		COMPL. DATE 06/18/2006		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10073 - 10465	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	5 1	17 2	Y	193	192 1	1 8	37
						212 9						
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	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			37
BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #:		1-T	RRCID -> 139005		COMPL. DATE 04/24/1991		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10447 - 10524	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #:		2	RRCID -> 178347		COMPL. DATE 06/03/2000		TOTAL DEPTH 11004		PERF. 9915 - 10862	
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		Y	-0-			-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	30 1	113 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
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	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT			-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CLUTE GAS UNIT 1														CNTY: LEON	
//CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 220903															
WELL #: 2 RRCID -> 218121 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10180 - 10788															
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-1	1	8		5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				5
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218943 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9932 - 10172															
10	3751 X	3068	-0-	-683	-0-	-0-	3068	2		Y	-0-				-0-
11	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	-0-	714	1	2213	2	1	1	8		-0-
12	3100 X	2955	-0-	-145	-0-	-0-	783	1	2163	2	8	8	8		-0-
01	3100 X	2967	-0-	-133	-0-	-0-	178	1	2786	2	3	3	8		-0-
02	2660 N	2423	-0-	-237	-0-	-0-	109	1	2301	2	12	8	7	4 8	-0-
03	2945 N	NO RPT	-0-	-2945	-0-	-0-	13	9			Y	NO RPT			-0-
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 223591 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10182 - 11008															
10	93 N	60	-0-	-33	-0-	-0-	60	2		Y	-0-				36
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	-0-	7	1	26	2	48	1	8		83
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	53	9							
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	108	2	Y	-0-			83
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	Y	-0-			83
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-	94	2			Y	-0-			83
CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225294 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10116 - 10581															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				55
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-9	1	8		63
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				63
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				63
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				63
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225623 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10325 - 10572															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-12	1	8		38
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				38
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				38
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				38
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				38

JEWETT (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CLUTE GAS UNIT 1														CMTY: LEON	
		//CONT.// 46335 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY									
		//CONT.// 220903													
		WELL #: 5		RRCID -> 226904		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 10960		PERF. 9929 - 10766					
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
10	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2		Y	-0-					45
11	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	806	1	3005	2	4	1	8			48
12	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	905	1	2972	2	15	15	8			48
01	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	17	9	3360	2	11	11	8			48
02	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	65	1		Y	19	12	7	7	8	48
03	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-	2881	2	21	9	NO RPT					48
BARRON-HARTMAN GU 1															
		WELL #: 4		RRCID -> 227293		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 11175		PERF.10007 - 10530					
10	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2		Y	-0-					27
11	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	312	1	1164	2	12	1	8			38
12	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	13	9	1200	2	36	4	8			70
01	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	365	1	1559	2	6	6	8			70
02	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	40	9		Y	174	5	7	6	8	233
03	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-	30	1	191	9	NO RPT					233
WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT															
		WELL #: 1		RRCID -> 229672		COMPL. DATE 04/29/2007		TOTAL DEPTH 12280		PERF.11106 - 12208					
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		Y	-0-					80
11	90 N	23	-0-	-67	-0-	5	1	17	2	1	1	8			80
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	1	9		Y	-0-					80
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	63	1	209	2	-0-					80
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	4	1	213	2	-0-					80
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	206	2		Y	NO RPT					80
CARLISLE, J. C. GU 1															
		WELL #: 1		RRCID -> 230134		COMPL. DATE 11/18/2009		TOTAL DEPTH 11185		PERF. 9999 - 11021					
10	2325 N	2151	-0-	-174	-0-	2151	2		Y	-0-					67
11	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	471	1	1756	2	96	1	8			162
12	2325 N	2288	-0-	-37	-0-	106	9	1744	2	12	12	8			162
01	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	531	1	2183	2	12	12	8			162
02	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	13	9		Y	14	7	7	7	8	162
03	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-	42	1	15	9	NO RPT					162
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1															
		WELL #: 5		RRCID -> 230446		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 11080		PERF. 9965 - 11001					
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		Y	-0-					31
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	60	1	224	2	3	1	8			33
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	3	9		Y	-0-					33
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	67	1	222	2	-0-					33
02	280 N	204	-0-	-76	-0-	7	1	347	2	-0-					33
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	203	2	1	9	NO RPT	1	7			33

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903												
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 230704		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 11105	PERF.10356 - 11020						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #:		6	RRCID -> 232155		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 11150	PERF.10627 - 10957						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID -> 233364		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 10890	PERF.10102 - 10820						
10	1953 N	1846	-0-	-107	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
11	2010 N	1865	-0-	-145	-0-	394	1	1470	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	1736 N	1449	-0-	-287	-0-	335	1	1100	2	Y	13	13	8			-0-
						14	9									
01	1860 N	1823	-0-	-37	-0-	34	1	1779	2	Y	9	9	8			-0-
						10	9									
02	1596 N	1528	-0-	-68	-0-	1516	2	12	9	Y	11	6	7	5	8	-0-
03	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					-0-
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 233452		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 11902	PERF.11306 - 11694						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID -> 233453		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10968	PERF. 9918 - 10819						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			23
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID -> 233455		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 11190	PERF.10122 - 10992						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

JEWETT (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CLUTE GAS UNIT 1														46335 600 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEON			
														//CONT.// 220903 WELL #: 7		RRCID -> 233800		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 10944		PERF.10164		- 10821	
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							
10	93 N	17	-0-	-76	-0-	17	2					Y	-0-					30							
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	6	1		20	2		Y	41		1	8		70							
						45	9																		
12	62 N	38	-0-	-24	-0-	9	1		29	2		Y	-0-					70							
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1		30	2		Y	-0-					70							
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	2					Y	-0-					70							
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-							Y	NO RPT					70							
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1														WELL #: 7		RRCID -> 234838		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 11152		PERF.10638		- 11010	
10	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	2					Y	-0-					-0-							
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	64	1		237	2		Y	1		1	8		-0-							
						1	9																		
12	310 N	305	-0-	-5	-0-	71	1		234	2		Y	-0-					-0-							
01	310 N	303	-0-	-7	-0-	6	1		297	2		Y	-0-					-0-							
02	280 N	264	-0-	-16	-0-	263	2		1	9		Y	1		1	7		-0-							
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-							Y	NO RPT					-0-							
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT														WELL #: 2		RRCID -> 236605		COMPL. DATE 03/09/2008		TOTAL DEPTH 11960		PERF.11466		- 11700	
10	527 N	523	-0-	-4	-0-	523	2					Y	-0-					-0-							
11	480 N	390	-0-	-90	-0-	82	1		307	2		Y	1		1	8		-0-							
						1	9																		
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	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-							Y	NO RPT					-0-							
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT														WELL #: 3		RRCID -> 236606		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 11906		PERF.11424		- 11742	
10	496 N	436	-0-	-60	-0-	436	2					Y	-0-					73							
11	510 N	407	-0-	-103	-0-	80	1		296	2		Y	28		1	8		100							
						31	9																		
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	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-							Y	NO RPT					100							
CLUTE GAS UNIT 1														WELL #: 8		RRCID -> 241802		COMPL. DATE 11/04/2009		TOTAL DEPTH 11004		PERF.10108		- 10768	
10	2852 X	2530	-0-	-322	-0-	2530	2					Y	-0-					44							
11	2760 X	2534	-0-	-226	-0-	508	1		1892	2		Y	122		1	8		165							
						134	9																		
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	4	8	182						
03	2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-							Y	NO RPT					182							
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT														WELL #: 5		RRCID -> 241897		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 11101		PERF.10341		- 10972	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-							

JEWETT (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		46335 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//		220903															
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT				WELL #:		4		RRCID -> 241900		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10242 - 10986							
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	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 241901		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11590 - 11810							
10	403	N	349	-0-	-54	-0-	-0-	349	2						Y	-0-				15	
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	300	2	Y	1			1	8			15	
								1	9												
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	318	2	Y	-0-							15	
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	397	2	Y	-0-							15	
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	443	2		1	9	Y	1		1	7			15	
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-	-0-						Y	NO RPT						15	
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 243003		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 11110		PERF.10354 - 11021							
10	248	N	170	-0-	-78	-0-	-0-	170	2						Y	-0-				60	
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	-0-	34	1	126	2	Y	3			1	8			62	
								3	9												
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	225	2	Y	-0-							62	
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-						-0-							62	
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	275	2		1	9	Y	1		1	7			62	
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-						Y	NO RPT						62	
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT				WELL #:		6		RRCID -> 243504		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 11170		PERF.10783 - 10810							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT				WELL #:		4		RRCID -> 243505		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 12511		PERF.11420 - 12391							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
WATSON, HANNAH GU 1				WELL #:		5		RRCID -> 246795		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 12650		PERF.10931 - 12172							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	

JEWETT (TRAVIS PEAK)			//CONT.//			46335 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON											
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//			220903																				
CLUTE-DIEHL GU 1			WELL #:			8			RRCID -> 247795			COMPL. DATE 02/16/2009			TOTAL DEPTH 11185 PERF.10180 - 10719											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	*	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		5208 X	4931	-0-	-277	-0-		-0-				468	1	4463	2	Y		-0-								-0-
11		5040 X	3562	-0-	-1478	-0-		-0-				848	1	2713	2	Y		1		1	8					-0-
												1	9													
12		5208 X	3733	-0-	-1475	-0-		-0-				926	1	2807	2	Y		-0-								-0-
01		5208 X	4865	-0-	-343	-0-		-0-				104	1	4760	2	Y		1		1	8					-0-
												1	9													
02		4368 X	4055	-0-	-313	-0-		-0-				106	1	3935	2	Y		13		11	7		2	8		-0-
												14	9													
03		4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-		-0-								Y		NO RPT								-0-
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT																										
WELL #: 4 RRCID -> 250990 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10708 - 11661																										
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-		-0-								Y		-0-								48
11		420 N	-0-	-0-	-420	-0-		-0-								Y		157		1	8					204
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								Y		-0-								204
01		604 N	604	-0-	-0-	-0-		-0-				11	1	593	2	Y		-0-								204
02		T. A.	315	-0-	315	315		315				315	2			Y		-0-								204
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	315		315								Y		NO RPT								204
CLUTE GAS UNIT NO. 1																										
WELL #: 9 RRCID -> 251050 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9923 - 10792																										
10		523 N	523	-0-	-0-	-0-		-0-				523	2			Y		-0-								27
11		493 N	493	-0-	-0-	-0-		-0-				102	1	378	2	Y		12		1	8					38
												13	9													
12		443 N	443	-0-	-0-	-0-		-0-				103	1	340	2	Y		-0-								38
01		565 N	565	-0-	-0-	-0-		-0-				11	1	554	2	Y		-0-								38
02		570 N	570	-0-	-0-	-0-		-0-				568	2	2	9	Y		2		2	7					38
03		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-		-0-								Y		NO RPT								38
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1																										
WELL #: 9 RRCID -> 252448 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9978 - 10950																										
10		26 N	26	-0-	-0-	-0-		-0-				26	2			Y		-0-								99
11		30 N	21	-0-	-9	-0-		-0-				4	1	16	2	Y		1		1	8					99
												1	9													
12		31 N	23	-0-	-8	-0-		-0-				5	1	18	2	Y		-0-								99
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-		-0-				1	1	33	2	Y		-0-								99
02		28 N	17	-0-	-11	-0-		-0-				17	2			Y		-0-								99
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		-0-								Y		NO RPT								99
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT																										
WELL #: 7 RRCID -> 253416 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10444 - 11767																										
10		527 N	506	-0-	-21	-0-		-0-				506	2			Y		-0-								50
11		578 N	578	-0-	-0-	-0-		-0-				111	1	414	2	Y		48		1	8					97
												53	9													
12		496 N	478	-0-	-18	-0-		-0-				112	1	366	2	Y		-0-								97
01		496 N	464	-0-	-32	-0-		-0-				9	1	455	2	Y		-0-								97
02		448 N	432	-0-	-16	-0-		-0-				430	2	2	9	Y		2		2	7					97
03		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-		-0-								Y		NO RPT								97

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 253507		COMPL. DATE 04/25/2009		TOTAL DEPTH 12018		PERF.10407 - 11760	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1426 N	1160	-0-	-266	-0-	1160 2		Y	-0-			70
11	1500 N	1298	-0-	-202	-0-	261 1	973 2	Y	58	1 8		127
12	1581 N	1232	-0-	-349	-0-	64 9						
01	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	284 1	934 2	Y	13	13 8		127
02	1120 N	1067	-0-	-53	-0-	14 9						
03	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-	26 1	1337 2	Y	8	8 8		127
						14 9		Y	13	4 7	9 8	127
									NO RPT			127

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID -> 254034		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 11175		PERF.10107 - 10993	
10	2852 N	2410	-0-	-442	-0-	2410 2		Y	-0-			52
11	2670 N	2417	-0-	-253	-0-	511 1	1905 2	Y	1	1 8		52
12	2666 N	2392	-0-	-274	-0-	1 9						
01	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	556 1	1827 2	Y	8	8 8		52
02	2184 N	2118	-0-	-66	-0-	9 9						
03	2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-	52 1	2706 2	Y	2	2 8		52
						2 9		Y	8	7 7	1 8	52
									NO RPT			52

HILCORP ENERGY COMPANY		386310			RRCID -> 095317		COMPL. DATE 05/09/1981		TOTAL DEPTH 10300		PERF. N/A	
PULLEN		WELL #:		1 L								
10	620 N	552	-0-	-68	-0-	552 2		Y	-0-			7
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	557 2	29 9	Y	26			33
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		Y	-0-			33
01	558 N	494	-0-	-64	-0-	494 2		Y	-0-			33
02	560 N	389	-0-	-171	-0-	389 2		Y	-0-			33
03	589 N	528	-0-	-61	-0-	528 2		Y	-0-			33

OGLE		WELL #:		1	RRCID -> 220485		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 10380		PERF. 9466 - 10322	
10	2201 N	2132	-0-	-69	-0-	2131 2	1 9	N	1	1 8		20
11	1950 N	636	-0-	-1314	-0-	636 2		N	-0-			20
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

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	
10	217 N	159	-0-	-58	-0-	159 3		N	-0-			-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-			-0-
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-

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
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DODDS, R. L., JR. "B"			WELL #:	1	RRCID ->	226333	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL	DEPTH	16790	PERF.14726 - 15921
10	8	X	-0-	-0-	-8	-0-	-0-					-0-
11	7	X	-0-	-0-	-7	-0-	-0-					-0-
12	5	X	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					-0-
01	5	X	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					-0-
02	121	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	121	2			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

AKINS GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	226897	COMPL. DATE	12/31/2006	TOTAL	DEPTH	17450	PERF.14864 - 15387
10	1085	X	529	-0-	-556	-0-	-0-	529	2			-0-
11	1050	X	347	-0-	-703	-0-	-0-	347	2			-0-
12	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	-0-	2291	2			-0-
01	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	-0-	1456	2			-0-
02	476	X	191	-0-	-285	-0-	-0-	191	2			-0-
03	1085	N	248	-0-	-837	-0-	-0-	248	2			-0-

INGRAM, G. H. JR. "B"			WELL #:	1	RRCID ->	226929	COMPL. DATE	01/14/2007	TOTAL	DEPTH	17088	PERF.14020 - 16886
10	1550	X	131	-0-	-1419	-0-	-0-	131	2			-0-
11	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	-0-	1902	2			-0-
12	1550	X	101	-0-	-1449	-0-	-0-	101	2			-0-
01	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	-0-	1688	2			-0-
02	1400	X	868	-0-	-532	-0-	-0-	868	2			-0-
03	1550	X	22	-0-	-1528	-0-	-0-	22	2			-0-

MEADORS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	226934	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL	DEPTH	16760	PERF.15525 - 15864
10	9083	X	4951	-0-	-4132	-0-	-0-	4951	2			-0-
11	8490	X	3428	-0-	-5062	-0-	-0-	3428	2			-0-
12	7626	X	4082	-0-	-3544	-0-	-0-	4082	2			-0-
01	7626	X	2433	-0-	-5193	-0-	-0-	2433	2			-0-
02	6888	X	2017	-0-	-4871	-0-	-0-	2017	2			-0-
03	4960	X	2316	-0-	-2644	-0-	-0-	2316	2			-0-

S. MCLEAN			WELL #:	B 1	RRCID ->	228176	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	16620	PERF.15920 - 15930
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

RUSSELL UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	228876	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL	DEPTH	16200	PERF.16046 - 16054
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
BRUNETTE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228877		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 16690 PERF.15387 - 16540								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	9393 X	8183	-0-	-1210	-0-	8183	2			N	-0-					-0-
11	9210 X	9000	-0-	-210	-0-	9000	2			N	-0-					-0-
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-
BONNIE ANN		WELL #: 1		RRCID -> 229557		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 19030 PERF.15526 - 15752								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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								
10	9021 X	5669	-0-	-3352	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
11	8730 X	2584	-0-	-6146	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
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-
GLYNDA		WELL #: 2		RRCID -> 229923		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 16100 PERF.14410 - 15526								
10	2945 X	2355	-0-	-590	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
11	2850 X	2647	-0-	-203	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
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-
MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231232		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 16450 PERF.14878 - 16027								
10	1488 N	1087	-0-	-401	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
11	1950 N	1079	-0-	-871	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
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-
CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 231557		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 17000 PERF.15494 - 16414								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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								
10	4588 X	400	-0-	-4188	-0-	400	2			N	-0-					-0-
11	4440 X	13	-0-	-4427	-0-	13	2			N	-0-					-0-
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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038												
SIMPSON, LEWIS		WELL #: 3		RRCID -> 231850		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 16535 PERF.15406 - 16057						
M	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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						
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-			-0-
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-			-0-
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-
LAXSON				WELL #: 2	RRCID -> 233362	COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 16400 PERF.15036 - 15701						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
S. MCLEAN				WELL #: B 3	RRCID -> 234052	COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16400 PERF.14838 - 16071						
10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
11	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
12	9 X	-0-	-0-	-9	-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-
MCLEAN				WELL #: A 2	RRCID -> 234567	COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT			-0-
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-
MARTIN, MICHAEL UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 234570	COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 16044 PERF.15435 - 15679						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT			-0-
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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038																		
MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 234572		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 17025 PERF.15410 - 15752												
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
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		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												
10		65 N		65	-0-	-0-	-0-	65	2				N	-0-						-0-
11		30 N		-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-						-0-
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-

MCLEAN		WELL #: A 2A		RRCID -> 238730		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16650 PERF.15307 - 15979												
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	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												
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

SIMPSON, LEWIS		WELL #: 2		RRCID -> 241419		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 16521 PERF.16096 - 16304												
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	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												
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		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												
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		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														
MEADORS UNIT			WELL #: 5			RRCID -> 241477			COMPL. DATE 06/01/2008			TOTAL DEPTH 16200 PERF.15895 - 15905					
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	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					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	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					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	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					
10	5859	X	5352	-0-	-507	-0-	5352	2				N	-0-				-0-
11	5670	X	5156	-0-	-514	-0-	5156	2				N	-0-				-0-
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-
RUSSELL UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 243421			COMPL. DATE 07/13/2009			TOTAL DEPTH 16200 PERF.15272 - 15280					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	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					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	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					
10	5952	X	2297	-0-	-3655	-0-	2297	2				N	-0-				-0-
11	5760	X	2247	-0-	-3513	-0-	2247	2				N	-0-				-0-
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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON										
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038																
DODDS, R. L. JR.		WELL #: 2		RRCID -> 243462		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 16700 PERF.14154 - 16599										
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
10	5270 X	3923	-0-	-1347	-0-	-0-		3923	2			N	-0-					-0-
11	4560 X	3495	-0-	-1065	-0-	-0-		3495	2			N	-0-					-0-
12	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	-0-		5117	2			N	-0-					-0-
01	4154 X	3919	-0-	-235	-0-	-0-		3919	2			N	-0-					-0-
02	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	-0-		3682	2			N	-0-					-0-
*03	8992 X	8992	-0-	-0-	-0-	-0-		8992	2			N	-0-					-0-

MCLEAN				WELL #: F 2		RRCID -> 243653		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 16006 PERF.15113 - 15778								
10	9641 X	5266	-0-	-4375	-0-	-0-		5266	2			N	-0-					-0-
11	9330 X	7622	-0-	-1708	-0-	-0-		7622	2			N	-0-					-0-
12	9641 X	8031	-0-	-1610	-0-	-0-		8031	2			N	-0-					-0-
01	9641 X	6912	-0-	-2729	-0-	-0-		6912	2			N	-0-					-0-
02	7392 X	6380	-0-	-1012	-0-	-0-		6380	2			N	-0-					-0-
03	8029 X	6119	-0-	-1910	-0-	-0-		6119	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 244317		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15290 - 15552								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MCLEAN				WELL #: H 3		RRCID -> 244329		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 16020 PERF.14016 - 15703								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MCLEAN				WELL #: E 3		RRCID -> 244330		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 15800 PERF.14776 - 15490								
10	6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	-0-		6826	2			N	-0-					-0-
11	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	-0-		6575	2			N	-0-					-0-
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-

MCLEAN				WELL #: D 4		RRCID -> 244331		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 16270 PERF.16166 - 16174								
10	8525 X	4753	-0-	-3772	-0-	-0-		4753	2			N	-0-					-0-
11	8250 X	827	-0-	-7423	-0-	-0-		827	2			N	-0-					-0-
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-

MCLEAN				WELL #: A 3		RRCID -> 244332		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 15944 PERF.14640 - 15642								
10	1085 N	1032	-0-	-53	-0-	-0-		1032	2			N	-0-					-0-
11	1020 N	986	-0-	-34	-0-	-0-		986	2			N	-0-					-0-
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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)				//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON									
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				//CONT.// 170038															
CORN, LOUISE UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 244580		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 16560		PERF.15092 - 16170							
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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HANHART UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 244881		COMPL. DATE 00/00/2008		TOTAL DEPTH 16800		PERF.14926 - 16248							
10	16895 X	16230	-0-	-665	-0-	16230	2					N	-0-					-0-	
11	16350 X	15373	-0-	-977	-0-	15373	2					N	-0-					-0-	
12	16895 X	16117	-0-	-778	-0-	16117	2					N	-0-					-0-	
01	16244 X	15794	-0-	-450	-0-	15794	2					N	-0-					-0-	
02	14672 X	14106	-0-	-566	-0-	14106	2					N	-0-					-0-	
03	16244 X	15077	-0-	-1167	-0-	15077	2					N	-0-					-0-	
MCLEAN				WELL #: A 4		RRCID -> 244882		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 16000		PERF.15404 - 15722							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
MARTIN, MICHAEL UNIT				WELL #: 2A		RRCID -> 244949		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 16100		PERF.15446 - 15675							
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
MCLEAN				WELL #: F 1		RRCID -> 244964		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 16006		PERF.15768 - 15778							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2					N	-0-					-0-	
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-	
BONNIE ANN				WELL #: 4		RRCID -> 247458		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 15840		PERF.15792 - 15796							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	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							
10	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2					N	-0-					-0-	
11	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2					N	-0-					-0-	
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-	

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
MEADORS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 247479		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 16318 PERF.15864 - 15870								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLENE				WELL #: 4	RRCID -> 247480	COMPL. DATE 11/19/2009		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15026 - 15581								
10	34095 X	34095	-0-	-0-	-0-	34095	2			N	-0-					-0-
11	33669 X	33669	-0-	-0-	-0-	33669	2			N	-0-					-0-
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-

CHARLENE				WELL #: 1	RRCID -> 247686	COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15141 - 15718								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3 N	-0- 3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN				WELL #: E 1	RRCID -> 247881	COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14717 - 15597								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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								
10	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
11	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038								
LAXSON		WELL #: 5		RRCID -> 250548		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 15950 PERF.15416 - 15691		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	32515 X	32515	-0-	-0-	-0-	32515	2		N	-0-
11	30167 X	30167	-0-	-0-	-0-	30167	2		N	-0-
12	31835 X	31835	-0-	-0-	-0-	31835	2		N	-0-
01	32096 X	32096	-0-	-0-	-0-	32096	2		N	-0-
02	26045 X	26045	-0-	-0-	-0-	26045	2		N	-0-
*03	26861 X	26861	-0-	-0-	-0-	26861	2		N	-0-
MCLEAN				WELL #: D 1A		RRCID -> 250639		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 16450 PERF.15512 - 16250
10	7409 X	1783	-0-	-5626	-0-	1783	2		N	-0-
11	7170 X	7070	-0-	-100	-0-	7070	2		N	-0-
12	7409 X	7184	-0-	-225	-0-	7184	2		N	-0-
01	7285 X	5345	-0-	-1940	-0-	5345	2		N	-0-
02	6608 X	4339	-0-	-2269	-0-	4339	2		N	-0-
03	7316 X	4331	-0-	-2985	-0-	4331	2		N	-0-
MCLEAN				WELL #: F 3		RRCID -> 250647		COMPL. DATE 02/25/2009		TOTAL DEPTH 16050 PERF.15296 - 15826
10	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2		N	-0-
11	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2		N	-0-
12	17143 X	9362	-0-	-7781	-0-	9362	2		N	-0-
01	17143 X	7728	-0-	-9415	-0-	7728	2		N	-0-
02	15484 X	7793	-0-	-7691	-0-	7793	2		N	-0-
03	9362 X	8771	-0-	-591	-0-	8771	2		N	-0-
MCLEAN				WELL #: H 1		RRCID -> 250980		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 17025 PERF.15037 - 15765
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
MCLEAN				WELL #: A 1		RRCID -> 250984		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 16376 PERF.15290 - 15552
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-
11	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2		N	-0-
12	496 N	307	-0-	-189	-0-	307	2		N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2		N	-0-
*03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-
KRAEMER ENTERPRISES LLC				WELL #: 1		RRCID -> 250985		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15399 - 16001
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
S. MCLEAN				WELL #: C 1		RRCID -> 250987		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 16500 PERF.16110 - 16265
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
REDDEN		WELL #: 5		RRCID -> 251910		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15256 - 15892								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
MCLEAN		WELL #: E 5		RRCID -> 252313		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 15975 PERF.15029 - 15710								
10	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2				N	-0-			-0-
11	1110	X	286	-0-	-824	-0-	286	2				N	-0-			-0-
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-
MCLEAN		WELL #: E 2		RRCID -> 252315		COMPL. DATE 06/09/2009		TOTAL DEPTH 15800 PERF.15196 - 15602								
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2				N	-0-			-0-
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2				N	-0-			-0-
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-
REDDEN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 252582		COMPL. DATE 07/04/2009		TOTAL DEPTH 15850 PERF.14784 - 15710								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
MCLEAN		WELL #: 1		RRCID -> 252695		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15828								
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2				N	-0-			-0-
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2				N	-0-			-0-
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-
KIMBERLY BRUNETTE		WELL #: 2		RRCID -> 252700		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 16330 PERF.14708 - 16186								
10	26350	X	25884	-0-	-466	-0-	25884	2				N	-0-			-0-
11	28159	X	28159	-0-	-0-	-0-	28159	2				N	-0-			-0-
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-
DODDS, R. L. JR. B		WELL #: 2		RRCID -> 253053		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 16300 PERF.15777 - 15783								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	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 6		RRCID -> 253131		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH 15950 PERF.14220 - 15448								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
CHARLENE				WELL #:	3	RRCID -> 253526		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 16052 PERF.15198 - 15692						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LOUISE CORN UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 256023		COMPL. DATE 11/28/2009		TOTAL DEPTH 15875 PERF.13780 - 15676						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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						
10	32116 X	6148	-0-	-25968	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
11	30900 X	5820	-0-	-25080	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
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-
DODDS, R. L. JR.				WELL #:	3	RRCID -> 256047		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 16800 PERF.14751 - 15829						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 6		RRCID -> 256236		COMPL. DATE 12/13/2009		TOTAL DEPTH 16350 PERF.14913 - 16084								
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
10	3379 X	3299	-0-	-80	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
11	3000 X	2129	-0-	-871	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
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-

S. MCLEAN				WELL #: A 1		RRCID -> 256246		COMPL. DATE 10/26/2009		TOTAL DEPTH 17570 PERF.15345 - 17010						
10	6355 X	4758	-0-	-1597	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
11	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
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-

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						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903												
NASH				WELL #: 1		RRCID -> 154327		COMPL. DATE 11/01/1994		TOTAL DEPTH 16060 PERF.14160 - 14468						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NASH				WELL #: 2		RRCID -> 171439		COMPL. DATE 10/14/1998		TOTAL DEPTH 14558 PERF.14116 - 14476						
10	4991 X	4742	-0-	-249	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
11	4830 X	4683	-0-	-147	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
12	4991 X	4777	-0-	-214	-0-	55	1	4722	2	N	-0-					-0-
01	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
02	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	230	1	4285	2	N	-0-					-0-
03	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					-0-

NASH				WELL #: 3		RRCID -> 251743		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 14750 PERF.14131 - 14391						
10	1457 X	862	-0-	-595	-0-	862	2			N	-0-					-0-
11	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
12	848 X	848	-0-	-0-	-0-	115	1	733	2	N	-0-					-0-
01	868 X	857	-0-	-11	-0-	515	1	342	2	N	-0-					-0-
02	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
03	1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-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	
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
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-
RICHARDSON, LETHA M.			WELL #:	3	RRCID ->	205609	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL	DEPTH	8900	PERF.	7226	-	7414	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
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-
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	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
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-
KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) HILCORP ENERGY COMPANY GERRED, D.E.			49699 400 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
			WELL #:	1	RRCID ->	066795	COMPL. DATE	03/11/1976	TOTAL	DEPTH	12161	PERF.	10472	-	10486	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	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	
10	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2712	2	1	9	N	1	8			147
11	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-				147
12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1606	2	36	9	N	33	8			177
01	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2646	2	198	9	N	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
COLEMAN GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	202829	COMPL. DATE	05/29/2004	TOTAL	DEPTH	10938	PERF.	10750	-	10764	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KIRVIN, NE. (COTTON VALLEY)				//CONT.//	49699 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310														
COKER, ANN SNEED GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 211100		COMPL. DATE 04/28/2005		TOTAL		DEPTH 10815	PERF.10449		- 10626				
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
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		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				
10		465	N	249	-0-	-216	-0-		249	2			N	-0-					-0-
11		450	N	368	-0-	-82	-0-		368	2			N	-0-					-0-
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-
MILLER, CLARA BARTON LEASE				WELL #:	1	RRCID -> 249216		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL		DEPTH 10928	PERF.10553		- 10723				
10		6572	X	5706	-0-	-866	-0-		5703	2		3 9	N	3					270
11		6330	X	5841	-0-	-489	-0-		5797	2		44 9	N	40	183	1			127
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
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				
10		819	N	819	-0-	-0-	-0-		819	3			Y	-0-					45
11		628	N	628	-0-	-0-	-0-		628	3			Y	-0-					45
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	2					47
03		620	N	459	-0-	-161	-0-		459	3			Y	-0-					47
CORBY #2 GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 179730		COMPL. DATE 10/02/2000		TOTAL		DEPTH 7998	PERF. 7958		- 7966				
10		294	N	294	-0-	-0-	-0-		294	3			Y	-0-					-0-
11		210	N	52	-0-	-158	-0-		52	3			Y	-0-					-0-
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-
VALENCE OPERATING COMPANY					881167	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEON					
ELLIS "B"				WELL #:	2	RRCID -> 179494		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL		DEPTH 9504	PERF. 7968		- 7976				
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAC (RODESSA 8200) BRG LONE STAR LTD. CORBY #3 GAS UNIT				50473 500 090870	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LEON			
WELL #: 1				RRCID -> 177930	COMPL. DATE 05/01/1999	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8210 - 8216			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3					-0-
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3					-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3					-0-
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3					-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3					-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3					-0-
LAKE TRINIDAD (RODESSA) OPTIMUM EXPLORATION LLC WARREN				51599 500 625161	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HENDERSON			
WELL #: 1				RRCID -> 262316	COMPL. DATE 11/01/2010	TOTAL DEPTH	8219	PERF. 7116 - 7121			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
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-
ENSERCH PROCESSING, INC.				WELL #: 5	RRCID -> 266402	COMPL. DATE 02/10/2012	TOTAL DEPTH	8930	PERF. 7020 - 7024		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
WAREING				WELL #: 2	RRCID -> 267373	COMPL. DATE 06/30/2012	TOTAL DEPTH	8501	PERF. 7040 - 7044		
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		Y	-0-		-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		Y	-0-		-0-
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-
LAKE WORTH (PENN. 5590) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC HYDE-HICKMAN WEST				51637 666 100351	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TARRANT			
WELL #: 2				RRCID -> 253691	COMPL. DATE 07/16/2008	TOTAL DEPTH	8733	PERF. 4732 - 5629			
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2		N	-0-		-0-
11	660 N	609	-0-	-51	-0-	609 2		N	-0-		-0-
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-
LEATHERMAN CREEK (SMACKOVER) DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. GENGE				52733 500 237752	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RAINS			
WELL #: 1				RRCID -> 119833	COMPL. DATE 05/21/1985	TOTAL DEPTH	13382	PERF. 12953 - 12993			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEATHERMAN CREEK (SMACKOVER) //CONT.// 52733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS																			
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365																			
FEENEY HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115427 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13148 - 13236																			
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
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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																			
10	1067	N	1067		-0-	-0-		-0-	45	1	1022	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	1020		-0-	-0-		-0-	66	1	954	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT		-0-	-992		-0-					N	NO RPT					-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																			
10	0	N	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-					46
11	0	N	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-					46
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
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																			
10	367	N	367		-0-	-0-		-0-	367	2			N	-0-					33
11	390	N	258		-0-	-132		-0-	258	2			N	-0-					33
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
JACKSON, M. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068169 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10845 - 10878																			
10	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
FORD, HUGH M. WELL #: 2 RRCID -> 173431 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10928 - 10961																			
10	1943	N	1943		-0-	-0-		-0-	1943	2			N	-0-					157
11	2010	N	1570		-0-	-440		-0-	1570	2			N	-0-					157
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

LONG LAKE (TRAVIS PEAK)														CNTY: LEON	
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC															
ALEXANDER, JOHN D.															
WELL #: 1 RRCID -> 182897 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9754 - 9784															
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	
10		930 N	761 -0-	-169	-0-	760	2	1	9	N	1			94	
11		900 N	555 -0-	-345	-0-	554	2	1	9	N	1			95	
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	
LOPER (BOSSIER)														CNTY: FREESTONE	
BRG LONE STAR LTD.															
BONNER															
WELL #: 5 RRCID -> 212099 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10961 - 11203															
10		1341 N	1341 -0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-			74	
11		1320 N	481 -0-	-839	-0-	479	3	2	9	N	2			76	
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	
BONNER															
WELL #: 10 RRCID -> 226048 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11005 - 11943															
10		515 N	515 -0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-			38	
11		450 N	172 -0-	-278	-0-	172	3			N	-0-			38	
12		528 N	528 -0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-			38	
01		506 N	506 -0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-			38	
02		452 N	452 -0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-			38	
03		528 N	528 -0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-			38	
BONNER															
WELL #: 8 RRCID -> 246658 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11817 - 12014															
10	SWR	10	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
LASMO-REYNOLDS LOPER															
WELL #: 1 RRCID -> 161031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 10798															
10	SWR	10	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	SWR	10	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	SWR	10	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	SWR	10	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	SWR	10	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
BONNER, TOM															
WELL #: 1 RRCID -> 181114 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 10858															
10	SWR	10	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	SWR	10	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	SWR	10	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	SWR	10	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	SWR	10	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	SWR	10	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

LOPER (BOSSIER) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WOOD										//CONT.// 54876 050 //CONT.// 220903 WELL #: 1										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: FREESTONE																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							
										RRCID -> 181356										COMPL. DATE 02/19/2001										TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10784																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
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																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																										
10	11	12	01	02	03	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	10	10	10	10	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	N	N	N	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
WOLENS HEIRS										WELL #: 3										RRCID -> 188433										COMPL. DATE 01/16/2002										TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11094																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							
10	11	12	01	02	03	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	10	10	10	10	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	N	N	N	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
BONNER, TOM										WELL #: 2										RRCID -> 189400										COMPL. DATE 06/13/2002										TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 11024																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							
10	11	12	01	02	03	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	10	10	10	10	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	N	N	N	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
WOOD										WELL #: 3										RRCID -> 190084										COMPL. DATE 07/24/2002										TOTAL DEPTH 11946 PERF.10688 - 11820																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							
10	11	12	01	02	03	830	990	1475	N	N	830	990	1475	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	35	70	22	174	151	2	1	1	9	1	1	9	824	955	1383	1202	1127	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2

LOPER (BOSSIER)		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903							
LOPER		WELL #: 3		RRCID -> 190931		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 12000	
								PERF.10660 - 10800	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PYRAMID LAND		WELL #: 3		RRCID -> 190961		COMPL. DATE 09/04/2002		TOTAL DEPTH 11996	
								PERF.10858 - 10996	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PYRAMID LAND		WELL #: 2		RRCID -> 191391		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 12005	
								PERF.10808 - 11046	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OSBORN		WELL #: 2		RRCID -> 192535		COMPL. DATE 12/04/2002		TOTAL DEPTH 12000	
								PERF.10630 - 10750	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PYRAMID LAND		WELL #: 4		RRCID -> 193609		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 12084	
								PERF.10706 - 10966	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OSBORN		WELL #: 3		RRCID -> 194644		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 12005	
								PERF.10592 - 11864	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LOPER		WELL #: 4		RRCID -> 197305		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 12025	
								PERF.10596 - 10854	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903						
LOPER		WELL #:		5	RRCID -> 197389		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 10762	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BONNER, TOM		WELL #:		3	RRCID -> 197426		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 10914	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PYRAMID LAND		WELL #:		5	RRCID -> 198156		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 10874	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OSBORN		WELL #:		4	RRCID -> 200842		COMPL. DATE 02/22/2004		TOTAL DEPTH 12103 PERF.10958 - 11076	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PYRAMID LAND		WELL #:		6	RRCID -> 201263		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11184	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LOPER		WELL #:		6	RRCID -> 201521		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 10884	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WOOD		WELL #:		5	RRCID -> 202349		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10628 - 11861	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					27

LOPER (BOSSIER) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, ANDY														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 54876 050 //CONT.// 220903 WELL #: 2														NON-ASSOCIATED			
CAPACITY														COMPL. DATE 05/01/2004			
TOTAL DEPTH 12030 PERF.10848 - 11869																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		493 N	493	-0-	-0-	-0-	3	1	490	2	N	-0-					57
11		153 N	153	-0-	-0-	-0-	5	1	148	2	N	-0-					57
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					57
WOOD														WELL #: 4			
RRCID -> 202811														COMPL. DATE 05/21/2004			
TOTAL DEPTH 11960 PERF.10684 - 11752																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
BONNER, TOM														WELL #: 4			
RRCID -> 202910														COMPL. DATE 03/19/2004			
TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 10844																	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OSBORN														WELL #: 6			
RRCID -> 203653														COMPL. DATE 05/04/2004			
TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 10774																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OSBORN														WELL #: 5			
RRCID -> 203887														COMPL. DATE 05/17/2004			
TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11026																	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PYRAMID LAND														WELL #: 8			
RRCID -> 203911														COMPL. DATE 07/31/2004			
TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 11208																	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER)				//CONT.//	54876 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903												
WOOD				WELL #:	6	RRCID ->	205513	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL	DEPTH	11945	PERF.10707	-	11756		
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
10		723 N	723	-0-	-0-	-0-	5	1	718	2	N	-0-					28
11		781 N	781	-0-	-0-	-0-	27	1	729	2	N	23		3 8			48
12		847 N	847	-0-	-0-	-0-	25	9									
01		868 N	868	-0-	-0-	-0-	40	1	785	2	N	20					68
02		786 N	786	-0-	-0-	-0-	22	9									
03		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	108	1	749	2	N	10					78
							11	9									
							92	1	690	2	N	4		2 7		2 8	78
							4	9									
											N	NO RPT					78
PYRAMID LAND				WELL #:	9	RRCID ->	210441	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL	DEPTH	12300	PERF.11018	-	11255		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LOPER				WELL #:	7	RRCID ->	212732	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL	DEPTH	12032	PERF.10534	-	10831		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WOOD				WELL #:	7	RRCID ->	215754	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL	DEPTH	11975	PERF.10828	-	10838		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WOOD				WELL #:	8	RRCID ->	217706	COMPL. DATE	08/13/2005	TOTAL	DEPTH	11950	PERF.10702	-	10776		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BONNER, ANDY				WELL #:	3	RRCID ->	217791	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL	DEPTH	12227	PERF.11096	-	11160		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER)			//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903													
WOOD			WELL #:		10	RRCID ->	217894	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL	DEPTH	12075	PERF.11160	- 11210				
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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WOOD			WELL #:		9	RRCID ->	218060	COMPL. DATE	12/23/2005	TOTAL	DEPTH	12100	PERF.10784	- 10958				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOM BONNER			WELL #:		5	RRCID ->	218853	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL	DEPTH	11900	PERF.10510	- 10814				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WOOD			WELL #:		15	RRCID ->	218859	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL	DEPTH	12228	PERF.10943	- 11019				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WOOD			WELL #:		13	RRCID ->	219218	COMPL. DATE	03/26/2006	TOTAL	DEPTH	11907	PERF.10666	- 10770				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BONNER, ANDY			WELL #:		5	RRCID ->	219221	COMPL. DATE	11/27/2005	TOTAL	DEPTH	12155	PERF.10937	- 11038				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WOOD			WELL #:		2	RRCID ->	219817	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL	DEPTH	11950	PERF.10782	- 10853				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, ANDY			//CONT.// //CONT.// WELL #:			54876 050 220903 4	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
							RRCID ->	220215	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL	DEPTH	12158	PERF.	10965	-	11170		
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
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
11	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
12	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
01	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
02	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-

WOOD						WELL #:	12	RRCID ->	220662	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL	DEPTH	11948	PERF.	10689	-	11521	
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
11	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
12	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
01	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
02	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-

WOOD						WELL #:	14	RRCID ->	220690	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.	10666	-	10670	
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
11	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
12	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
01	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
02	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-

WOOD						WELL #:	16	RRCID ->	221517	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL	DEPTH	12180	PERF.	10920	-	11074	
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
11	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
12	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
01	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
02	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-

WOOD						WELL #:	17	RRCID ->	222487	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL	DEPTH	12150	PERF.	10909	-	11083	
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
11	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
12	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
01	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
02	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-

WOOD						WELL #:	11	RRCID ->	225543	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL	DEPTH	12321	PERF.	11112	-	11265	
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
11	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
12	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
01	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
02	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-

OSBORN						WELL #:	7	RRCID ->	230058	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL	DEPTH	12282	PERF.	10743	-	11370	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-

LOPER (BOSSIER) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, TOM			//CONT.// 54876 050 //CONT.// 220903 WELL #: 6			NON-ASSOCIATED RRCID -> 272351			CAPACITY COMPL. DATE 12/26/2013			TOTAL DEPTH 11900			PERF.10538 - 10790			CNTY: FREESTONE			
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	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

PYRAMID LAND					WELL #:	7	RRCID -> 276964			COMPL. DATE 04/17/2012			TOTAL DEPTH 12100			PERF.10480 - 10641					
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

PHILLIPS, JACK L. CO. ALBERT CYRUS ESTATE					663109 WELL #:	1	RRCID -> 282155			COMPL. DATE 10/15/2015			TOTAL DEPTH 11766			PERF.10420 - 11646					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

STROUD PETROLEUM, INC. BONNER					828082 WELL #:	1	RRCID -> 199233			COMPL. DATE 11/22/2003			TOTAL DEPTH 12200			PERF.11080 - 11160					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

BONNER					WELL #:	2	RRCID -> 201527			COMPL. DATE 04/20/2004			TOTAL DEPTH 12212			PERF.10945 - 11195					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

BONNER					WELL #:	3	RRCID -> 204549			COMPL. DATE 09/18/2004			TOTAL DEPTH 12200			PERF.11003 - 11258					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																				
VALENCE OPERATING COMPANY 881167																				
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193277 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11242																				
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197936 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11230																				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213584 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10976 - 11170																				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
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																				
10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	-0-			678	3				N	-0-					32
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-			233	3				N	-0-					32
12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	-0-			661	3				N	-0-					32
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	-0-			653	3				N	-0-					32
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	-0-			596	3				N	-0-					32
03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	-0-			678	3				N	-0-					32
BONNER WELL #: 2 RRCID -> 200673 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 12103																				
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-			62	3				N	-0-					65
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-			60	3				N	-0-					65
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-			74	3				N	-0-					65
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-			74	3				N	-0-					65
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-			59	3				N	-0-					65
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-			62	3				N	-0-					65
BONNER WELL #: 3 RRCID -> 203875 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 12092																				
10	775 N	738	-0-	-37	-0-	-0-			738	3				N	-0-					30
11	660 N	518	-0-	-142	-0-	-0-			518	3				N	-0-					30
12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	-0-			834	3	30	9		N	27					57
01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	-0-			793	3				N	-0-					57
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	-0-			740	3				N	-0-					57
03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	-0-			827	3				N	-0-					57

LOPER (COTTON VALLEY LIME) BRG LONE STAR LTD. BONNER										//CONT.// 54876 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
										//CONT.// 090870									
										WELL #: 4		RRCID -> 207237		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 12203		PERF.11729 - 11980	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1247	3	8	9	N	7							54
11		900 N	484	-0-	-416	-0-	484	3			N	-0-							54
12		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	920	3	146	9	N	133		153	1				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
BONNER										WELL #: 5		RRCID -> 209661		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11764 - 11960	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
BONNER										WELL #: 7		RRCID -> 220490		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10996 - 11220	
10		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-							23
11		570 N	222	-0-	-348	-0-	222	3			N	-0-							23
12		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-							23
01		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-							23
02		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-							23
03		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-							23
BONNER										WELL #: 6		RRCID -> 220513		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11011 - 11964	
10		1178 N	883	-0-	-295	-0-	883	3			N	-0-							37
11		1200 N	452	-0-	-748	-0-	452	3			N	-0-							37
12		1178 N	1099	-0-	-79	-0-	1099	3			N	-0-							37
01		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-							37
02		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-							37
03		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-							37
BONNER										WELL #: 9		RRCID -> 224810		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11000 - 12060	
10		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-							41
11		180 N	81	-0-	-99	-0-	81	3			N	-0-							41
12		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-							41
01		155 N	74	-0-	-81	-0-	74	3			N	-0-							41
02		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-							41
03		248 N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-							41
BONNER										WELL #: 8		RRCID -> 246657		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 12236		PERF.10723 - 10814	
10		186 N	109	-0-	-77	-0-	109	3			N	-0-							59
11		120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-							59
12		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-							59
01		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-							59
02		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-							59
03		186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-							59

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LOPER				//CONT.//	54876 225 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
				WELL #:	2	RRCID -> 172505	COMPL. DATE 12/14/1998	TOTAL	DEPTH 11800	PERF.11547 - 11720								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	7	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	-0-	-0-
WOOD				WELL #:	1	RRCID -> 183882	COMPL. DATE 06/06/2001	TOTAL	DEPTH 12000	PERF.10622 - 11628								
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					83
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	N	-0-					83
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					83
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	87	2	N	-0-					83
02	56 N	29	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	N	-0-					83
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
WOLENS HEIRS				WELL #:	3	RRCID -> 185379	COMPL. DATE 03/22/2002	TOTAL	DEPTH 12150	PERF.10904 - 11916								
10	403 N	386	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	3	1	383	2	N	-0-					-0-
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	363	2	N	-0-					-0-
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	364	2	N	129					129
								142	9									
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	335	2	N	-0-					129
02	364 N	348	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	41	1	306	2	N	1	1	7			129
								1	9									
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
BONNER, ANDY				WELL #:	1	RRCID -> 187939	COMPL. DATE 04/27/2002	TOTAL	DEPTH 12075	PERF.10840 - 11924								
10	860 N	860	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	854	2	N	-0-					27
11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	698	2	N	68					95
								75	9									
12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	621	2	N	2					97
								2	9									
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	540	2	N	-0-					97
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	497	2	N	1	1	7			97
								1	9									
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
BONNER, TOM				WELL #:	2	RRCID -> 189259	COMPL. DATE 11/22/2002	TOTAL	DEPTH 12000	PERF.10754 - 11870								
10	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	3786	2	N	-0-					30
11	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	3410	2	N	127					157
								140	9									
12	3348 X	2820	-0-	-528	-0-	-0-	-0-	164	1	2639	2	N	15					172
								17	9									
01	3627 X	564	-0-	-3063	-0-	-0-	-0-	98	1	466	2	N	-0-	152	1			20
02	3276 X	530	-0-	-2746	-0-	-0-	-0-	86	1	435	2	N	8	5	7			23
								9	9									
03	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC OSBORN														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 54876 225 //CONT.// 220903 WELL #: 1														NON-ASSOCIATED			
RRCID -> 189502														CAPACITY			
COMPL. DATE 03/09/2003														TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 11158			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	48	1	6698	2	N	-0-					160	
11	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	167	1	4558	2	N	20	163	1			17	
12	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	225	1	4448	2	N	10					27	
01	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	729	1	5041	2	N	1					28	
02	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	559	1	4179	2	N	10	10	7			28	
03	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					28	
LOPER														WELL #: 3			
RRCID -> 190495														COMPL. DATE 07/03/2003			
TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 11712																	
10	93 N	53	-0-	-40	-0-	32	1	21	2	N	-0-					-0-	
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85	
PYRAMID LAND														WELL #: 3			
RRCID -> 190644														COMPL. DATE 11/18/2002			
TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 11860																	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
PYRAMID LAND														WELL #: 2			
RRCID -> 190927														COMPL. DATE 11/03/2002			
TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11840																	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21	
01	14B2 EXT	3	-0-	3	-0-	3	2			N	-0-					21	
02	14B2 EXT	594	-0-	594	-0-	597	70	1	524	2	N	-0-				21	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	597				N	NO RPT					21	
OSBORN														WELL #: 2			
RRCID -> 191143														COMPL. DATE 03/17/2003			
TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 11744																	
10	620 N	583	-0-	-37	-0-	4	1	579	2	N	-0-					27	
11	570 N	515	-0-	-55	-0-	18	1	497	2	N	-0-					27	
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	
03	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-	1	9			N	NO RPT					27	
HOLLOWAY, J. GAS UNIT														WELL #: 5			
RRCID -> 192431														COMPL. DATE 12/20/2002			
TOTAL DEPTH 11806 PERF.11502 - 11512																	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, TOM				//CONT.// //CONT.// WELL #:	54876 225 220903 3	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE					
						RRCID ->	193606	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.	10670	-	11692		
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	2087	2	N	-0-					-0-
11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	2009	2	N	23	23	8			-0-
12	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	-0-	25	9									
								81	1	1607	2	N	28					28
01	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	-0-	31	9									
								292	1	2017	2	N	2					30
02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9									
								226	1	1690	2	N	24	4	7			50
03	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-	-0-	26	9			N	NO RPT					50
PYRAMID LAND					WELL #:	4	RRCID ->	193608	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL	DEPTH	12084	PERF.	10706	-	11874	
10	12489	X	12489	-0-	-0-	-0-	-0-	368	1	12033	2	N	80	186	1			154
11	11696	X	11696	-0-	-0-	-0-	-0-	88	9									
								671	1	10939	2	N	78	75	8			157
12	12546	X	12546	-0-	-0-	-0-	-0-	86	9									
								856	1	11416	2	N	249	192	1			214
01	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	-0-	274	9									
								1772	1	10355	2	N	129	193	1			150
02	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	-0-	142	9									
								1521	1	9488	2	N	224	23	7	2	8	349
03	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-	-0-	246	9			N	NO RPT					349
LOPER					WELL #:	4	RRCID ->	194638	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL	DEPTH	12025	PERF.	10854	-	11690	
10	1798	N	1285	-0-	-513	-0-	-0-	40	1	1245	2	N	-0-					97
11	1740	N	904	-0-	-836	-0-	-0-	61	1	834	2	N	8	33	1			72
								9	9									
12	1240	N	948	-0-	-292	-0-	-0-	75	1	864	2	N	8					80
								9	9									
01	1271	N	1157	-0-	-114	-0-	-0-	172	1	977	2	N	7					87
								8	9									
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	940	2	N	10	2	7			95
								11	9									
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-	-0-					N	NO RPT					95
PYRAMID LAND					WELL #:	5	RRCID ->	194645	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL	DEPTH	12100	PERF.	10740	-	11790	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
WOOD					WELL #:	4	RRCID ->	196274	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL	DEPTH	11960	PERF.	11542	-	11752	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LOPER										//CONT.// //CONT.//	54876 225 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE				
										WELL #:	5	RRCID -> 197283	COMPL. DATE 09/16/2003	TOTAL	DEPTH 12000	PERF.10554	- 11650	
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	
10		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	39	1	1064	2	N	-0-					38	
11		1140 N	997	-0-	-143	-0-	63	1	904	2	N	27			7	8	58	
							30	9										
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	1	933	2	N	5			2	7	60	
							6	9										
03		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					60	
BONNER, ANDY										WELL #:	2	RRCID -> 197709	COMPL. DATE 09/14/2003	TOTAL	DEPTH 12030	PERF.11675	- 11869	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
WOOD										WELL #:	5	RRCID -> 199248	COMPL. DATE 11/21/2003	TOTAL	DEPTH 12000	PERF.11489	- 11861	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
WOOD										WELL #:	3	RRCID -> 200353	COMPL. DATE 07/21/2002	TOTAL	DEPTH 11946	PERF.11500	- 11820	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
PYRAMID LAND										WELL #:	6	RRCID -> 200622	COMPL. DATE 03/27/2004	TOTAL	DEPTH 12185	PERF.10940	- 11942	
10	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	2			N	-0-					31	
11	60	N	21	-0-	-39	-0-	3	2	18	9	N	16					47	
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-					47	
01	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					47	
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	1	1	4	2	N	-0-					47	
03	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					47	
LOPER										WELL #:	6	RRCID -> 201508	COMPL. DATE 05/12/2004	TOTAL	DEPTH 12050	PERF.10520	- 11624	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47	

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PYRAMID LAND				//CONT.// 220903 WELL #:	54876 225 8	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
						RRCID -> 202427	COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL	DEPTH 12186	PERF.10990 - 12096					
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
10	11	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	39 1	1065	2	N	-0-					77
		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	65 1	962	2	N	7					84
							8 9									
12		1085 N	1014	-0-	-71	-0-	78 1	936	2	N	-0-					84
01		1116 N	812	-0-	-304	-0-	130 1	682	2	N	-0-					84
02		980 N	917	-0-	-63	-0-	133 1	782	2	N	2		2 7			84
							2 9									
03		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-				N	NO RPT					84
HOLLOWAY, J. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 202481	COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL	DEPTH 11895	PERF.11461 - 11716					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
BONNER, TOM				WELL #:	4	RRCID -> 202909	COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL	DEPTH 12000	PERF.10648 - 11671					
10	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	1467	2	N	-0-					39
11	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	-0-	49 1	1342	2	N	70					109
							77 9									
12	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	-0-	58 1	1141	2	N	7					116
							8 9									
01	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	-0-	172 1	1187	2	N	-0-					116
02	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	-0-	120 1	897	2	N	6		3 7			119
							7 9									
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-				N	NO RPT					119
OSBORN				WELL #:	5	RRCID -> 203873	COMPL. DATE 06/29/2004		TOTAL	DEPTH 12000	PERF.10659 - 11750					
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	689	2	N	-0-					68
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	-0-	23 1	627	2	N	2		2 8			68
							2 9									
12	651 N	622	-0-	-29	-0-	-0-	30 1	591	2	N	1					69
							1 9									
01	682 N	649	-0-	-33	-0-	-0-	82 1	567	2	N	-0-					69
02	616 N	588	-0-	-28	-0-	-0-	69 1	516	2	N	3		1 7	2 8		69
							3 9									
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-	-0-				N	NO RPT					69
WOOD				WELL #:	6	RRCID -> 203905	COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL	DEPTH 11945	PERF.11552 - 11756					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ROBINSON, J. UNIT				//CONT.// 54876 225 220903 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
						RRCID -> 203975		COMPL. DATE 07/19/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11777 - 11965						
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
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	663	2	N	-0-					5
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	548	2	N	120	5	8			120
								132	9									
12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	665	2	N	-0-					120
01	905 N	905	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	776	2	N	15					135
								17	9									
02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	618	2	N	1	1	7			135
								1	9									
03	713 N	NO RPT	-0-	-0-	-713	-0-	-0-					N	NO RPT					135
PYRAMID LAND				WELL #: 9		RRCID -> 210440		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11844 - 11954						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
LOPER				WELL #: 7		RRCID -> 215142		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 12032		PERF.10534 - 11738						
10	1767 N	1422	-0-	-345	-0-	-0-	-0-	10	1	1412	2	N	-0-					67
11	1650 N	1415	-0-	-235	-0-	-0-	-0-	48	1	1298	2	N	63					130
								69	9									
12	1550 N	1313	-0-	-237	-0-	-0-	-0-	63	1	1244	2	N	5					135
								6	9									
01	1426 N	1238	-0-	-188	-0-	-0-	-0-	156	1	1080	2	N	2					137
								2	9									
02	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	1189	2	N	12	3	7			146
								13	9									
03	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146
J. HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 215154		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 11860		PERF.11563 - 11568						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WOOD				WELL #: 7		RRCID -> 215752		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 11975		PERF.10828 - 11820						
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	651	2	N	-0-					-0-
11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	458	2	N	-0-					-0-
12	403 N	374	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	18	1	356	2	N	-0-					-0-
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	481	2	N	-0-					-0-
02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	577	2	N	1	1	7			-0-
								1	9									
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BONNER, TOM				WELL #: 1		RRCID -> 216735		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10626 - 11561						
10	434 N	42	-0-	-392	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	360 N	19	-0-	-341	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2	47	9	N	43					43
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					43
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					43
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WOOD				//CONT.// 54876 225 //CONT.// 220903 WELL #:		NON-ASSOCIATED RRCID -> 217705		CAPACITY COMPL. DATE 08/11/2005				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 11719						
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
10		2790 X	1031	-0-	-1759	-0-		38	1	993	2	N	-0-					-0-
11		2700 X	893	-0-	-1807	-0-		60	1	831	2	N	2			2	8	-0-
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		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-		4	9			N	NO RPT					25
BONNER, ANDY					WELL #:		3	RRCID -> 217789		COMPL. DATE 08/30/2005		TOTAL DEPTH 12227		PERF.10576 - 12016				
10		31 N	10	-0-	-21	-0-		10	2			N	-0-					50
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					50
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	NO RPT	-0-	-2	-0-						N	NO RPT					50
WOOD					WELL #:		10	RRCID -> 217895		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 12075		PERF.11160 - 11954				
10		2635 N	2445	-0-	-190	-0-		48	1	2397	2	N	-0-					157
11		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-		109	1	2153	2	N	48					205
12		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-		53	9			N	-0-					205
01		2449 N	1406	-0-	-1043	-0-		111	1	1593	2	N	-0-					205
02		2156 N	1211	-0-	-945	-0-		205	1	1201	2	N	-0-					205
03		1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-		167	1	1040	2	N	4			4	7	205
WOOD					WELL #:		9	RRCID -> 218062		COMPL. DATE 12/12/2005		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10784 - 11846				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65
WOOD					WELL #:		13	RRCID -> 218659		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 11907		PERF.10666 - 11778				
10		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-		42	1	1513	2	N	-0-					65
11		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-		101	1	1941	2	N	82					147
12		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-		90	9			N	-0-					147
01		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-		134	1	2043	2	N	-0-					147
02		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-		346	1	2181	2	N	-0-					147
03		1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-		313	1	2130	2	N	7			5	7	149
TOM BONNER					WELL #:		5	RRCID -> 218854		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10510 - 11596				
10		279 N	38	-0-	-241	-0-		31	1	7	2	N	-0-					54
11		60 N	30	-0-	-30	-0-		30	1			N	-0-					54
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		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT					54

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WOOD													CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 54876 225 //CONT.// 220903 WELL #: 15													NON-ASSOCIATED			
RRCID -> 218860													CAPACITY			
COMPL. DATE 03/28/2006													TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11925			
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
10		283 N	283	-0-	-0-	-0-	2	1	281	2	N	-0-				20
11		244 N	244	-0-	-0-	-0-	9	1	235	2	N	-0-				20
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		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				20
BONNER, ANDY													WELL #: 5			
RRCID -> 219220													COMPL. DATE 11/21/2005			
TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11913																
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	7		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WOOD													WELL #: 2			
RRCID -> 219816													COMPL. DATE 04/24/2006			
TOTAL DEPTH 11950 PERF.10782 - 11757																
10	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	45	1	1870	2	N	-0-				85
11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	78	1	1324	2	N	32				117
							35	9								
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	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT				117
BONNER, ANDY													WELL #: 4			
RRCID -> 220213													COMPL. DATE 09/26/2005			
TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 11766																
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-				77
11	19	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-				77
12	62	N	-0-	-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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				77
J. WATSON													WELL #: 1			
RRCID -> 220467													COMPL. DATE 07/05/2006			
TOTAL DEPTH 11950 PERF.10936 - 11779																
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WOOD													WELL #: 12			
RRCID -> 220661													COMPL. DATE 05/30/2006			
TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 11521																
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	6	1	818	2	N	-0-				-0-
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	14	1	374	2	N	-0-				-0-
12	682	N	380	-0-	-302	-0-	15	1	291	2	N	67				67
							74	9								
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
							1	9								
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT				67

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WOOD				//CONT.// 54876 225 //CONT.// 220903 WELL #: 14		NON-ASSOCIATED RRCID -> 220689		CAPACITY COMPL. DATE 04/08/2006				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 11756					
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
10	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	40	1	1278	2	N	-0-					57
11	1380	N	1163	-0-	-217	-0-	67	1	1009	2	N	79					136
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	87	9	1093	2	N	3					139
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	3	9	1161	2	N	53					192
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	199	1	983	2	N	2	2	7			192
03	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-	58	9			N	NO RPT					192
							160	1									
							2	9									
J. HOLLOWAY GAS UNIT					WELL #: 8	RRCID -> 221091	COMPL. DATE 05/15/2006				TOTAL DEPTH 11960 PERF.11536 - 11561						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
J. HOLLOWAY GAS UNIT					WELL #: 7	RRCID -> 221379	COMPL. DATE 04/18/2006				TOTAL DEPTH 12100 PERF.11628 - 11636						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WOOD					WELL #: 16	RRCID -> 221516	COMPL. DATE 08/07/2006				TOTAL DEPTH 12180 PERF.10920 - 11947						
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	5	1	713	2	N	-0-					-0-
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	25	1	693	2	N	-0-					-0-
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	34	1	673	2	N	127					127
							140	9									
01	713	N	690	-0-	-23	-0-	87	1	603	2	N	-0-					127
02	672	N	617	-0-	-55	-0-	73	1	543	2	N	1	1	7			127
							1	9									
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					127
WOOD					WELL #: 17	RRCID -> 222485	COMPL. DATE 08/08/2006				TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11913						
10	527	N	400	-0-	-127	-0-	3	1	397	2	N	-0-					74
11	510	N	485	-0-	-25	-0-	17	1	468	2	N	-0-					74
12	527	N	444	-0-	-83	-0-	21	1	423	2	N	-0-					74
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	60	1	419	2	N	-0-					74
02	448	N	430	-0-	-18	-0-	51	1	378	2	N	1	1	7			74
							1	9									
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					74
J. HOLLOWAY GAS UNIT					WELL #: 9	RRCID -> 222491	COMPL. DATE 08/15/2006				TOTAL DEPTH 12130 PERF.11707 - 11919						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC J. HOLLOWAY GAS UNIT												//CONT.// 54876 225 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
												WELL #: 11		RRCID -> 222665		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 12370		PERF.11929 - 12139	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
WOOD												WELL #: 11		RRCID -> 225542		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 12321		PERF. 0 - 11930	
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	612	2	N	-0-					40				
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	527	2	N	22					62				
							24	9													
12	713 N	627	-0-	-86	-0-	-0-	30	1	597	2	N	-0-					62				
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	550	2	N	-0-					62				
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	477	2	N	1	1	7			62				
							1	9													
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-	-0-					N	NO RPT					62				
J. HOLLOWAY GAS UNIT												WELL #: 6		RRCID -> 233774		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 12081		PERF.11622 - 11844	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
LASMO-REYNOLDS LOPER												WELL #: 1		RRCID -> 252326		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10404 - 11587	
10	1519 N	1291	-0-	-228	-0-	-0-	40	1	1251	2	N	-0-					-0-				
11	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	1792	2	N	6	6	8			-0-				
							7	9													
12	1705 N	1327	-0-	-378	-0-	-0-	87	1	1113	2	N	115					115				
							127	9													
01	1302 N	904	-0-	-398	-0-	-0-	138	1	738	2	N	25					140				
							28	9													
02	1652 N	1551	-0-	-101	-0-	-0-	206	1	1332	2	N	12	3	7			149				
							13	9													
03	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-	-0-					N	NO RPT					149				
PYRAMID LAND												WELL #: 12		RRCID -> 253267		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11914 - 11922	
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					N	-0-					159				
11	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	1113	2	N	-0-					159				
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	389	2	N	-0-					159				
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	291	2	N	-0-					159				
02	392 N	269	-0-	-123	-0-	-0-	31	1	236	2	N	2	2	7			159				
							2	9													
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	-0-					N	NO RPT					159				

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, TOM										54876 225 220903 WELL #: 6		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
										RRCID -> 272323		COMPL. DATE 12/26/2013			TOTAL DEPTH 11900		PERF.10538 - 11708			
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		
10	3782 X	3546	-0-	-0-	-236	-0-	-0-	56	1	3490	2	N	-0-					33		
11	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	3351	2	N	156					189		
12	3751 X	3575	-0-	-0-	-176	-0-	-0-	172	9											
								200	1	3346	2	N	26					215		
01	3751 X	3399	-0-	-0-	-352	-0-	-0-	29	9											
								444	1	2860	2	N	86	40	1			261		
02	3444 X	2770	-0-	-0-	-674	-0-	-0-	95	9											
								346	1	2380	2	N	40	7	7			294		
03	3813 X	NO RPT	-0-	-0-	-3813	-0-	-0-	44	9			N	NO RPT					294		
PHILLIPS, JACK L. CO. ALBERT CYRUS ESTATE GAS UNIT										663109 WELL #: 1		RRCID -> 281665		COMPL. DATE 10/15/2015			TOTAL DEPTH 11766		PERF.10420 - 11646	
10	8278 X	8278	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8249	2	29	9	N	26					187		
11	7837 X	7837	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7749	2	88	9	N	80	192	1			75		
12	8928 X	6481	-0-	-0-	-2447	-0-	-0-	6451	2	30	9	N	27					102		
01	8928 X	2777	-0-	-0-	-6151	-0-	-0-	2738	2	39	9	N	35					137		
02	8064 X	5651	-0-	-0-	-2413	-0-	-0-	5619	2	32	9	N	29					166		
03	9275 X	9275	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9098	2	177	9	N	161	192	1			135		
VALENCE OPERATING COMPANY MITCHELL-WILLIAMS TRUST										881167 WELL #: 1		RRCID -> 193278		COMPL. DATE 11/08/2002			TOTAL DEPTH 12100		PERF.10910 - 11910	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	80	-0-					Y	-0-					1		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	80	-0-					Y	-0-					1		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	80	-0-					Y	-0-					1		
01	80 X	-0-	-0-	-0-	-80	-0-	-0-					Y	-0-					1		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1		
03	0 N	-0-	-0-	-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	
10	155 N	130	-0-	-0-	-25	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					84		
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					84		
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					84		
01	124 N	118	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					84		
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					84		
03	217 N	141	-0-	-0-	-76	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					84		
LUNA (PETTIT) HILCORP ENERGY COMPANY CURRY "A"										55712 260 386310 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: FREESTONE			
										RRCID -> 183538		COMPL. DATE 05/26/2001			TOTAL DEPTH 10775		PERF. 8201 - 8266			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

LUNA (PETTIT)			//CONT.//		55712 260	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: FREESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310															
KNIGHT 'A'			WELL #:		1	RRCID -> 273316		COMPL. DATE 04/13/2014			TOTAL DEPTH 10758 PERF. 8288 - 8432									
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
								AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		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									
10	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
KNIGHT B			WELL #:		1	RRCID -> 162558		COMPL. DATE 12/09/1996			TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8726 - 8740									
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	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									
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	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									
10	93	N		50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-						160	
11	90	N		79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-						160	
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	

MALAKOFF, SOUTH (PETTIT) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EVERETT										//CONT.//		56882 500 220903		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HENDERSON					
										WELL #:		2		RRCID -> 272079		COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 8156 - 8330			
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	
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	-0-		78	1	1075	2	N		-0-						-0-		
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	-0-		27	1	1013	2	N		1		1	8			-0-		
									1	9													
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	-0-		53	1	1002	2	N		-0-						-0-		
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	-0-		179	1	875	2	N		1		1	8			-0-		
									1	9													
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	-0-		133	1	822	2	N		-0-						-0-		
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-		
MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. GLADNEY #3 GU										56882 666 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
										WELL #:		3LT		RRCID -> 015454		COMPL. DATE 06/19/1961		TOTAL DEPTH 8880		PERF. 8656 - 8826			
10	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	-0-		5072	3	63	9	N		57						142		
11	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	-0-		4615	3	153	9	N		139		163	1			118		
12	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	-0-		4319	3	109	9	N		99		160	1			57		
01	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	-0-		4089	3	78	9	N		71						128		
02	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	-0-		2858	3	37	9	N		34						162		
03	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	-0-		2629	3	81	9	N		74		173	1			63		
PHILLIPS GU #1										WELL #:		1		RRCID -> 075457		COMPL. DATE 02/17/1978		TOTAL DEPTH 8856		PERF. 8588 - 8853			
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	-0-		87	3			N		-0-						21		
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	-0-		52	3			N		-0-						21		
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	-0-		55	3			N		-0-						21		
01	93	N	50	-0-	-43	-0-	-0-		50	3			N		-0-						21		
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	-0-		60	3			N		-0-						21		
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	-0-		59	3			N		-0-						21		
DEARMAN SWD										WELL #:		1 S		RRCID -> 080924		COMPL. DATE 02/01/1979		TOTAL DEPTH 4850		PERF. 4665 - 4718			
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-		
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-		
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-		
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-		
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-		
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-		
THOMPSON "J" GU										WELL #:		1		RRCID -> 093526		COMPL. DATE 05/17/1982		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9028 - 9269			
10	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	-0-		4877	3			N		-0-						-0-		
11	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	-0-		4379	3			N		-0-						-0-		
12	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	-0-		4015	3			N		-0-						-0-		
01	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	-0-		3608	3			N		-0-						-0-		
02	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	-0-		2453	3			N		-0-						-0-		
03	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	-0-		2256	3			N		-0-						-0-		
CARTER GU #1										WELL #:		3		RRCID -> 144383		COMPL. DATE 12/26/1992		TOTAL DEPTH 10219		PERF. 8383 - 8534			
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	-0-		369	3			N		-0-						-0-		
11	390	N	353	-0-	-37	-0-	-0-		353	3			N		-0-						-0-		
12	372	N	226	-0-	-146	-0-	-0-		226	3			N		-0-						-0-		
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	-0-		525	3			N		-0-						-0-		
02	336	N	261	-0-	-75	-0-	-0-		261	3			N		-0-						-0-		
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	-0-		381	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 UNDERAGE (-)	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
11		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
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-
PHILLIPS GU #1				WELL #:	3	RRCID -> 180259		COMPL. DATE 10/19/2000		TOTAL DEPTH 9324		PERF. 8542		- 8745			
10		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
11		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
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-
CARTER GU #1				WELL #:	5	RRCID -> 200141		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 9466		PERF. 8682		- 9376			
10		248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					35
11		270 N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					35
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
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC				WELL #:	100566	RRCID -> 183576		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 9252		PERF. 8682		- 9143			
CARTER GU #1				WELL #:	4												
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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			
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ELEON OPERATORS, LLC				WELL #:	247722	RRCID -> 076533		COMPL. DATE 04/07/1978		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8376		- 8786			
HUSTEAD UNIT				WELL #:	1												
10		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	1			N	-0-					45
11		240 N	170	-0-	-70	-0-	170	1			N	-0-					45
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

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DEARMAN UNIT -C-		WELL #:		1U	RRCID -> 093555		COMPL. DATE 01/08/1981		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 8607 - 8736	
10	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	1		N	-0-		-0-
11	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	1		N	-0-		-0-
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-

DE ARMAN "A" UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 280239		COMPL. DATE 02/02/2009		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8137 - 8341	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		WELL #:		491872	RRCID -> 075029		COMPL. DATE 12/09/1977		TOTAL DEPTH 8710		PERF. 8260 - 8600	
CARTER GU #1				2								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		43
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		43
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

PERMIAN NATURAL RESOURCES		WELL #:		655818	RRCID -> 229506		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 9990		PERF. 8518 - 8590	
FLAGG GAS UNIT				1								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		226
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7		233
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

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.)		WELL #:		57144 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
AP OPERATING, INC.				027049								
ADAMS, J.C.				1	RRCID -> 164396		COMPL. DATE 07/15/1997		TOTAL DEPTH 9765		PERF. 9059 - 9617	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	86				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	86				N	NO RPT		-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
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-
LANE, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 233041 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8993 - 9578									
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
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-
LANE, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 233230 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8990 - 9576									
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	47
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	47
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
LANE, T. W. WELL #: 6 RRCID -> 234839 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8994 - 9573									
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
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-
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 6 RRCID -> 241647 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9076 - 9639									
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
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-
LANE, T. W. WELL #: 7 RRCID -> 241812 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9000 - 9594									
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
01	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-
LANE, T. W. WELL #: 8 RRCID -> 244876 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9034 - 9614									
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
01	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-

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 PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-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			
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-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			
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-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			
10	3220	R	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-								-0-	
11	3000	#	2531	-0-	-469	-0-	2531	2			N	-0-								-0-	
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	#	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT								-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			
10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-								97	
11	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2018	3			1 9	N	1							98	
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	

UTLEY-HILL GU						WELL #:		1		RRCID -> 153472		COMPL. DATE 02/03/1995		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10830		- 10992			
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3				N	-0-							1	
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3				N	-0-							1	
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	

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	* * EOM BALANCE
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-		-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3		N	-0-		-0-
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-
DENT GU		WELL #: 1		RRCID -> 157144		COMPL. DATE 12/08/1995		TOTAL DEPTH 11325 PERF.10925 - 11152				
10	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3		N	-0-		3
11	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3		N	-0-		3
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
HILL-LAMBERT GU		WELL #: 1		RRCID -> 160596		COMPL. DATE 09/28/1996		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11012 - 11221				
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3		N	-0-		-0-
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-		-0-
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-
BONNER		WELL #: 1		RRCID -> 162924		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 11372 PERF.10948 - 11195				
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2024												
HILL-SNEED GU		WELL #: 1		RRCID -> 163221		COMPL. DATE 03/26/1997		TOTAL DEPTH 11406 PERF.11050 - 11243				
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-		-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3		N	-0-		-0-
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-
HILL RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 166887		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 11577 PERF.11170 - 11426				
10	403 N	351	-0-	-52	-0-	351	3		N	-0-		43
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	307	3	4	9	N	4	47
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
WATSON TRUST GU		WELL #: 3		RRCID -> 226901		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10808 - 10966				
10	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3		N	-0-		84
11	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3		N	-0-		84
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

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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3		N	-0-			25
11		2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3		N	-0-			25
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

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			
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
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

WATSON, M. L. GU #1		WELL #:		4	RRCID -> 151273		COMPL. DATE 08/05/1994		TOTAL DEPTH 11275		PERF.10925 - 11107			
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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			
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WATSON, M.L. GU #1		WELL #:		5	RRCID -> 168535		COMPL. DATE 07/12/2011		TOTAL DEPTH 11225		PERF. 7160 - 7301			
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
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

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903												
BONNER, ROY		WELL #:		1	RRCID -> 132589		COMPL. DATE 11/07/1989		TOTAL DEPTH 12060		PERF.10944 - 11140			
10	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	48	1	1385	2	N	-0-			73
11	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	87	1	1040	2	N	172	122	1	10 8
						189	9							113
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	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			122

MARSTERS, N.E. DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THORNTON, SARAH														CNTY: FREESTONE																			
//CONT.// 57733 100 //CONT.// 220903 WELL #: 1														NON-ASSOCIATED				CAPACITY															
RRCID -> 133365														COMPL. DATE 12/24/1989				TOTAL DEPTH 12080				PERF.10990 - 11190											
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													
10	11	1116 N	1079	-0-	-0-	-37	-0-	-0-	-0-	13	1	1066	2	N	-0-					73													
		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	999	2	N	9					82													
										10	9																						
12		971 N	971	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	777	2	N	-0-					82													
01		1085 N	1011	-0-	-0-	-74	-0-	-0-	-0-	179	1	832	2	N	-0-					82													
02		980 N	844	-0-	-0-	-136	-0-	-0-	-0-	230	1	614	2	N	-0-					82													
03		961 N	NO RPT	-0-	-0-	-961	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82													
THORNTON, SUE														WELL #: 1				RRCID -> 136012				COMPL. DATE 10/05/1990				TOTAL DEPTH 12020				PERF.11041 - 11222			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36													
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36													
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36													
MARSTERS, CHRISTINE														WELL #: 2				RRCID -> 136546				COMPL. DATE 10/06/1990				TOTAL DEPTH 12090				PERF.10960 - 11144			
10		482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	445	2	N	-0-					30													
11		520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	456	2	N	8					38													
										9	9																						
12		543 N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	410	2	N	-0-					38													
01		502 N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	388	2	N	-0-					38													
02		476 N	415	-0-	-0-	-61	-0-	-0-	-0-	134	1	281	2	N	-0-					38													
03		558 N	NO RPT	-0-	-0-	-558	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38													
BONNER, TOM														WELL #: 2				RRCID -> 153490				COMPL. DATE 01/12/1995				TOTAL DEPTH 11170				PERF.10846 - 11030			
10		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	1133	2	N	-0-					35													
11		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1093	2	N	3					38													
										3	9																						
12		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	232	1	929	2	N	134					172													
										147	9																						
01		990 N	990	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	175	1	815	2	N	-0-					172													
02		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	309	1	822	2	N	-0-					172													
03		651 N	NO RPT	-0-	-0-	-651	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172													
COCKERELL														WELL #: 1				RRCID -> 153949				COMPL. DATE 03/04/1995				TOTAL DEPTH 11300				PERF.10944 - 11127			
10		72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					28													
11		90 N	72	-0-	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	22	1	50	2	N	-0-					28													
12		107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					28													
01		107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					28													
02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	46	2	N	-0-					28													
03		93 N	NO RPT	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28													
MARSTERS, CHRISTINE														WELL #: 3				RRCID -> 156271				COMPL. DATE 10/13/1995				TOTAL DEPTH 12200				PERF.10970 - 11164			
10		1178 N	808	-0-	-0-	-370	-0-	-0-	-0-	10	1	798	2	N	-0-					62													
11		1140 N	1078	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	54	1	990	2	N	31	9	8			84													
										34	9																						
12		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	817	1	3268	2	N	5					89													
										6	9																						
01		3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	656	1	3058	2	N	-0-					89													
02		4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1162	1	3095	2	N	5					94													
										6	9																						
03		1178 X	NO RPT	-0-	-0-	-1178	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94													

MARSTERS, N.E. DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, LAURA														
		//CONT.//		57733 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
		//CONT.//		220903										
		WELL #:		2	RRCID -> 185940		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10959 - 11078			
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
THORNTON, SUE														
		WELL #:		3	RRCID -> 191273		COMPL. DATE 07/31/2002		TOTAL DEPTH 12090		PERF.10979 - 11950			
10	1271 X	453	-0-	-818	-0-	5	1	448	2	N	-0-			28
11	1230 X	418	-0-	-812	-0-	20	1	357	2	N	37			65
						41	9							
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	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			65
MARSTERS, CHRISTINE														
		WELL #:		4	RRCID -> 196635		COMPL. DATE 06/10/2003		TOTAL DEPTH 12105		PERF.10932 - 11032			
10	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
BONNER, TOM														
		WELL #:		3	RRCID -> 205078		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 12040		PERF.10972 - 11121			
10	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	530	1	4714	2	N	-0-			132
11	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	414	1	5383	2	N	49	4	8	177
						54	9							
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	161	1	37
						7	9							
02	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	1019	1	2417	2	N	3			40
						3	9							
03	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT			40
BONNER, ROY														
		WELL #:		2	RRCID -> 205601		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10977 - 11159			
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	6	1	489	2	N	-0-			10
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	31	1	569	2	N	-0-			10
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	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			10
NITRO OIL & GAS, LLC MARSTERS														
		611014 WELL #:		2	RRCID -> 136011		COMPL. DATE 08/10/1990		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10900 - 11098			
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	N	-0-			-0-
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			96
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	2		N	-0-			96
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
EPPEES, C.A. ET AL		WELL #:		1 C	RRCID -> 133999		COMPL. DATE 03/01/1990		TOTAL DEPTH 12500	PERF.10866 - 11008			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
EPPEES, C.A. ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 151894		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 11340	PERF.10911 - 11115			
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2		N	-0-			183
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-			183
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
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			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
GOLIE, M.		WELL #:		1 C	RRCID -> 015460		COMPL. DATE 03/10/1955		TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8833 - 8841			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				20
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				20
MCBRIDE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 034768		COMPL. DATE 12/23/1964		TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8650 - 8663	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
THORNE-BARKLEY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 234745		COMPL. DATE 08/12/2022		TOTAL DEPTH 11080 PERF.10774 - 11010	
10	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2	N	27
11	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	920	1	N	174
						163	9		
12	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	1012	1	N	194
						25	9		
01	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	1475	1	N	197
						7	9		
02	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	717	1	N	214
						21	9		
03	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	214
GOLIE, MILTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 241801		COMPL. DATE 11/18/2022		TOTAL DEPTH 11055 PERF.10034 - 10162	
10	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	682	1	N	33
11	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	1011	1	N	122
						99	9		
12	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	1272	1	N	122
						6	9		
01	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	2045	1	N	122
						3	9		
02	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	990	1	N	135
						17	9		
03	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	135

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) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	12639 R	12639	-0-	-0-	-0-	12639 2						-0-
11	12386 R	12386	-0-	-0-	-0-	12386 2						-0-
12	14670	13907	-0-	-763	-0-	13906 2	1 9			1 8		-0-
01	12648 #	12548	-0-	-100	-0-	12547 2	1 9			1 8		-0-
02	11564 #	9947	-0-	-1617	-0-	9947 2				-0-		-0-
03	13144	11448	-0-	-1696	-0-	11447 2	1 9			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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
ROGERS, L. W.			WELL #: 2		RRCID -> 108448		COMPL. DATE 05/16/1984		TOTAL DEPTH 737		PERF. 655 - 678	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
MILLS, BILLY F.			569200									
GAMBLE, LOUISA			WELL #: 2		RRCID -> 078273		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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	
10	899 N	600	-0-	-299	-0-	600 2						34
11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2						34
12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2						34
01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 2						34
02	812 N	773	-0-	-39	-0-	773 2						34
03	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 2						34

MIMMS CREEK (COTTON VALLEY)				61780 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE			
VENTANA MIDSTREAM LLC				884518								
CHAUVERS, MARK E. ET UX				WELL #:	1D	RRCID -> 183858	COMPL. DATE 07/12/2001	TOTAL DEPTH	5104	PERF. 4552	-	4920
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE								BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MOORE STATION (JAMES LIME)				62723 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847								
HIGHTOWER ET AL GU 1				WELL #:	1	RRCID -> 111323	COMPL. DATE 02/14/1984	TOTAL DEPTH	11055	PERF.10367	-	10495
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-		Y	-0-	159	1	3 5 -0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/09/2024												

HIGHTOWER ET AL GU 1				WELL #:	2	RRCID -> 182890	COMPL. DATE 05/03/2001	TOTAL DEPTH	10798	PERF.10450	-	10526
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	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
10	11081	5326	-0-	-5755	-0-	403 1	4923 2	N	-0-			-0-
11	1770	-0-	-0-	-1770	-0-			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1829	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076	N	-0-			-0-
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	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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BRUCE FARMS GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 052496		COMPL. DATE 03/13/1972		TOTAL DEPTH 13544 PERF. 12894 - 13189			
10	7657 #	7436	-0-	-221	-0-	7436	4		N	-0-		-0-
11	7410 #	NO RPT	-0-	-7410	-0-				N	NO RPT		-0-
12	7657 #	NO RPT	-0-	-7657	-0-				N	NO RPT		-0-
01	7440 #	NO RPT	-0-	-7440	-0-				N	NO RPT		-0-
02	6720 #	NO RPT	-0-	-6720	-0-				N	NO RPT		-0-
03	7440 #	NO RPT	-0-	-7440	-0-				N	NO RPT		-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			
10	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2		N	-0-		-0-
11	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2		N	-0-		-0-
12	837 N	761	-0-	-76	-0-	761	2		N	-0-		-0-
01	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-				N	-0-		-0-
02	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2		N	-0-		-0-
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-		-0-
RED, LYLE				WELL #: 2	RRCID -> 192888		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 13240 PERF. 12854 - 12866			
10	3503 X	2333	-0-	-1170	-0-	2327	2	6 9	N	5		112
11	3390 X	2852	-0-	-538	-0-	2844	2	8 9	N	7		119
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
RED, LYLE				WELL #: 1	RRCID -> 198081		COMPL. DATE 10/14/2003		TOTAL DEPTH 13300 PERF. 12801 - 12824			
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-		23
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2		N	-0-		23
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
IVY				WELL #: 1	RRCID -> 220103		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 13555 PERF. 13206 - 13300			
10	372 N	301	-0-	-71	-0-	301	2		N	-0-		45
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-		45
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

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE											
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.				//CONT.//		053321																	
STUDDARD STEWARD "M"				WELL #:		1		RRCID -> 251089		COMPL. DATE 09/03/2010		TOTAL DEPTH 14495		PERF.13601 - 13646									
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
10		6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6425	2				N	-0-							-0-
11		5610 X	3870	-0-	-1740	-0-	-0-	-0-		3870	2				N	-0-							-0-
12		5797 X	3849	-0-	-1948	-0-	-0-	-0-		3849	2				N	-0-							-0-
01		5797 X	3808	-0-	-1989	-0-	-0-	-0-		3808	2				N	-0-							-0-
02		5236 X	3922	-0-	-1314	-0-	-0-	-0-		3922	2				N	-0-							-0-
03		5797 X	4727	-0-	-1070	-0-	-0-	-0-		4727	2				N	-0-							-0-
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC						100566																	
STEWARD "A" UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 222840		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 12510		PERF.10615 - 11448									
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							108
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							108
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							108
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							108
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							108
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							108
MARSTERS				WELL #:		1		RRCID -> 229233		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 12001		PERF.10182 - 11640									
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
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-
CORSA RESOURCES, LLC						100584																	
ANDERSON TRUST "A"				WELL #:		1		RRCID -> 184927		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12816 - 12888									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
ANDERSON TRUST "A"				WELL #:		4		RRCID -> 189025		COMPL. DATE 05/12/2002		TOTAL DEPTH 13015		PERF.12696 - 12832									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
MCADAMS "B"				WELL #:		2		RRCID -> 190638		COMPL. DATE 08/31/2002		TOTAL DEPTH 13416		PERF.13145 - 13250									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE									
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799									
MANAHAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 111452 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11290 - 12232									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	403 N	355	-0-	-48	-0-	355	2	N	3
11	480 N	479	-0-	-1	-0-	479	2	N	3
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
HANCOCK "W" WELL #: 1 RRCID -> 112194 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12243 - 12358									
10	527 N	515	-0-	-12	-0-	515	2	N	-0-
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2	N	-0-
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-
HILL "C" WELL #: 1 RRCID -> 178890 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12301 - 12821									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180523 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12304 - 12808									
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	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									
10	1395 N	1193	-0-	-202	-0-	1193	2	N	10
11	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2	N	10
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
MANAHAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 186089 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12015 - 12288									
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-
HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 188733 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12060 - 12314									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BURK ROYALTY CO., LTD.				//CONT.// 108799										
HILL "C"				WELL #: 2		RRCID -> 188736		COMPL. DATE 03/24/2002		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12550 - 12804		
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
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HANCOCK "W"				WELL #: 3		RRCID -> 189188		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 12385		PERF.12000 - 12330		
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7

HANCOCK " W "				WELL #: 4		RRCID -> 193783		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 12390		PERF.12006 - 12286		
10	1054	N		817	-0-	-237	-0-	817	2			N	-0-	-0-
11	1493	N		1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-	-0-
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-

MANAHAN "B"				WELL #: 3		RRCID -> 195952		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 12393		PERF.11991 - 12210		
10	2604	X		1243	-0-	-1361	-0-	1243	2			N	-0-	13
11	2520	X		1781	-0-	-739	-0-	1781	2			N	-0-	13
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

HANCOCK "W"				WELL #: 5		RRCID -> 195953		COMPL. DATE 03/23/2003		TOTAL DEPTH 12465		PERF.12000 - 12330		
10	527	N		369	-0-	-158	-0-	369	2			N	-0-	7
11	631	N		631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-	7
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

MANAHAN "B"				WELL #: 5		RRCID -> 197388		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 12405		PERF.11992 - 12270		
10	5580	X		4000	-0-	-1580	-0-	4000	2			N	-0-	17
11	5520	X		5366	-0-	-154	-0-	5366	2			N	-0-	17
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

MANAHAN "B"				WELL #: 4		RRCID -> 205606		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 12530		PERF.12182 - 12340		
10	367	N		367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-	5
11	553	N		553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-	5
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

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) CO., LTD.										64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
MANAHAN "B"										//CONT.// 108799		WELL #: 6		RRCID -> 207252		COMPL. DATE 01/23/2005		TOTAL DEPTH 12595		PERF.12038 - 12280	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE			
10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-			
11	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-			
12	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-			
01	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-			
02	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-			
03	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-			
MANAHAN "B"										WELL #: 7		RRCID -> 213637		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 12530		PERF.12044 - 12326			
10	496 N	323	-0-	-173	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-			
11	450 N	383	-0-	-67	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-			
12	434 N	248	-0-	-186	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-			
01	310 N	305	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-			
02	364 N	293	-0-	-71	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-			
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-			
MANAHAN "B"										WELL #: 9		RRCID -> 213641		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 12460		PERF.12190 - 12224			
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					3			
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					3			
12	866 N	866	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					3			
01	372 N	343	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					3			
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					3			
*03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					3			
WHEELER, JOE										WELL #: 1H		RRCID -> 243433		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 12033		PERF.11228 - 12458			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HILL, F. E. COMPANY										220903		WELL #: 1		RRCID -> 101646		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 12665		PERF.11150 - 11184	
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	289	2	Y	-0-					-0-			
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	373	2	Y	-0-					-0-			
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	508	2	Y	-0-					-0-			
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	388	2	Y	-0-					-0-			
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	362	2	Y	-0-					-0-			
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 1		RRCID -> 102005		COMPL. DATE 08/10/1982		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12414 - 12572			
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																			
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1																			
WELL #: 1										RRCID -> 105694		COMPL. DATE 05/13/1983		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12379 - 12617			
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	AMT	CODE				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
HILL										WELL #: 1		RRCID -> 107823		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11362 - 11370	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117	7			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
PLUGGED AND ABANDONED										01/15/2025									
WILSON ZA GU1										WELL #: 1		RRCID -> 108525		COMPL. DATE 08/16/1983		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12228 - 12251	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
EMMONS, MG GU1										WELL #: 1		RRCID -> 109123		COMPL. DATE 10/12/1983		TOTAL DEPTH 12400		PERF.12088 - 12195	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
PEYTON, MT GU1										WELL #: 1		RRCID -> 109259		COMPL. DATE 12/03/1983		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12286 - 12653	
10	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	107	1	1432	2	Y	-0-					159			
11	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	147	1	1750	2	Y	-0-	159	7			-0-			
12	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	84	1	1033	2	Y	-0-					-0-			
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	56	1	562	2	Y	-0-					-0-			
02	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	209	1	2002	2	Y	-0-					-0-			
03	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-			
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1										WELL #: 1		RRCID -> 109982		COMPL. DATE 02/14/1984		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12560 - 12829	
10	775 N	335	-0-	-440	-0-	23	1	312	2	Y	-0-					-0-			
11	890 N	890	-0-	-0-	-0-	69	1	821	2	Y	-0-					-0-			
12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	48	1	597	2	Y	-0-					-0-			
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	35	1	357	2	Y	-0-					-0-			
02	420 N	136	-0-	-284	-0-	13	1	123	2	Y	-0-					-0-			
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-			
WHEELLOCK GU 1										WELL #: 1		RRCID -> 110017		COMPL. DATE 03/17/1984		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12559 - 12817	
10	1736 N	1600	-0-	-136	-0-	111	1	1489	2	Y	-0-					-0-			
11	1620 N	1215	-0-	-405	-0-	94	1	1121	2	Y	-0-					-0-			
12	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	135	1	1667	2	Y	-0-					-0-			
01	1612 N	819	-0-	-793	-0-	74	1	745	2	Y	-0-					-0-			
02	1148 N	134	-0-	-1014	-0-	13	1	121	2	Y	-0-					-0-			
03	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					-0-			

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)													CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
FOLK														
WELL #: 1														
RRCID -> 110388														
COMPL. DATE 04/27/2001														
TOTAL DEPTH 12550													PERF.11162 - 11471	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	440 X	440	-0-	-0-	-0-	5	1	435	2	N	-0-			70
11	480 X	452	-0-	-28	-0-	452	2			N	-0-	70	7	-0-
12	496 X	408	-0-	-88	-0-	408	2			N	-0-			-0-
01	496 X	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-			-0-
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-			-0-
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL, FS GU 1														
WELL #: 1														
RRCID -> 111320														
COMPL. DATE 05/01/1984														
TOTAL DEPTH 12703													PERF.12130 - 12600	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CROUCH, BL GUI														
WELL #: 1														
RRCID -> 114077														
COMPL. DATE 11/03/1984														
TOTAL DEPTH 13313													PERF.12555 - 13160	
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-			-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	Y	-0-			-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	-0-			-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	4	1	42	2	Y	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	Y	-0-			-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

PYLE, HB GUI														
WELL #: 1														
RRCID -> 114335														
COMPL. DATE 12/01/1984														
TOTAL DEPTH 13000													PERF.12026 - 12734	
10	465 N	462	-0-	-3	-0-	32	1	430	2	Y	-0-			-0-
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	36	1	423	2	Y	-0-			-0-
12	465 N	459	-0-	-6	-0-	35	1	424	2	Y	-0-			-0-
01	465 N	458	-0-	-7	-0-	41	1	417	2	Y	-0-			-0-
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	40	1	380	2	Y	-0-			-0-
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1														
WELL #: 1														
RRCID -> 115443														
COMPL. DATE 12/05/1984														
TOTAL DEPTH 13055													PERF.12810 - 12872	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 1														
RRCID -> 123524														
COMPL. DATE 02/15/1987														
TOTAL DEPTH 12940													PERF.12754 - 12836	
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	196	2	Y	-0-			-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	2	Y	-0-			-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	Y	-0-			-0-
01	217 N	105	-0-	-112	-0-	10	1	95	2	Y	-0-			-0-
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	5	1	44	2	Y	-0-			-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903																
KOONCE, HOMER				WELL #:	1	RRCID -> 124429		COMPL. DATE 05/06/1987		TOTAL	DEPTH 12990	PERF.12686	- 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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10		263	N	263	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	245	2	Y	-0-					-0-	
11		273	N	273	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	252	2	Y	-0-					-0-	
12		248	N	106	-0-	-142	-0-	-0-		8	1	98	2	Y	-0-					-0-	
01		248	N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02		224	N	-0-	-0-	-224	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

PEYTON, MT GU1				WELL #:	2	RRCID -> 151179		COMPL. DATE 09/08/1994		TOTAL	DEPTH 12825	PERF.12304	- 12631								
10		93	N	91	-0-	-2	-0-	-0-		6	1	85	2	Y	-0-					19	
11		90	N	70	-0-	-20	-0-	-0-		5	1	65	2	Y	-0-		19	7		-0-	
12		93	N	59	-0-	-34	-0-	-0-		4	1	55	2	Y	-0-					-0-	
01		93	N	92	-0-	-1	-0-	-0-		8	1	84	2	Y	-0-					-0-	
02		56	N	13	-0-	-43	-0-	-0-		1	1	12	2	Y	-0-					-0-	
03		62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

HILL, F.E. COMPANY				WELL #:	2	RRCID -> 153295		COMPL. DATE 12/04/1994		TOTAL	DEPTH 12750	PERF.12064	- 12550								
10		930	N	889	-0-	-41	-0-	-0-		62	1	827	2	Y	-0-					-0-	
11		840	N	770	-0-	-70	-0-	-0-		60	1	708	2	Y	-0-		2	8		-0-	
										2	9										
12		930	N	546	-0-	-384	-0-	-0-		41	1	505	2	Y	-0-					-0-	
01		899	N	454	-0-	-445	-0-	-0-		41	1	413	2	Y	-0-					-0-	
02		728	N	432	-0-	-296	-0-	-0-		41	1	389	2	Y	-0-		2	8		-0-	
										2	9										
03		558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

JONES, E. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID -> 153782		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL	DEPTH 13000	PERF.12685	- 12863								
10		1116	N	133	-0-	-983	-0-	-0-		9	1	124	2	Y	-0-					-0-	
11		2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	-0-		183	1	2171	2	Y	-0-					-0-	
12		631	N	631	-0-	-0-	-0-	-0-		47	1	584	2	Y	-0-					-0-	
01		613	N	613	-0-	-0-	-0-	-0-		55	1	558	2	Y	-0-					-0-	
02		T. A.		1450	-0-	1450	-0-	1450		137	1	1313	2	Y	-0-					-0-	
03		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	1450						Y	NO RPT					-0-	

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1				WELL #:	2	RRCID -> 154735		COMPL. DATE 01/01/2021		TOTAL	DEPTH 12685	PERF.10943	- 11156								
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID -> 156268		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL	DEPTH 12860	PERF.12441	- 12666								
10		31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
CARROLL, C.L. (CV) GU 1														
WELL #: 2										RRCID -> 157773		COMPL. DATE 01/11/1996		
										TOTAL		DEPTH 12800		
										PERF.12020		- 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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	71	1	955	2	Y	-0-			-0-
11	810 N	570	-0-	-240	-0-	44	1	526	2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT			-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1										WELL #: 2		RRCID -> 161100		
										COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 12950		
										PERF.12590		- 12773		
10	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	88	1	1183	2	Y	-0-			-0-
11	1200 N	1159	-0-	-41	-0-	90	1	1069	2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT			-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 3		RRCID -> 167280		
										COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 13000		
										PERF.12627		- 12818		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PYLE, HB GU1										WELL #: 2		RRCID -> 168107		
										COMPL. DATE 01/23/1998		TOTAL DEPTH 12910		
										PERF.12116		- 12638		
10	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	121	1	1623	2	Y	-0-			-0-
11	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	167	1	1977	2	Y	-0-			-0-
						3	9							
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	-0-			-0-
						2	9							
03	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT			-0-

PEYTON, MT GU1										WELL #: 3		RRCID -> 172632		
										COMPL. DATE 09/17/1998		TOTAL DEPTH 12820		
										PERF.12030		- 12624		
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	2	Y	-0-			-0-
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	14	1	161	2	Y	-0-			-0-
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	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-

WHEELLOCK GU 1										WELL #: 2		RRCID -> 172928		
										COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 12933		
										PERF.12560		- 12794		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//		220903											
KOONCE, HOMER				WELL #:		2		RRCID -> 172939		COMPL. DATE 11/03/1998		TOTAL DEPTH 12935		PERF.12670 - 12816			
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON ZA GU1				WELL #:		2		RRCID -> 173075		COMPL. DATE 01/22/1999		TOTAL DEPTH 12730		PERF.12206 - 12534			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEYTON, MT GU1				WELL #:		4		RRCID -> 179343		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 12890		PERF.12348 - 12702			
10	775	N	744	-0-	-31	-0-	52	1	692	2	Y	-0-					-0-
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	56	1	670	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	733	-0-	-42	-0-	55	1	678	2	Y	-0-					-0-
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	68	1	684	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	671	-0-	-1	-0-	63	1	608	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOMER KOONCE				WELL #:		3		RRCID -> 180428		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 12935		PERF.12775 - 12814			
10	1395	N	1000	-0-	-395	-0-	69	1	931	2	Y	-0-					-0-
11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	88	1	1046	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	80	1	985	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	104	1	1043	2	Y	-0-					-0-
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	93	1	890	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1				WELL #:		3		RRCID -> 181065		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 12964		PERF.12819 - 12876			
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	74	1	999	2	Y	-0-					-0-
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	85	1	1013	2	Y	-0-					-0-
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	87	1	1075	2	Y	-0-					-0-
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	107	1	1076	2	Y	-0-					-0-
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	94	1	896	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1				WELL #:		4		RRCID -> 181131		COMPL. DATE 12/15/2000		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12706 - 12854			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOLK				WELL #:		2SH		RRCID -> 181135		COMPL. DATE 10/17/2010		TOTAL DEPTH 12249		PERF.12808 - 15020			
10	5363	X	4848	-0-	-515	-0-	90	1	4758	2	N	-0-					-0-
11	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	2			N	-0-					-0-
12	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	4801	-0-	-903	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	4479	-0-	-1093	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PEYTON, MT GU1										//CONT.// 64409 210 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
										WELL #: 5		RRCID -> 182249		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 12751		PERF.12494 - 12549	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-		256	1	3429	2	Y	-0-						-0-	
11	3600 X	2345	-0-	-1255	-0-		182	1	2163	2	Y	-0-						-0-	
12	3720 X	11	-0-	-3709	-0-		1	1	10	2	Y	-0-						-0-	
01	3720 X	10	-0-	-3710	-0-		1	1	9	2	Y	-0-						-0-	
02	3360 X	12	-0-	-3348	-0-		1	1	11	2	Y	-0-						-0-	
03	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-						Y	NO RPT						-0-	

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 3		RRCID -> 182377		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 12722		PERF.12319 - 12565	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		7				N	-0-						-0-	
11	7 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

WHITAKER										WELL #: 1		RRCID -> 182433		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11349 - 11531	
10	1178 N	1150	-0-	-28	-0-		14	1	1136	2	N	-0-	50	7				-0-	
11	1080 N	1006	-0-	-74	-0-		52	1	954	2	N	-0-						-0-	
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	NO RPT	-0-	-1023	-0-						N	NO RPT						-0-	

AULTMAN GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 182564		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 12260		PERF.11808 - 11960	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

HOMER KOONCE										WELL #: 4		RRCID -> 182961		COMPL. DATE 01/23/2021		TOTAL DEPTH 12947		PERF.12372 - 12460	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 4		RRCID -> 183286		COMPL. DATE 12/31/2020		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11966 - 12268	
10	2418 N	1437	-0-	-981	-0-		100	1	1337	2	N	-0-						-0-	
11	2160 N	1219	-0-	-941	-0-		95	1	1124	2	N	-0-						-0-	
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	NO RPT	-0-	-1426	-0-						N	NO RPT						-0-	

AULTMAN GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 183342		COMPL. DATE 06/16/2001		TOTAL DEPTH 12385		PERF.12124 - 12272	
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-		106	1	462	2	N	-0-						-0-	
11	600 N	566	-0-	-34	-0-		63	1	503	2	N	-0-						-0-	
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	NO RPT	-0-	-527	-0-						N	NO RPT						-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 #:		3	RRCID -> 183589		COMPL. DATE 06/05/2001		TOTAL	DEPTH 12900	PERF.12420	- 12703
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
10		909 N	909	-0-	-0-	-0-	63 1	846	2	Y	-0-			-0-
11		1050 N	826	-0-	-224	-0-	64 1	762	2	Y	-0-			-0-
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		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				Y	NO RPT			-0-
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1				WELL #:		5	RRCID -> 184627		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL	DEPTH 12700	PERF.12256	- 12265
10		651 N	581	-0-	-70	-0-	40 1	541	2	N	-0-			-0-
11		600 N	582	-0-	-18	-0-	45 1	537	2	N	-0-			-0-
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		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT			-0-
EMMONS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 184667		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL	DEPTH 12980	PERF.12625	- 12929
10		1860 N	1372	-0-	-488	-0-	1372 2			N	-0-			-0-
11		1800 N	1771	-0-	-29	-0-	138 1	1633	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1643	-0-				N	NO RPT			-0-
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1				WELL #:		4	RRCID -> 185474		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL	DEPTH 12900	PERF.12430	- 12710
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
AULTMAN GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 185858		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL	DEPTH 12420	PERF.11940	- 12172
10		930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			-0-
11		360 N	55	-0-	-305	-0-	6 1	49	2	N	-0-			-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ANDERSON TRUST "A"				WELL #:		2	RRCID -> 186933		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL	DEPTH 13346	PERF.12562	- 12689
10		961 N	900	-0-	-61	-0-	45 1	855	2	Y	-0-			-0-
11		900 N	862	-0-	-38	-0-	45 1	817	2	Y	-0-			-0-
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		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-				Y	NO RPT			-0-
S. NAN-SU-GAIL GU 1				WELL #:		4	RRCID -> 187199		COMPL. DATE 04/30/2016		TOTAL	DEPTH 12980	PERF.11318	- 11965
10		375 N	375	-0-	-0-	-0-	26 1	349	2	Y	-0-			-0-
11		420 N	258	-0-	-162	-0-	20 1	238	2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-310	-0-				Y	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.// 220903										
EMMONS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 187341		COMPL. DATE 01/18/2002		TOTAL DEPTH 12845 PERF.12634 - 12644				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-			-0-
11	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	112	1	1332	2	N	-0-			-0-
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	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			-0-

TERRY "A"				WELL #: 1		RRCID -> 187347		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 12710 PERF.12472 - 12532				
10	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	50	1	953	2	Y	-0-			-0-
11	1110 N	1074	-0-	-36	-0-	56	1	1018	2	Y	-0-			-0-
12	1116 N	1061	-0-	-55	-0-	71	1	990	2	Y	-0-			-0-
01	992 N	844	-0-	-148	-0-	39	1	805	2	Y	-0-			-0-
02	1008 N	939	-0-	-69	-0-	35	1	904	2	Y	-0-			-0-
03	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT			-0-

S. NAN SU GAIL GU 1				WELL #: 5		RRCID -> 187685		COMPL. DATE 01/15/2002		TOTAL DEPTH 13020 PERF.12749 - 12918				
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	2	Y	-0-			-0-
11	60 N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	47	1	580	2	Y	-0-			-0-
01	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	95	1	952	2	Y	-0-			-0-
02	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	100	1	963	2	Y	-0-			-0-
03	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCADAMS "B"				WELL #: 1		RRCID -> 187920		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 13460 PERF.13008 - 13086				
10	3317 X	2773	-0-	-544	-0-	138	1	2634	2	Y	1	1 8		-0-
11	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	216	1	3902	2	Y	2	2 8		-0-
12	3782 X	3469	-0-	-313	-0-	232	1	3237	2	Y	-0-			-0-
01	3782 X	3466	-0-	-316	-0-	159	1	3306	2	Y	1	1 8		-0-
02	3836 X	3032	-0-	-804	-0-	114	1	2915	2	Y	3	3 8		-0-
03	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT			-0-

TERRY "B"				WELL #: 1		RRCID -> 187990		COMPL. DATE 12/18/2001		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12782 - 13293				
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	32	1	621	2	N	-0-			-0-
11	780 N	695	-0-	-85	-0-	36	1	659	2	N	-0-			-0-
12	775 N	717	-0-	-58	-0-	48	1	669	2	N	-0-			-0-
01	651 N	609	-0-	-42	-0-	28	1	581	2	N	-0-			-0-
02	736 N	736	-0-	-0-	-0-	28	1	708	2	N	-0-			-0-
03	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			-0-

TERRY "A"				WELL #: 2		RRCID -> 188732		COMPL. DATE 03/14/2002		TOTAL DEPTH 12880 PERF.12585 - 12718				
10	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	75	1	1441	2	Y	-0-			-0-
11	1590 N	1483	-0-	-107	-0-	78	1	1405	2	Y	-0-			-0-
12	1643 N	1522	-0-	-121	-0-	102	1	1420	2	Y	-0-			-0-
01	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	73	1	1511	2	Y	-0-			-0-
02	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	53	1	1347	2	Y	1	1 8		-0-
03	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903							
TERRY "C"		WELL #: 1		RRCID -> 188737		COMPL. DATE 03/17/2002		TOTAL DEPTH 12825 PERF.12414 - 12569	
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
10		682 N	519	-0-	-163	-0-	26 1 493 2	Y	-0-
11		515 N	515	-0-	-0-	-0-	27 1 488 2	Y	-0-
12		589 N	589	-0-	-0-	-0-	39 1 550 2	Y	-0-
01		635 N	635	-0-	-0-	-0-	29 1 606 2	Y	-0-
02		476 N	469	-0-	-7	-0-	18 1 451 2	Y	-0-
03		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-		NO RPT	-0-
TERRY "C"		WELL #: 2		RRCID -> 188739		COMPL. DATE 03/13/2002		TOTAL DEPTH 12756 PERF.12354 - 12565	
10		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	68 1 1299 2	Y	-0-
11		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	88 1 1596 2	Y	-0-
12		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	96 1 1338 2	Y	-0-
01		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	68 1 1415 2	Y	-0-
02		1568 N	1028	-0-	-540	-0-	39 1 989 2	Y	-0-
03		1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-		NO RPT	-0-
ANDERSON TRUST "A"		WELL #: 3		RRCID -> 189257		COMPL. DATE 05/06/2002		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12646 - 12767	
10		837 N	489	-0-	-348	-0-	24 1 465 2	Y	-0-
11		630 N	420	-0-	-210	-0-	22 1 398 2	Y	-0-
12		372 N	353	-0-	-19	-0-	24 1 329 2	Y	-0-
01		496 N	349	-0-	-147	-0-	16 1 333 2	Y	-0-
02		392 N	113	-0-	-279	-0-	4 1 109 2	Y	-0-
03		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-		NO RPT	-0-
EMMONS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 189406		COMPL. DATE 05/27/2002		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12627 - 12720	
10		2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2515 2	N	-0-
11		2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	213 1 2532 2	N	-0-
12		2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	215 1 2648 2	N	-0-
01		2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	266 1 2673 2	N	-0-
02		3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	343 1 3286 2	N	-0-
03		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-		NO RPT	-0-
MCADAMS "B"		WELL #: 4L		RRCID -> 190537		COMPL. DATE 03/05/2007		TOTAL DEPTH 12730 PERF.11990 - 12236	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
ANDERSON TRUST "A"		WELL #: 8		RRCID -> 190538		COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL DEPTH 13095 PERF.12408 - 12848	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
TERRY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 190624		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 12775 PERF.12426 - 12635	
10		958 N	958	-0-	-0-	-0-	48 1 910 2	Y	-0-
11		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	57 1 1029 2	Y	-0-
12		1147 N	937	-0-	-210	-0-	63 1 874 2	Y	-0-
01		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	81 1 1680 2	Y	-0-
02		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	39 1 1006 2	Y	-0-
03		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-		Y	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EMMONS UNIT										//CONT.// 64409 210 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
										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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE			
10		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-		1582	2			N	-0-			-0-			
11		1620 N	1591	-0-	-29	-0-		124	1	1467	2	N	-0-			-0-			
12		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-		109	1	1340	2	N	-0-			-0-			
01		1581 N	1362	-0-	-219	-0-		123	1	1239	2	N	-0-			-0-			
02		1484 N	1147	-0-	-337	-0-		108	1	1039	2	N	-0-			-0-			
03		1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-						N	NO RPT			-0-			
AULTMAN GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 190935		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 12452		PERF.12182 - 12277	
10		987 N	987	-0-	-0-	-0-		184	1	803	2	N	-0-			-0-			
11		1080 N	835	-0-	-245	-0-		93	1	742	2	N	-0-			-0-			
12		1209 N	688	-0-	-521	-0-		105	1	583	2	N	-0-			-0-			
01		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-		163	1	999	2	N	-0-			-0-			
02		897 N	897	-0-	-0-	-0-		222	1	675	2	N	-0-			-0-			
03		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-						N	NO RPT			-0-			
EMMONS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 191620		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 12770		PERF.12557 - 12567	
10		1395 N	643	-0-	-752	-0-		643	2			N	-0-			-0-			
11		2250 N	1960	-0-	-290	-0-		152	1	1808	2	N	-0-			-0-			
12		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-		143	1	1755	2	N	-0-			-0-			
01		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-		137	1	1379	2	N	-0-			-0-			
02		1820 N	966	-0-	-854	-0-		91	1	875	2	N	-0-			-0-			
03		1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-						N	NO RPT			-0-			
PILLANS										WELL #: 2		RRCID -> 192551		COMPL. DATE 11/23/2002		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11674 - 11752	
10		93 N	42	-0-	-51	-0-		13	1	29	2	N	-0-			-0-			
11		171 N	171	-0-	-0-	-0-		27	1	144	2	N	-0-			-0-			
12		209 N	209	-0-	-0-	-0-		79	1	130	2	N	-0-			-0-			
01		332 N	332	-0-	-0-	-0-		94	1	238	2	N	-0-			-0-			
02		84 N	69	-0-	-15	-0-		25	1	44	2	N	-0-			-0-			
03		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-						N	NO RPT			-0-			
EMMONS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 192769		COMPL. DATE 12/28/2002		TOTAL DEPTH 12865		PERF.12538 - 12654	
10		1736 N	1008	-0-	-728	-0-		1008	2			N	-0-			-0-			
11		1680 N	1254	-0-	-426	-0-		97	1	1157	2	N	-0-			-0-			
12		1736 N	1247	-0-	-489	-0-		94	1	1153	2	N	-0-			-0-			
01		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-		101	1	1011	2	N	-0-			-0-			
02		1176 N	1128	-0-	-48	-0-		107	1	1021	2	N	-0-			-0-			
03		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-						N	NO RPT			-0-			
AULTMAN GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 192770		COMPL. DATE 12/17/2002		TOTAL DEPTH 12430		PERF.12184 - 12194	
10		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-		216	1	944	2	N	-0-			-0-			
11		1350 N	1120	-0-	-230	-0-		125	1	995	2	N	-0-			-0-			
12		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-		194	1	1078	2	N	-0-			-0-			
01		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-		184	1	1130	2	N	-0-			-0-			
02		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-		362	1	1100	2	N	-0-			-0-			
03		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-						N	NO RPT			-0-			
EMMONS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 193654		COMPL. DATE 01/27/2003		TOTAL DEPTH 12785		PERF.12471 - 12596	
10		837 N	829	-0-	-8	-0-		829	2			N	-0-			-0-			
11		914 N	914	-0-	-0-	-0-		71	1	843	2	N	-0-			-0-			
12		847 N	847	-0-	-0-	-0-		64	1	783	2	N	-0-			-0-			
01		837 N	832	-0-	-5	-0-		75	1	757	2	N	-0-			-0-			
02		840 N	738	-0-	-102	-0-		70	1	668	2	N	-0-			-0-			
03		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-						N	NO RPT			-0-			

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)													CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
S. NAN-SU-GAIL GU 1															
WELL #: 6															
RRCID -> 194372															
COMPL. DATE 03/08/2003															
TOTAL DEPTH 13108													PERF.12840 - 12952		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	4462 X	3263	-0-	-1199	-0-	226	1	3037	2	Y	-0-			-0-	
11	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	254	1	3015	2	Y	-0-			-0-	
12	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	258	1	3181	2	Y	-0-			-0-	
01	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	302	1	3039	2	Y	-0-			-0-	
02	2940 X	2808	-0-	-132	-0-	265	1	2543	2	Y	-0-			-0-	
03	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT			-0-	
EMMONS UNIT															
WELL #: 9															
RRCID -> 194448															
COMPL. DATE 03/04/2003															
TOTAL DEPTH 12825													PERF.12605 - 12615		
10	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-			-0-	
11	3000 N	3701	-0-	701	-0-	701	1	3413	2	N	-0-			-0-	
12	3100 N	2876	-0-	-224	-0-	477	1	2660	2	N	-0-			-0-	
01	3100 N	3992	-0-	892	-0-	1369	1	3631	2	N	-0-			-0-	
02	3385 X	2016	-0-	-1369	-0-	190	1	1826	2	N	-0-			-0-	
03	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT			-0-	
KOONCE, HOMER															
WELL #: 5															
RRCID -> 195874															
COMPL. DATE 04/20/2003															
TOTAL DEPTH 12942													PERF.12738 - 12788		
10	372 N	127	-0-	-245	-0-	9	1	118	2	Y	-0-			-0-	
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	39	1	459	2	Y	-0-			-0-	
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	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			-0-	
DENT, MARY GRACE															
WELL #: 1															
RRCID -> 195942															
COMPL. DATE 10/06/2022															
TOTAL DEPTH 12753													PERF.12489 - 12611		
10	3100 N	4323	-0-	1223	-0-	300	1	4023	2	Y	-0-			-0-	
11	3000 N	2411	-0-	-589	-0-	187	1	2224	2	Y	-0-			-0-	
12	3100 N	2671	-0-	-429	-0-	205	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	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT			-0-	
AULTMAN GAS UNIT															
WELL #: 6															
RRCID -> 196582															
COMPL. DATE 05/08/2003															
TOTAL DEPTH 12475													PERF.12240 - 12254		
10	527 N	289	-0-	-238	-0-	54	1	235	2	Y	-0-			-0-	
11	510 N	484	-0-	-26	-0-	54	1	430	2	Y	-0-			-0-	
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	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			-0-	
EMMONS UNIT															
WELL #: 10															
RRCID -> 197311															
COMPL. DATE 08/12/2003															
TOTAL DEPTH 12810													PERF.12596 - 12606		
10	1209 N	31	-0-	-1178	-0-	31	1			N	-0-			-0-	
11	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
EMMONS UNIT															
WELL #: 12															
RRCID -> 197436															
COMPL. DATE 07/14/2003															
TOTAL DEPTH 12880													PERF.12568 - 12654		
10	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			N	-0-			-0-	
11	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	349	1	4136	2	N	-0-			-0-	
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	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EMMONS UNIT				//CONT.// 64409 210 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
				WELL #:	13	RRCID ->	198186	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.12548 - 12558			
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
10		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2			N	-0-					-0-
11		257 N	257	-0-	-0-	-0-	20 1	237	2	N	-0-					-0-
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		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT					-0-
S. NAN-SU-GAIL GU 1				WELL #:	7	RRCID ->	198898	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.12694 - 12818			
10		2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	205 1	2338	2	Y	-0-					-0-
11		2520 N	2300	-0-	-220	-0-	206 1	2094	2	Y	-0-					-0-
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		2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-				Y	NO RPT					-0-
AULTMAN GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	199274	COMPL. DATE	11/17/2003	TOTAL	DEPTH	12425	PERF.12232 - 12242			
10		687 N	687	-0-	-0-	-0-	128 1	559	2	N	-0-					-0-
11		734 N	734	-0-	-0-	-0-	82 1	652	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT					-0-
EMMONS UNIT				WELL #:	15	RRCID ->	199606	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL	DEPTH	12700	PERF.12562 - 12572			
10		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	4 1	3365	2	N	-0-					-0-
11		2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	245 1	2546	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1705	-0-				N	NO RPT					-0-
S. NAN-SU-GAIL GU 1				WELL #:	8	RRCID ->	199725	COMPL. DATE	08/15/2003	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.12815 - 12967			
10		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	146 1	1955	2	Y	-0-					-0-
11		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	164 1	1947	2	Y	-0-					-0-
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		1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-				Y	NO RPT					-0-
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1				WELL #:	5	RRCID ->	200000	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL	DEPTH	12926	PERF.12550 - 12696			
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
EMMONS UNIT				WELL #:	17	RRCID ->	200134	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL	DEPTH	12925	PERF.12676 - 12686			
10		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2			N	-0-					-0-
11		111 N	111	-0-	-0-	-0-	9 1	102	2	N	-0-					-0-
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		14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-				N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.// 220903									
EMMONS UNIT				WELL #: 16		RRCID -> 200618		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 12925 PERF.12656 - 12666			
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
10	1891 N	1760	-0-	-131	-0-	1760	2		N	-0-			-0-
11	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	163	1	1934	2	3	3	8	-0-
						3	9						
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	-0-
						2	9						
03	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-				N	NO RPT			-0-
JONES, E. GAS UNIT NO. 1				WELL #: 6		RRCID -> 200672		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 13050 PERF.12740 - 12900			
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	37	1	499	2	Y	-0-		-0-
11	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	129	1	1526	2	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-744	-0-				Y	NO RPT			-0-
JONES, E. GAS UNIT NO. 1				WELL #: 7		RRCID -> 200714		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 13004 PERF.12691 - 12870			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
JONES, E. GAS UNIT NO. 1				WELL #: 5		RRCID -> 200880		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 12930 PERF.12625 - 12760			
10	2914 X	2758	-0-	-156	-0-	191	1	2567	2	Y	-0-		-0-
11	2820 X	2702	-0-	-118	-0-	210	1	2489	2	Y	3	8	-0-
						3	9						
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	-0-
						3	9						
03	2790 N	NO RPT	-0-	-2790	-0-				Y	NO RPT			-0-
EMMONS UNIT				WELL #: 14		RRCID -> 201350		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12546 - 12598			
10	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2		N	-0-			-0-
11	847 N	847	-0-	-0-	-0-	66	1	781	2	N	-0-		-0-
12	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	86	1	1058	2	N	-0-		-0-
01	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	141	1	1415	2	N	-0-		-0-
02	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	96	1	916	2	N	-0-		-0-
03	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-				N	NO RPT			-0-
EMMONS UNIT				WELL #: 18		RRCID -> 201830		COMPL. DATE 04/05/2004		TOTAL DEPTH 12855 PERF.12660 - 12670			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903										
PYLE, H.B. GU1				WELL #:	3	RRCID ->	202039	COMPL. DATE	02/09/2004	TOTAL	DEPTH	12850	PERF.12571	- 12696	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
10	1240 N	1164	-0-	-76	-0-	81	1	1083	2	Y	-0-		-0-		
11	1170 N	808	-0-	-362	-0-	63	1	745	2	Y	-0-		-0-		
12	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	96	1	1175	2	Y	-0-		-0-		
01	1178 N	1176	-0-	-2	-0-	106	1	1070	2	Y	-0-		-0-		
02	891 N	891	-0-	-0-	-0-	84	1	807	2	Y	-0-		-0-		
03	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT		-0-		
HILL, F.E. COMPANY				WELL #:	3	RRCID ->	202853	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.12437	- 12676	
10	3782 X	1707	-0-	-2075	-0-	147	1	1560	2	Y	-0-		-0-		
11	3660 X	3632	-0-	-28	-0-	310	1	3322	2	Y	-0-		-0-		
12	3534 X	3125	-0-	-409	-0-	264	1	2861	2	Y	-0-		-0-		
01	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	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT		35		
JONES, E. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	8	RRCID ->	203664	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL	DEPTH	13100	PERF.12698	- 12855	
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	48	1	646	2	Y	-0-		-0-		
11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	61	1	725	2	Y	-0-		-0-		
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	38	1	471	2	Y	-0-		-0-		
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	68	1	679	2	Y	-0-		-0-		
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	57	1	544	2	Y	-0-		-0-		
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT		-0-		
PEYTON, MT GU1				WELL #:	6	RRCID ->	203872	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL	DEPTH	12860	PERF.12521	- 12664	
10	217 N	134	-0-	-83	-0-	9	1	125	2	Y	-0-		-0-		
11	180 N	151	-0-	-29	-0-	12	1	139	2	Y	-0-		-0-		
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	2	Y	-0-		-0-		
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	32	1	319	2	Y	-0-		-0-		
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	25	1	235	2	Y	-0-		-0-		
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT		-0-		
PILLANS				WELL #:	3	RRCID ->	204411	COMPL. DATE	06/14/2004	TOTAL	DEPTH	11830	PERF.11482	- 11641	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78 1		9	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9	
JONES, E. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	9	RRCID ->	205125	COMPL. DATE	12/05/2020	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.12634	- 12786	
10	2015 N	1851	-0-	-164	-0-	128	1	1723	2	Y	-0-		-0-		
11	1980 N	1867	-0-	-113	-0-	145	1	1722	2	Y	-0-		-0-		
12	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	147	1	1804	2	Y	-0-		-0-		
01	1860 N	1818	-0-	-42	-0-	165	1	1653	2	Y	-0-		-0-		
02	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	162	1	1550	2	Y	-0-		-0-		
03	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT		-0-		

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										//CONT.//		220903									
FRYER "A"										WELL #:		1		RRCID -> 205156		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12386 - 12512	
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
10		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			52 1	990 2	N	-0-	-0-						-0-
11		1350 N	1213	-0-	-137	-0-	-0-	-0-			64 1	1149 2	N	-0-	-0-						-0-
12		1395 N	1198	-0-	-197	-0-	-0-	-0-			80 1	1118 2	N	-0-	-0-						-0-
01		1054 N	967	-0-	-87	-0-	-0-	-0-			44 1	923 2	N	-0-	-0-						-0-
02		1120 N	452	-0-	-668	-0-	-0-	-0-			17 1	435 2	N	-0-	-0-						-0-
03		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-						-0-
KOONCE, HOMER						WELL #:		7		RRCID -> 205589		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 12970		PERF.12654 - 12790					
10		1550 N	1462	-0-	-88	-0-	-0-	-0-			101 1	1361 2	Y	-0-	-0-						-0-
11		1500 N	1070	-0-	-430	-0-	-0-	-0-			83 1	987 2	Y	-0-	-0-						-0-
12		1550 N	1388	-0-	-162	-0-	-0-	-0-			104 1	1284 2	Y	-0-	-0-						-0-
01		1457 N	1345	-0-	-112	-0-	-0-	-0-			122 1	1223 2	Y	-0-	-0-						-0-
02		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			133 1	1271 2	Y	-0-	-0-						-0-
03		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-						-0-
AULTMAN GAS UNIT						WELL #:		8		RRCID -> 206063		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12260 - 12272					
10		714 N	714	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			133 1	581 2	Y	-0-	-0-						-0-
11		571 N	571	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			64 1	507 2	Y	-0-	-0-						-0-
12		594 N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			90 1	504 2	Y	-0-	-0-						-0-
01		641 N	641	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			90 1	551 2	Y	-0-	-0-						-0-
02		545 N	545	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			135 1	410 2	Y	-0-	-0-						-0-
03		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-						-0-
AULTMAN GAS UNIT						WELL #:		9		RRCID -> 207234		COMPL. DATE 02/11/2020		TOTAL DEPTH 12433		PERF.11756 - 11763					
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			7 1	29 2	N	-0-	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-						-0-
S. NAN-SU-GAIL GU 1						WELL #:		10		RRCID -> 207243		COMPL. DATE 01/27/2021		TOTAL DEPTH 13120		PERF.11440 - 11453					
10		124 N	118	-0-	-6	-0-	-0-	-0-			8 1	110 2	Y	-0-	-0-						-0-
11		66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5 1	61 2	Y	-0-	-0-						-0-
12		149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			11 1	138 2	Y	-0-	-0-						-0-
01		163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			15 1	148 2	Y	-0-	-0-						-0-
02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			11 1	107 2	Y	-0-	-0-						-0-
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-						-0-
S. NAN-SU-GAIL GU 1						WELL #:		9		RRCID -> 207344		COMPL. DATE 09/11/2004		TOTAL DEPTH 13078		PERF.12730 - 12926					
10		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			131 1	1761 2	Y	-0-	-0-						-0-
11		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			139 1	1649 2	Y	-0-	-0-						-0-
12		1178 N	695	-0-	-483	-0-	-0-	-0-			52 1	643 2	Y	-0-	-0-						-0-
01		1178 N	932	-0-	-246	-0-	-0-	-0-			84 1	848 2	Y	-0-	-0-						-0-
02		1680 N	1382	-0-	-298	-0-	-0-	-0-			131 1	1251 2	Y	-0-	-0-						-0-
03		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-						-0-
S. NAN-SU-GAIL GU 1						WELL #:		12		RRCID -> 207369		COMPL. DATE 11/25/2004		TOTAL DEPTH 13044		PERF.12818 - 12858					
10		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			137 1	1833 2	Y	-0-	-0-						-0-
11		1740 N	1649	-0-	-91	-0-	-0-	-0-			128 1	1521 2	Y	-0-	-0-						-0-
12		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			137 1	1683 2	Y	-0-	-0-						-0-
01		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			180 1	1812 2	Y	-0-	-0-						-0-
02		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			161 1	1547 2	Y	-0-	-0-						-0-
03		1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-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 #:	6	RRCID ->	209303	COMPL. DATE	12/23/2004	TOTAL	DEPTH	12880	PERF.12557	-	12717			
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	AMT	CODE	BALANCE	
10	2480 N	2419	-0-	-61	-0-	168	1	2251	2	Y	-0-						-0-	
11	2400 N	2296	-0-	-104	-0-	178	1	2118	2	Y	-0-						-0-	
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	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT						-0-	
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	10	RRCID ->	209592	COMPL. DATE	01/10/2005	TOTAL	DEPTH	12675	PERF.12426	-	12500			
10	T. A.	192	-0-	192	-0-	605	13	179	2	Y	-0-						-0-	
11	787 X	182	-0-	-605	-0-		14	168	2	Y	-0-						-0-	
12	173 X	173	-0-	-0-	-0-		13	160	2	Y	-0-						-0-	
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-		16	165	2	Y	10						10	
							11	9										
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-		18	169	2	Y	1		1	8			10	
							1	9										
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT						10	
PEYTON, MT GU1				WELL #:	10	RRCID ->	209657	COMPL. DATE	02/06/2021	TOTAL	DEPTH	12801	PERF.12026	-	12622			
10	2263 N	1483	-0-	-780	-0-	103	1	1380	2	Y	-0-						-0-	
11	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	115	1	1365	2	Y	-0-						-0-	
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	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT						-0-	
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1				WELL #:	11	RRCID ->	209663	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL	DEPTH	12702	PERF.12108	-	12311			
10	496 N	482	-0-	-14	-0-	33	1	449	2	Y	-0-						-0-	
11	510 N	482	-0-	-28	-0-	37	1	445	2	Y	-0-						-0-	
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	37	1	459	2	Y	-0-						-0-	
01	496 N	490	-0-	-6	-0-	44	1	446	2	Y	-0-						-0-	
02	448 N	443	-0-	-5	-0-	42	1	401	2	Y	-0-						-0-	
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT						-0-	
FOLK				WELL #:	3	RRCID ->	210634	COMPL. DATE	04/24/2005	TOTAL	DEPTH	12515	PERF.12028	-	12363			
10	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	62	1	2473	2	N	-0-						-0-	
11	2520 N	1928	-0-	-592	-0-	1928	2			N	-0-						-0-	
12	2449 N	2173	-0-	-276	-0-	2173	2			N	-0-						-0-	
01	2542 N	2303	-0-	-239	-0-	2303	2			N	-0-						-0-	
02	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-						-0-	
03	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT						-0-	
EMMONS, MG GU1				WELL #:	2	RRCID ->	211024	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL	DEPTH	12353	PERF.12064	-	12166			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										//CONT.// 220903									
PILLANS										WELL #: 6		RRCID -> 212454		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11494 - 11596	
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS		* *	EOM BALANCE		
0									CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				110		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				110		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				110		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				110		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				110		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				110		
PILLANS										WELL #: 8		RRCID -> 213243		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 11817		PERF.11510 - 11671	
10	62	N	9	-0-	-53	-0-		3	1	6	2	N	-0-	67	1		3		
11	30	N	13	-0-	-17	-0-		2	1	11	2	N	-0-				3		
12	62	N	11	-0-	-51	-0-		4	1	7	2	N	-0-				3		
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-		4	1	9	2	N	-0-				3		
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-		31	1	55	2	N	-0-				3		
03	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-						N	NO RPT				3		
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 8		RRCID -> 216517		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12104 - 12547	
10	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-		96	1	1292	2	N	-0-				-0-		
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-		94	1	1115	2	N	-0-				-0-		
12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-		91	1	1119	2	N	-0-				-0-		
01	1395	N	1251	-0-	-144	-0-		113	1	1138	2	N	-0-				-0-		
02	1120	N	1021	-0-	-99	-0-		96	1	924	2	N	1	1	8		-0-		
								1	9										
03	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-						N	NO RPT				-0-		
PYLE, HB GU1										WELL #: 4		RRCID -> 216624		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12720 - 12738	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-		
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1										WELL #: 7		RRCID -> 217217		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 12670		PERF.12380 - 12466	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-		
TERRY "A"										WELL #: 4		RRCID -> 217245		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 12780		PERF.12412 - 12619	
10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-		80	1	1526	2	N	-0-				-0-		
11	1560	N	1248	-0-	-312	-0-		65	1	1183	2	N	-0-				-0-		
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	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-						N	NO RPT				-0-		

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)			//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903							
PILLANS			WELL #:		5	RRCID -> 217468		COMPL. DATE 10/03/2005		TOTAL DEPTH 11820 PERF.11448 - 11646		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						31
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						31
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						31
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						31
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						31
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						31
KOONCE, HOMER			WELL #:		6	RRCID -> 217624		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 12920 PERF.12666 - 12682		
10	217	N	159	-0-	-58	-0-	11	1	148	2	Y	-0-
11	210	N	88	-0-	-122	-0-	7	1	81	2	Y	-0-
12	217	N	6	-0-	-211	-0-	6	2			Y	-0-
01	155	N	20	-0-	-135	-0-	2	1	18	2	Y	-0-
02	84	N	9	-0-	-75	-0-	1	1	8	2	Y	-0-
03	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	-0-
IVY "B" GU 1			WELL #:		5	RRCID -> 217629		COMPL. DATE 07/03/2005		TOTAL DEPTH 12212 PERF.11528 - 11980		
10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	217	1	939	2	Y	-0-
11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	964	1	966	2	Y	-0-
12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1049	1	887	2	Y	-0-
01	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	988	1	776	2	Y	-0-
02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	963	1	843	2	Y	-0-
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	-0-
S. NAN-SU-GAIL GU 1			WELL #:		15	RRCID -> 217631		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 13150 PERF.12855 - 12950		
10	1643	N	1583	-0-	-60	-0-	110	1	1473	2	Y	-0-
11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	127	1	1511	2	Y	-0-
12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	119	1	1469	2	Y	-0-
01	1581	N	1553	-0-	-28	-0-	141	1	1412	2	Y	-0-
02	1428	N	1421	-0-	-7	-0-	134	1	1287	2	Y	-0-
03	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	-0-
S. NAN-SU-GAIL GU 1			WELL #:		13H	RRCID -> 217811		COMPL. DATE 10/02/2005		TOTAL DEPTH 12833 PERF.12787 - 14084		
10	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	122	1	1642	2	Y	-0-
11	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	216	1	2569	2	Y	-0-
12	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	275	1	3388	2	Y	-0-
01	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	280	1	2816	2	Y	-0-
02	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	287	1	2748	2	Y	-0-
03	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	-0-
NEAL, C.E. GAS UNIT B-1			WELL #:		7	RRCID -> 217839		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12466 - 12732		
10	1395	N	1312	-0-	-83	-0-	91	1	1221	2	Y	-0-
11	1350	N	1336	-0-	-14	-0-	104	1	1232	2	Y	-0-
12	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	102	1	1260	2	Y	-0-
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	120	1	1209	2	Y	-0-
02	1232	N	997	-0-	-235	-0-	94	1	903	2	Y	-0-
03	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	-0-
FOLK GAS UNIT			WELL #:		5T	RRCID -> 218152		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12000 - 12286		
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	12	1	950	2	N	-0-
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//		220903										
PILLANS				WELL #:		7	RRCID -> 218169		COMPL. DATE 03/05/2006		TOTAL DEPTH 11817		PERF.11338 - 11642			
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	29	1			54
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					54
PYLE, HB GU1				WELL #:		5	RRCID -> 218172		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 12902		PERF.12676 - 12687			
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	2	Y	-0-				-0-
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	3	1	36	2	Y	-0-				-0-
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT				-0-
HOMER KOONCE GU				WELL #:		9	RRCID -> 218178		COMPL. DATE 04/04/2016		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11297 - 11970			
10	2108	N	2029	-0-	-79	-0-	141	1	1888	2	Y	-0-				-0-
11	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	179	1	2123	2	Y	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT				-0-
IVY, PHILLIP GU				WELL #:		7	RRCID -> 218183		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11906 - 11968			
10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	312	1	1351	2	Y	-0-				-0-
11	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	1354	1	1359	2	Y	-0-				-0-
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	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT				-0-
PEYTON, MT GU1				WELL #:		7H	RRCID -> 218184		COMPL. DATE 12/04/2005		TOTAL DEPTH 12469		PERF.12754 - 15927			
10	3968	X	3751	-0-	-217	-0-	260	1	3491	2	Y	-0-				-0-
11	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	287	1	3408	2	Y	3	3	8		-0-
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	NO RPT	-0-	-3813	-0-	21	9			Y	NO RPT				17
KOONCE, HOMER				WELL #:		10	RRCID -> 219312		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 13025		PERF.12625 - 12802			
10	124	N	75	-0-	-49	-0-	5	1	70	2	Y	-0-				-0-
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	8	1	91	2	Y	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT				-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903										
KOONCE, HOMER				WELL #:	8	RRCID ->	220514	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.12764	- 12776	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-				-0-
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	Y	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT				-0-
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1				WELL #:	3H	RRCID ->	220724	COMPL. DATE	02/26/2006	TOTAL	DEPTH	12363	PERF.12524	- 14130	
10	961 N	394	-0-	-567	-0-	27	1	367	2	Y	-0-				-0-
11	1020 N	544	-0-	-476	-0-	42	1	502	2	Y	-0-				-0-
12	868 N	546	-0-	-322	-0-	36	1	444	2	Y	60				60
						66	9								
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	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT				60
MEIER, FRED H.				WELL #:	1	RRCID ->	221093	COMPL. DATE	01/28/2021	TOTAL	DEPTH	12850	PERF.12576	- 12690	
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	Y	-0-				-0-
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	Y	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT				-0-
AULTMAN GAS UNIT				WELL #:	10H	RRCID ->	221478	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL	DEPTH	12193	PERF.12375	- 13761	
10	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	421	1	1845	2	N	-0-				-0-
11	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	209	1	1664	2	N	-0-				-0-
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	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT				-0-
PILLANS				WELL #:	12	RRCID ->	223248	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL	DEPTH	11860	PERF.11470	- 11668	
10	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	1412	1	3088	2	N	7				102
						8	9								
11	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	542	1	2953	2	N	49	12	8		139
						54	9								
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	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT				139
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	9H	RRCID ->	223576	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL	DEPTH	12510	PERF.12752	- 15450	
10	8525 X	8021	-0-	-504	-0-	556	1	7465	2	N	-0-				-0-
11	7920 X	7615	-0-	-305	-0-	592	1	7023	2	N	-0-				-0-
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
						11	9								
02	7392 X	6159	-0-	-1233	-0-	582	1	5576	2	N	1	1	8		10
						1	9								
03	8029 X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT				10

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC FRYER "A"				//CONT.// 64409 210 220903 WELL #:	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
					RRCID -> 223594	COMPL. DATE 10/17/2006	TOTAL	DEPTH 12630	PERF.11920	- 12350						
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
10	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	99 1	1886 2	N	1		1	8				-0-
11	1800 N	1119	-0-	-681	-0-	59 1	1060 2	N	-0-							-0-
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		1	8				-0-
02	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	50 1	1290 2	N	-0-							-0-
03	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-			N	NO RPT							-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1				WELL #:	14H	RRCID -> 226306	COMPL. DATE 08/08/2006	TOTAL	DEPTH 12401	PERF.12716	- 15750					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

PEYTON, MT GU1				WELL #:	11H	RRCID -> 229562	COMPL. DATE 11/12/2006	TOTAL	DEPTH 12554	PERF.12582	- 14466					
10	2790 X	1715	-0-	-1075	-0-	119 1	1596 2	Y	-0-							-0-
11	2400 X	1889	-0-	-511	-0-	147 1	1742 2	Y	-0-							-0-
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	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			Y	NO RPT							-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	11	RRCID -> 230461	COMPL. DATE 06/15/2007	TOTAL	DEPTH 12700	PERF.12454	- 12544					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	89		Y	-0-							-0-
11	152 X	63	-0-	-89	-0-	5 1	58 2	Y	-0-							-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1				WELL #:	14H	RRCID -> 232256	COMPL. DATE 08/23/2007	TOTAL	DEPTH 12819	PERF.13263	- 15227					
10	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	240 1	3216 2	Y	-0-							-0-
11	3150 X	2764	-0-	-386	-0-	215 1	2547 2	Y	2		2	8				-0-
12	3069 X	1828	-0-	-1241	-0-	137 1	1691 2	Y	-0-							-0-
01	3441 X	1157	-0-	-2284	-0-	105 1	1052 2	Y	-0-							-0-
02	2856 X	171	-0-	-2685	-0-	16 1	153 2	Y	2		2	8				-0-
03	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-	2 9		Y	NO RPT							-0-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1				WELL #:	12H	RRCID -> 234867	COMPL. DATE 01/06/2008	TOTAL	DEPTH 12660	PERF.12682	- 15703					
10	403 N	102	-0-	-301	-0-	7 1	95 2	Y	-0-							-0-
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	34 1	399 2	Y	-0-							-0-
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	29 1	357 2	Y	-0-							-0-
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	28 1	281 2	Y	-0-							-0-
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	41 1	388 2	Y	-0-							-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT							-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE										
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																						
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1										WELL #:		17H	RRCID ->	237273	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL	DEPTH	12444	PERF.12628	-	15323
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			
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	560							Y	-0-					-0-			
11		1099 X	539	-0-	-560	-0-			42	1	497	2	Y	-0-					-0-			
12		9 X	9	-0-	-0-	-0-			1	1	8	2	Y	-0-					-0-			
01		558 X	-0-	-0-	-558	-0-							Y	-0-					-0-			
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-			
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-			
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1										WELL #:		19H	RRCID ->	241152	COMPL. DATE	02/12/2008	TOTAL	DEPTH	12447	PERF.12589	-	14816
10		3493 X	3493	-0-	-0-	-0-			242	1	3251	2	Y	-0-					-0-			
11		3521 X	3521	-0-	-0-	-0-			274	1	3247	2	Y	-0-					-0-			
12		3616 X	3616	-0-	-0-	-0-			272	1	3344	2	Y	-0-					-0-			
01		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-			326	1	3273	2	Y	-0-					-0-			
02		3065 X	3065	-0-	-0-	-0-			289	1	2776	2	Y	-0-					-0-			
03		3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-							Y	NO RPT					-0-			
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1										WELL #:		19H	RRCID ->	241559	COMPL. DATE	05/26/2008	TOTAL	DEPTH	12424	PERF.12671	-	15840
10		9300 X	8169	-0-	-1131	-0-			567	1	7602	2	Y	-0-					-0-			
11		10899 X	10899	-0-	-0-	-0-			846	1	10047	2	Y	5			5	8	-0-			
									6	9												
12		9300 X	8441	-0-	-859	-0-			634	1	7807	2	Y	-0-					-0-			
01		9365 X	9365	-0-	-0-	-0-			847	1	8518	2	Y	-0-					-0-			
02		7784 X	5632	-0-	-2152	-0-			532	1	5096	2	Y	4			4	8	-0-			
									4	9												
03		8618 X	NO RPT	-0-	-8618	-0-							Y	NO RPT					-0-			
FOLK GAS UNIT										WELL #:		6H	RRCID ->	241716	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL	DEPTH	16360	PERF.12713	-	0
10		16566 X	16566	-0-	-0-	-0-			232	1	16334	2	N	-0-					-0-			
11		16356 X	16356	-0-	-0-	-0-			16353	2	3	9	N	3			3	8	-0-			
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		4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-							N	NO RPT					-0-			
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1										WELL #:		15H	RRCID ->	242947	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL	DEPTH	12340	PERF.12772	-	15541
10		9641 X	8139	-0-	-1502	-0-			564	1	7575	2	Y	-0-					-0-			
11		9330 X	9275	-0-	-55	-0-			720	1	8549	2	Y	5			5	8	-0-			
									6	9												
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		9207 X	NO RPT	-0-	-9207	-0-							Y	NO RPT					-0-			
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1										WELL #:		16H	RRCID ->	243407	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL	DEPTH	12438	PERF.12601	-	15299
10		4743 X	3977	-0-	-766	-0-			276	1	3701	2	Y	-0-					-0-			
11		3570 X	3496	-0-	-74	-0-			271	1	3222	2	Y	3			3	8	-0-			
									3	9												
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	NO RPT	-0-	-3968	-0-							Y	NO RPT					-0-			

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
M.T. PEYTON (NEAL) B (SA) WELL #: 12H RRCID -> 244352 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12861 - 16281															
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		
10	11160 X	10148	-0-	-1012	-0-	704 1	9444 2	Y	-0-				-0-		
11	10650 X	10034	-0-	-616	-0-	779 1	9249 2	Y	5	5 8			-0-		
						6 9									
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	NO RPT	-0-	-10354	-0-			Y	NO RPT				-0-		
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15H RRCID -> 244644 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12759 - 15241															
10	5363 X	5120	-0-	-243	-0-	355 1	4765 2	Y	-0-				-0-		
11	5340 X	4459	-0-	-881	-0-	346 1	4113 2	Y	-0-				-0-		
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	NO RPT	-0-	-5115	-0-			Y	NO RPT				-0-		
HILL-CRENSHAW F.R. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 244842 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12611 - 15337															
10	5797 X	5211	-0-	-586	-0-	361 1	4850 2	Y	-0-				-0-		
11	5610 X	5374	-0-	-236	-0-	417 1	4955 2	Y	2	2 8			-0-		
						2 9									
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	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-			Y	NO RPT				-0-		
PEYTON, MT GU1 WELL #: 17H RRCID -> 245004 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12678 - 15290															
10	8680 X	8291	-0-	-389	-0-	575 1	7716 2	Y	-0-				-0-		
11	8400 X	7393	-0-	-1007	-0-	574 1	6813 2	Y	5	5 8			-0-		
						6 9									
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	8277 X	NO RPT	-0-	-8277	-0-			Y	NO RPT				-0-		
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 21H RRCID -> 247582 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12686 - 14284															
10	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	409 1	5489 2	Y	-0-				-0-		
11	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	473 1	5609 2	Y	-0-				-0-		
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	NO RPT	-0-	-5983	-0-			Y	NO RPT				-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 #: 15H RRCID -> 250552 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12607 PERF.13114 - 15738															
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		
10	14725 X	11570	-0-	-3155	-0-	802 1	10768 2	Y	-0-				-0-		
11	11760 X	10090	-0-	-1670	-0-	784 1	9300 2	Y	5	5 8			-0-		
						6 9									
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	NO RPT	-0-	-13175	-0-			Y	NO RPT				-0-		
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 251096 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12659 - 14690															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 16H RRCID -> 251118 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13154 - 16078															
10	7812 X	3419	-0-	-4393	-0-	237 1	3182 2	Y	-0-				-0-		
11	5580 X	3709	-0-	-1871	-0-	288 1	3421 2	Y	-0-				-0-		
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	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			Y	NO RPT				-0-		
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 14H RRCID -> 251125 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12722 - 14475															
10	10199 X	9592	-0-	-607	-0-	665 1	8927 2	Y	-0-				-0-		
11	9870 X	8998	-0-	-872	-0-	699 1	8297 2	Y	2	2 8			-0-		
						2 9									
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	3 8			-0-		
						3 9									
03	9827 X	NO RPT	-0-	-9827	-0-			Y	NO RPT				-0-		
IVY B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 255066 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 12120 PERF.12196 - 15940															
10	12734 X	12734	-0-	-0-	-0-	2376 1	10289 2	Y	63				73		
						69 9									
11	21534 X	21534	-0-	-0-	-0-	10638 1	10669 2	Y	206	188 1	3 8		88		
						227 9									
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	3 8			88		
						3 9									
03	12183 X	NO RPT	-0-	-12183	-0-			Y	NO RPT				88		
FOLK GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 256509 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 12301 PERF.13064 - 15320															
10	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	192 1	5335 2	N	-0-				-0-		
11	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	4850 2	3 9	N	3	3 8			-0-		
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	3 8			-0-		
03	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-			N	NO RPT				-0-		

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																		
MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 257370 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12906 - 16239																		
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	
10	11532 X	10333	-0-	-1199	-0-	717	1	9616	2	Y		-0-					-0-	
11	11160 X	10753	-0-	-407	-0-	836	1	9917	2	Y		-0-					-0-	
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	NO RPT	-0-	-10788	-0-						Y	NO RPT					10	

FOLK GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257488 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12495 - 15695																		
10	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	100	1	5532	2	N		-0-					-0-	
11	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N		-0-					-0-	
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	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N		NO RPT					-0-	

HB PYLE A-NEAL B (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257541 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13328 - 15100																		
10	8680 X	7949	-0-	-731	-0-	551	1	7398	2	Y		-0-					-0-	
11	7999 X	7999	-0-	-0-	-0-	621	1	7375	2	Y		3		3 8			-0-	
						3	9											
12	8231 X	8231	-0-	-0-	-0-	619	1	7612	2	Y		-0-					-0-	
01	8157 X	8157	-0-	-0-	-0-	738	1	7419	2	Y		-0-					-0-	
02	8318 X	8318	-0-	-0-	-0-	785	1	7531	2	Y		2		2 8			-0-	
						2	9											
03	8091 X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y		NO RPT					-0-	

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 5H RRCID -> 258866 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12760 - 15020																		
10	9211 X	9211	-0-	-0-	-0-	639	1	8572	2	Y		-0-					-0-	
11	8894 X	8894	-0-	-0-	-0-	691	1	8203	2	Y		-0-					-0-	
12	8831 X	8831	-0-	-0-	-0-	664	1	8167	2	Y		-0-					-0-	
01	9207 X	8676	-0-	-531	-0-	785	1	7891	2	Y		-0-					-0-	
02	8092 X	7038	-0-	-1054	-0-	665	1	6373	2	Y		-0-					-0-	
03	8959 X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					Y		NO RPT					-0-	

F R HILL-CRENSHAW (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259527 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12728 - 15990																		
10	4619 X	2254	-0-	-2365	-0-	156	1	2098	2	Y		-0-					-0-	
11	4470 X	117	-0-	-4353	-0-	9	1	108	2	Y		-0-					-0-	
12	4619 X	73	-0-	-4546	-0-	5	1	68	2	Y		-0-					-0-	
01	4123 X	1298	-0-	-2825	-0-	117	1	1181	2	Y		-0-					-0-	
02	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	552	1	5294	2	Y		-0-					-0-	
03	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y		NO RPT					-0-	

F R HILL- CRENSHAW (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259528 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12701 - 15325																		
10	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	255	1	3415	2	Y		-0-					-0-	
11	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	282	1	3351	2	Y		-0-					-0-	
12	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	274	1	3369	2	Y		-0-					-0-	
01	3565 X	3130	-0-	-435	-0-	283	1	2847	2	Y		-0-					-0-	
02	3332 X	167	-0-	-3165	-0-	16	1	151	2	Y		-0-					-0-	
03	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y		NO RPT					-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259529 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12638 - 15150												
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									
10	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	255	1	3428	2	Y	-0-	-0-
11	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	239	1	2835	2	Y	-0-	-0-
12	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	224	1	2751	2	Y	-0-	-0-
01	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	270	1	2715	2	Y	-0-	-0-
02	3276 X	2613	-0-	-663	-0-	247	1	2366	2	Y	-0-	-0-
03	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT	-0-
FOLK GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259726 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12754 - 15125												
10	4712 X	1985	-0-	-2727	-0-	149	1	1836	2	N	-0-	-0-
11	4560 X	2215	-0-	-2345	-0-	2215	2			N	-0-	-0-
12	2387 X	2301	-0-	-86	-0-	2301	2			N	-0-	-0-
01	11009 X	11009	-0-	-0-	-0-	11009	2			N	-0-	-0-
02	15644 X	15644	-0-	-0-	-0-	15644	2			N	-0-	-0-
03	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT	-0-
MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259806 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12618 PERF.13034 - 15340												
10	9579 X	2490	-0-	-7089	-0-	173	1	2317	2	Y	-0-	-0-
11	7770 X	4750	-0-	-3020	-0-	369	1	4381	2	Y	-0-	-0-
12	8029 X	4694	-0-	-3335	-0-	353	1	4341	2	Y	-0-	-0-
01	7812 X	4690	-0-	-3122	-0-	424	1	4266	2	Y	-0-	-0-
02	4592 X	3968	-0-	-624	-0-	375	1	3593	2	Y	-0-	-0-
03	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT	-0-
F R HILL-PEYTON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259901 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12910 - 14376												
10	3534 X	3100	-0-	-434	-0-	215	1	2885	2	Y	-0-	-0-
11	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	270	1	3201	2	Y	-0-	-0-
12	3534 X	3299	-0-	-235	-0-	248	1	3051	2	Y	-0-	-0-
01	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	329	1	3303	2	Y	-0-	-0-
02	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	319	1	3055	2	Y	-0-	-0-
03	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT	-0-
C. E. NEAL GU B-1 WELL #: 19 RRCID -> 260710 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 13538 PERF.11185 - 11217												
10	T. A.	1413	-0-	1413	2250	98	1	1315	2	Y	-0-	-0-
11	T. A.	491	-0-	491	2741	38	1	453	2	Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2741					Y	-0-	-0-
01	2741 X	-0-	-0-	-2741	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
F. E. HILL COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260769 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.12342 - 12730												
10	186 N	169	-0-	-17	-0-	12	1	157	2	Y	-0-	-0-
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	13	1	160	2	Y	-0-	-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	2	Y	-0-	-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	15	1	154	2	Y	-0-	-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	14	1	134	2	Y	-0-	-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
MT PEYTON-FE HILL-CARROLL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264999 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12782 - 15988														
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
10	11718 X	9483	-0-	-2235	-0-	658	1	8825	2	Y	-0-			-0-
11	10680 X	7931	-0-	-2749	-0-	616	1	7313	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
12	11036 X	8148	-0-	-2888	-0-	612	1	7536	2	Y	-0-			-0-
01	10757 X	9054	-0-	-1703	-0-	819	1	8235	2	Y	-0-			-0-
02	9212 X	7065	-0-	-2147	-0-	667	1	6392	2	Y	5	2	8	3
						6	9							
03	9486 X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					Y	NO RPT			3
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
DAUGHERTY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241886 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11033 - 11890														
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-			13
11	789 N	789	-0-	-0-	-0-	2	1	787	2	N	-0-			13
12	775 N	770	-0-	-5	-0-	12	1	758	2	N	-0-			13
*01	806 N	502	-0-	-304	-0-	1	1	501	2	N	-0-			13
02	728 N	615	-0-	-113	-0-	30	1	585	2	N	-0-			13
03	775 N	387	-0-	-388	-0-	2	1	385	2	N	-0-			13
REYNOLDS, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 241888 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12318 - 12888														
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			-0-
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			-0-
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-
WATSON, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 245605 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11122 - 12170														
10	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	1990	2	22	9	N	20			149
11	1980 N	1942	-0-	-38	-0-	6	1	1915	2	N	19			168
						21	9							
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							
JACK RUSSELL OIL, LLC 428008														
NEAL, CE JR GUI WELL #: 1 RRCID -> 109258 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12697 - 12945														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008														
HILL RANCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 182290 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11688 - 11910														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEBB WELL #: 1 RRCID -> 182741 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11290 - 11397														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
HILL RANCH UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 184634 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11810 - 12137														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILL RANCH UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 185193 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11679 - 11991														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WARD-WHEELER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186093 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11502 - 11655														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILL RANCH UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 186286 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11405 - 11415														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
HILL RANCH UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 186431 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11136 - 11273														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008														
HILL-KELLOGG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 186617 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11480 - 11615														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ANDERSON-YOUNG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188031 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12149 - 12184														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SANDERS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188884 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11710 - 11973														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	49					N	NO RPT			-0-
HILL "H" WELL #: 1 RRCID -> 189517 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12156 - 12660														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SANDERS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191419 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11860 - 12101														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 1 RRCID -> 191827 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11862 - 11872														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
HILL RANCH UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192357 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11483 - 11665														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)			//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
JACK RUSSELL OIL, LLC			//CONT.//		428008												
WEBB			WELL #:		2	RRCID -> 192962			COMPL. DATE 01/09/2003			TOTAL DEPTH 11791 PERF.11503 - 11596					
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLEMAN UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 199252			COMPL. DATE 09/20/2003			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12020				
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					16
11	210	N	158	-0-	-52	-0-	158	3			N	-0-					16
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

HILL RANCH UNIT 10					WELL #:	1	RRCID -> 202256			COMPL. DATE 04/24/2004			TOTAL DEPTH 11810 PERF.11444 - 11573				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

HILL RANCH UNIT 7					WELL #:	1	RRCID -> 202301			COMPL. DATE 05/11/2004			TOTAL DEPTH 12365 PERF.12046 - 12179				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

SANDERS UNIT 1					WELL #:	3	RRCID -> 203031			COMPL. DATE 05/28/2004			TOTAL DEPTH 12215 PERF.12010 - 12042				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

HILL RANCH UNIT 13					WELL #:	1	RRCID -> 203091			COMPL. DATE 06/29/2004			TOTAL DEPTH 11909 PERF.11296 - 11396				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

HOLLEMAN UNIT					WELL #:	3	RRCID -> 203344			COMPL. DATE 06/15/2004			TOTAL DEPTH 12222 PERF.11980 - 11990				
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					6
11	690	N	489	-0-	-201	-0-	489	3			N	-0-					6
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					6
01	496	N	224	-0-	-272	-0-	224	3			N	-0-					6
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					6
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					6

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 816

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
JACK RUSSELL OIL, LLC				//CONT.//	428008													
HILL RANCH UNIT 19				WELL #:	2	RRCID -> 205124		COMPL. DATE 08/30/2004		TOTAL	DEPTH 12360	PERF.11984	- 12140					
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOLLEMAN UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 205511		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL	DEPTH 12340	PERF.12030	- 12184				
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
11	930	N	633	-0-	-297	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
01	496	N	260	-0-	-236	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
W & L DAVIS					WELL #:	1	RRCID -> 229234		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL	DEPTH 12500	PERF.10558	- 11831				
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					173
11	660	N	70	-0-	-590	-0-	-0-	70	3			N	-0-					173
12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					173
01	682	N	248	-0-	-434	-0-	-0-	248	3			N	-0-					173
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					173
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-	-0-					N	NO RPT					173
O'RYAN OIL AND GAS STEWARD					WELL #:	617042 1	RRCID -> 243031		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL	DEPTH 12400	PERF.12010	- 12114				
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
CARPENTER					WELL #:	1	RRCID -> 254635		COMPL. DATE 01/06/2010		TOTAL	DEPTH 12400	PERF.12056	- 12168				
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
OWENS GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 264453		COMPL. DATE 11/07/2011		TOTAL	DEPTH 12347	PERF.11568	- 12072				
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
01	62	N	9	-0-	-53	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042																	
OWENS GAS UNIT NO 2 WELL #: 1 RRCID -> 265783 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11622 - 11984																	
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-	
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-	
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-	
01	372 N	67	-0-	-305	-0-	67	3			N	-0-					-0-	
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-	
03	527 N	154	-0-	-373	-0-	154	3			N	-0-					-0-	
BOON-OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267007 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11606 - 11680																	
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-	
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-	
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-	
01	217 N	39	-0-	-178	-0-	39	3			N	-0-					-0-	
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-	
03	310 N	90	-0-	-220	-0-	90	3			N	-0-					-0-	
STROUD PETROLEUM, INC. 828082 RRCID -> 213647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12542 - 12743																	
MCLEOD WELL #: 1																	
10	2480 X	566	-0-	-1914	-0-	566	2			N	-0-					-0-	
11	2400 X	702	-0-	-1698	-0-	702	2			N	-0-					-0-	
12	2232 X	1032	-0-	-1200	-0-	1032	2			N	-0-					-0-	
01	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-	
02	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-	
03	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-	
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 216780 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12410 - 12582																	
10	1829 N	1049	-0-	-780	-0-	1049	2			N	-0-					-0-	
11	2070 N	1658	-0-	-412	-0-	1658	2			N	-0-					-0-	
12	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-	
01	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-	
02	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-	
03	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-	
STEWARD WELL #: 2 RRCID -> 219852 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12423 - 12674																	
10	248 N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					2	
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					2	
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					2	
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					2	
02	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					2	
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					2	
MCLEOD WELL #: 2 RRCID -> 222539 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12544 - 12664																	
10	1271 N	1106	-0-	-165	-0-	1106	2			N	-0-					-0-	
11	1020 N	929	-0-	-91	-0-	929	2			N	-0-					-0-	
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-	
01	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-	
02	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-	
03	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
STROUD PETROLEUM, INC.																	
HUCKABY																	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
BLOUNT "A" WELL #: 1 RRCID -> 098928 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11816 - 11826												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	3007 X	2654	-0-	-353	-0-	88	1	2566	2	Y	-0-	17
11	2910 X	2098	-0-	-812	-0-	66	1	2032	2	Y	-0-	17
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
CULLUM WELL #: 1 RRCID -> 102009 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-	182
11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-	182
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
CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 102768 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11739 - 11815												
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-	-0-
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-	-0-
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-
WILLIFORD "E" WELL #: 1 RRCID -> 106919 COMPL. DATE 07/23/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12285 - 12391												
10	651 N	610	-0-	-41	-0-	20	1	590	2	Y	-0-	95
11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	25	1	786	2	Y	-0-	95
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
MANAHAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 108964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12450 PERF.11810 - 12275												
10	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	41	1	1183	2	Y	-0-	143
11	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	46	1	1420	2	Y	-0-	143
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
EPPES "B" WELL #: 1 RRCID -> 109122 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12136 - 12580												
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	31	1	903	2	Y	-0-	-0-
11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	30	1	926	2	Y	-0-	-0-
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-
BONNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 112517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12375 PERF.11014 - 12175												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY				CNTY: FREESTONE									
VALENCE OPERATING COMPANY																							
FRYER GAS UNIT "B"																							
WELL #: 1										RRCID -> 117404		COMPL. DATE 02/06/2000		TOTAL		DEPTH 13170		PERF.12425		- 12554			
M	0	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	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-			
MANAHAN "A"										WELL #: 2		RRCID -> 181489		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL		DEPTH 12450		PERF.11092		- 12250	
10	434	N	399	-0-	-35	-0-		13	1	386	2	Y	-0-							-0-			
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-		14	1	437	2	Y	-0-							-0-			
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-			
IVY, JIM										WELL #: 1		RRCID -> 190002		COMPL. DATE N/A		TOTAL		DEPTH 12950		PERF.12372		- 12766	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-			
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	637		23	1	614	2	Y	-0-							-0-			
03	14B2	EXT	866	-0-	866	1503		31	1	835	2	Y	-0-							-0-			
FRYER GAS UNIT "B"										WELL #: 2		RRCID -> 190843		COMPL. DATE 07/12/2002		TOTAL		DEPTH 12795		PERF.12138		- 12628	
10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-		44	1	1266	2	Y	-0-							-0-			
11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-		43	1	1324	2	Y	-0-							-0-			
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-		50	1	1596	2	Y	-0-							-0-			
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-		47	1	1261	2	Y	-0-							-0-			
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-		37	1	982	2	Y	-0-							-0-			
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-		54	1	1469	2	Y	-0-							-0-			
WILLIFORD "E"										WELL #: 3		RRCID -> 193546		COMPL. DATE 10/25/2002		TOTAL		DEPTH 12500		PERF.11860		- 12340	
10	4402	X	2623	-0-	-1779	-0-		87	1	2536	2	Y	-0-							-0-			
11	4260	X	2874	-0-	-1386	-0-		90	1	2784	2	Y	-0-							-0-			
12	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-		123	1	3901	2	Y	-0-							-0-			
01	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-		159	1	4255	2	Y	-0-							-0-			
02	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-		131	1	3485	2	Y	-0-							-0-			
03	4030	X	3759	-0-	-271	-0-		133	1	3626	2	Y	-0-							-0-			
WILLIFORD "E"										WELL #: 5		RRCID -> 195649		COMPL. DATE 03/17/2003		TOTAL		DEPTH 12620		PERF.12108		- 12380	
10	4650	X	4361	-0-	-289	-0-		145	1	4216	2	Y	-0-							-0-			
11	4500	X	3875	-0-	-625	-0-		121	1	3754	2	Y	-0-							-0-			
12	4650	X	4412	-0-	-238	-0-		135	1	4277	2	Y	-0-							-0-			
01	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-		176	1	4688	2	Y	-0-							-0-			
02	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-		137	1	3636	2	Y	-0-							-0-			
03	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-		141	1	3861	2	Y	-0-							-0-			
WILLIFORD "E"										WELL #: 4		RRCID -> 195650		COMPL. DATE 04/12/2003		TOTAL		DEPTH 12585		PERF.12106		- 12380	
10	7099	X	6108	-0-	-991	-0-		203	1	5905	2	Y	-0-							-0-			
11	8070	X	5983	-0-	-2087	-0-		187	1	5796	2	Y	-0-							-0-			
12	8339	X	7592	-0-	-747	-0-		233	1	7359	2	Y	-0-							-0-			
01	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-		305	1	8146	2	Y	-0-							-0-			
02	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-		253	1	6734	2	Y	-0-							-0-			
03	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-		262	1	7165	2	Y	-0-							-0-			

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY														
IVY, JIM														
WELL #: 2										RRCID -> 196569		COMPL. DATE 06/13/2003		
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * C										COND		TOTAL DEPTH 12894		
PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE										PROD		PERF.12710 - 12730		
GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU										* * DISPOSITIONS * *		EOM		
AMT CODE										AMT CODE		BALANCE		
ALLOW CODE														
10	2852 X	1374	-0-	-1478	-0-	46	1	1328	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3450 X	1103	-0-	-2347	-0-	35	1	1068	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3565 X	958	-0-	-2607	-0-	29	1	929	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3565 X	690	-0-	-2875	-0-	25	1	665	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	504 X	361	-0-	-143	-0-	13	1	348	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	558 X	217	-0-	-341	-0-	8	1	209	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
WILLIFORD "E"														
WELL #: 6										RRCID -> 197868		COMPL. DATE 07/18/2003		
TOTAL DEPTH 12632												PERF.12118 - 12380		
10	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	46	1	1323	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	53	1	1647	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	39	1	1227	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	77	1	2049	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1596 X	1563	-0-	-33	-0-	57	1	1506	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1767 X	1558	-0-	-209	-0-	55	1	1503	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
MANAHAN "A"														
WELL #: 4										RRCID -> 199038		COMPL. DATE 10/31/2003		
TOTAL DEPTH 12426												PERF.11976 - 12210		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
MANAHAN "A"														
WELL #: 3										RRCID -> 199253		COMPL. DATE 10/02/2003		
TOTAL DEPTH 12450												PERF.11990 - 12220		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
FRYER GAS UNIT "B"														
WELL #: 3										RRCID -> 200103		COMPL. DATE 12/04/2003		
TOTAL DEPTH 12753												PERF.12500 - 12520		
10	2759 X	1135	-0-	-1624	-0-	38	1	1097	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2670 X	1697	-0-	-973	-0-	53	1	1644	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	74	1	2326	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1364 X	939	-0-	-425	-0-	34	1	905	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1596 X	665	-0-	-931	-0-	24	1	641	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2387 X	1911	-0-	-476	-0-	68	1	1843	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
MANAHAN "A"														
WELL #: 7										RRCID -> 200730		COMPL. DATE 01/09/2004		
TOTAL DEPTH 12370												PERF.12176 - 12196		
10	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	72	1	2087	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1710 X	1641	-0-	-69	-0-	51	1	1590	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	63	1	1976	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	67	1	1786	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1960 X	1238	-0-	-722	-0-	45	1	1193	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2046 N	1191	-0-	-855	-0-	42	1	1149	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
WILLIFORD "E"														
WELL #: 8										RRCID -> 202854		COMPL. DATE 04/16/2004		
TOTAL DEPTH 12488												PERF.12157 - 12450		
10	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	61	1	1784	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	67	1	2085	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	67	1	2117	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	640 X	640	-0-	-0-	-0-	23	1	617	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	136	1	3612	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	167	1	4568	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 822

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.// 881167												
EPPES "B"				WELL #:		3	RRCID -> 203979	COMPL.	DATE 03/26/2004	TOTAL	DEPTH 12750	PERF.12300	-	12496		
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
10	1240 N	865	-0-	-375	-0-		-0-	29	1	836	2	Y	-0-			-0-
11	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-		-0-	41	1	1263	2	Y	-0-			-0-
12	1240 N	1216	-0-	-24	-0-		-0-	37	1	1179	2	Y	-0-			-0-
01	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-		-0-	46	1	1224	2	Y	-0-			-0-
02	1204 N	676	-0-	-528	-0-		-0-	25	1	651	2	Y	-0-			-0-
03	1209 N	722	-0-	-487	-0-		-0-	26	1	696	2	Y	-0-			-0-

EPPES "B"				WELL #:		4	RRCID -> 203982	COMPL.	DATE 07/08/2004	TOTAL	DEPTH 12820	PERF.12140	-	12490		
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-		-0-	14	1	406	2	Y	-0-			-0-
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-		-0-	13	1	407	2	Y	-0-			-0-
12	403 N	365	-0-	-38	-0-		-0-	11	1	354	2	Y	-0-			-0-
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-		-0-	17	1	447	2	Y	-0-			-0-
02	392 N	382	-0-	-10	-0-		-0-	14	1	368	2	Y	-0-			-0-
03	372 N	357	-0-	-15	-0-		-0-	13	1	344	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B"				WELL #:		6	RRCID -> 205546	COMPL.	DATE 09/10/2004	TOTAL	DEPTH 12820	PERF.12340	-	12560		
10	2449 X	1965	-0-	-484	-0-		-0-	65	1	1900	2	Y	-0-			-0-
11	2370 X	1794	-0-	-576	-0-		-0-	56	1	1738	2	Y	-0-			-0-
12	2449 X	1534	-0-	-915	-0-		-0-	47	1	1487	2	Y	-0-			-0-
01	2201 X	1367	-0-	-834	-0-		-0-	49	1	1318	2	Y	-0-			-0-
02	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-		-0-	55	1	1454	2	Y	-0-			-0-
03	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-		-0-	56	1	1522	2	Y	-0-			-0-

EPPES "B"				WELL #:		2	RRCID -> 205789	COMPL.	DATE 06/12/2004	TOTAL	DEPTH 12844	PERF.12228	-	12620		
10	2728 X	2726	-0-	-2	-0-		-0-	91	1	2635	2	Y	-0-			-0-
11	3060 X	2853	-0-	-207	-0-		-0-	89	1	2764	2	Y	-0-			-0-
12	3162 X	1581	-0-	-1581	-0-		-0-	48	1	1533	2	Y	-0-			-0-
01	3162 X	2593	-0-	-569	-0-		-0-	94	1	2499	2	Y	-0-			-0-
02	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-		-0-	104	1	2751	2	Y	-0-			-0-
03	2945 X	2203	-0-	-742	-0-		-0-	78	1	2125	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B"				WELL #:		4	RRCID -> 205790	COMPL.	DATE 08/19/2004	TOTAL	DEPTH 12793	PERF.11004	-	12570		
10	2542 X	2395	-0-	-147	-0-		-0-	80	1	2315	2	Y	-0-			-0-
11	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-		-0-	101	1	3135	2	Y	-0-			-0-
12	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-		-0-	106	1	3338	2	Y	-0-			-0-
01	2542 X	1365	-0-	-1177	-0-		-0-	49	1	1316	2	Y	-0-			-0-
02	3024 X	1656	-0-	-1368	-0-		-0-	60	1	1596	2	Y	-0-			-0-
03	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-		-0-	136	1	3723	2	Y	-0-			-0-

BLOUNT "A"				WELL #:		2	RRCID -> 205792	COMPL.	DATE 10/14/2004	TOTAL	DEPTH 12523	PERF.11874	-	12320		
10	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			48
11	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			48
12	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			48
01	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			48
02	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			48
03	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			48

FRYER GAS UNIT "B"				WELL #:		7	RRCID -> 206061	COMPL.	DATE 10/07/2004	TOTAL	DEPTH 12854	PERF.12100	-	12650		
10	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-		-0-	61	1	1781	2	Y	-0-			-0-
11	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-		-0-	54	1	1686	2	Y	-0-			-0-
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-		-0-	26	1	807	2	Y	-0-			-0-
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-		-0-	24	1	635	2	Y	-0-			-0-
02	723 N	723	-0-	-0-	-0-		-0-	26	1	697	2	Y	-0-			-0-
03	883 N	883	-0-	-0-	-0-		-0-	31	1	852	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY																	
FRYER GAS UNIT "C"																	
WELL #: 1										RRCID -> 209672		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 12590		PERF.11910 - 12360	
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				
10	1767 X	828	-0-	-939	-0-	28	1	800	2	Y	-0-		-0-				
11	2040 X	844	-0-	-1196	-0-	26	1	818	2	Y	-0-		-0-				
12	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	105	1	3316	2	Y	-0-		-0-				
01	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	79	1	2107	2	Y	-0-		-0-				
02	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	73	1	1944	2	Y	-0-		-0-				
03	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	82	1	2246	2	Y	-0-		-0-				
CULLUM				WELL #: 2	RRCID -> 212906	COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 12504		PERF.11846 - 12270							
10	3875 X	1849	-0-	-2026	-0-	62	1	1787	2	Y	-0-		29				
11	3750 X	1976	-0-	-1774	-0-	62	1	1914	2	Y	-0-		29				
12	3069 X	2109	-0-	-960	-0-	65	1	2044	2	Y	-0-		29				
01	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	79	1	2096	2	Y	-0-		29				
02	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	73	1	1937	2	Y	-0-		29				
03	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	79	1	2148	2	Y	-0-		29				
FRYER GAS UNIT "B"				WELL #: 5	RRCID -> 212908	COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 12795		PERF.12342 - 12604							
10	2263 X	925	-0-	-1338	-0-	31	1	894	2	Y	-0-		-0-				
11	2190 X	774	-0-	-1416	-0-	24	1	750	2	Y	-0-		-0-				
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-				
FRYER GAS UNIT "C"				WELL #: 2	RRCID -> 216983	COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 12527		PERF.11852 - 12330							
10	1984 X	1189	-0-	-795	-0-	1189	2		Y	-0-			-0-				
11	1920 X	1221	-0-	-699	-0-	1221	2		Y	-0-			-0-				
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-				
METZGAR				WELL #: 1	RRCID -> 217857	COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12754		PERF.12140 - 12604							
10	1798 X	1269	-0-	-529	-0-	42	1	1227	2	Y	-0-		-0-				
11	1740 X	1239	-0-	-501	-0-	39	1	1200	2	Y	-0-		-0-				
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-				
WILLIFORD "E"				WELL #: 7	RRCID -> 217920	COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12625		PERF.11896 - 12396							
10	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	146	1	4232	2	Y	-0-		-0-				
11	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	142	1	4409	2	Y	-0-		-0-				
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-				
FRYER GAS UNIT "B"				WELL #: 8	RRCID -> 217927	COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 12812		PERF.12286 - 12646							
10	3410 X	1692	-0-	-1718	-0-	56	1	1636	2	Y	-0-		-0-				
11	3300 X	2035	-0-	-1265	-0-	64	1	1971	2	Y	-0-		-0-				
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-				

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
VALENCIA OPERATING COMPANY				//CONT.//	881167											
WILLIFORD "E"				WELL #:	11	RRCID -> 218104		COMPL.	DATE	05/11/2006	TOTAL	DEPTH	12636	PERF.11928	- 12472	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	4309 X	3659	-0-	-650	-0-		122	1	3537	2	Y		-0-			-0-
11	4170 X	3777	-0-	-393	-0-		118	1	3659	2	Y		-0-			-0-
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-

FRYER GAS UNIT "B"				WELL #:	9	RRCID -> 218105		COMPL. <th>DATE</th> <td>12/11/2005</td> <td>TOTAL</td> <th>DEPTH</th> <td>12872</td> <td>PERF.12100</td> <th>- 12624</th> <td></td>	DATE	12/11/2005	TOTAL	DEPTH	12872	PERF.12100	- 12624	
10	2480 X	1675	-0-	-805	-0-		56	1	1619	2	Y		-0-			-0-
11	2400 X	1431	-0-	-969	-0-		45	1	1386	2	Y		-0-			-0-
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-

FRYER GAS UNIT "C"				WELL #:	3	RRCID -> 218856		COMPL. <th>DATE</th> <td>03/08/2006</td> <td>TOTAL</td> <th>DEPTH</th> <td>12542</td> <td>PERF.11928</td> <th>- 12346</th> <td></td>	DATE	03/08/2006	TOTAL	DEPTH	12542	PERF.11928	- 12346	
10	341 N	158	-0-	-183	-0-		5	1	153	2	Y		-0-			-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-		6	1	180	2	Y		-0-			-0-
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-		10	1	312	2	Y		-0-			-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-		9	1	248	2	Y		-0-			-0-
02	196 X	186	-0-	-10	-0-		7	1	179	2	Y		-0-			-0-
03	310 X	279	-0-	-31	-0-		10	1	269	2	Y		-0-			-0-

WILLIFORD "E"				WELL #:	10	RRCID -> 221028		COMPL. <th>DATE</th> <td>06/08/2006</td> <td>TOTAL</td> <th>DEPTH</th> <td>12670</td> <td>PERF.11934</td> <th>- 12404</th> <td></td>	DATE	06/08/2006	TOTAL	DEPTH	12670	PERF.11934	- 12404	
10	496 N	390	-0-	-106	-0-		13	1	377	2	Y		-0-			-0-
11	270 N	261	-0-	-9	-0-		8	1	253	2	Y		-0-			-0-
12	465 N	461	-0-	-4	-0-		14	1	447	2	Y		-0-			-0-
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-		19	1	499	2	Y		-0-			-0-
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-		20	1	531	2	Y		-0-			-0-
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-		17	1	452	2	Y		-0-			-0-

METZGAR				WELL #:	2	RRCID -> 224257		COMPL. <th>DATE</th> <td>09/28/2006</td> <td>TOTAL</td> <th>DEPTH</th> <td>12820</td> <td>PERF.12214</td> <th>- 12560</th> <td></td>	DATE	09/28/2006	TOTAL	DEPTH	12820	PERF.12214	- 12560	
10	527 N	364	-0-	-163	-0-		12	1	352	2	Y		-0-			-0-
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-		14	1	417	2	Y		-0-			-0-
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-		16	1	500	2	Y		-0-			-0-
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-		21	1	563	2	Y		-0-			-0-
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-		15	1	399	2	Y		-0-			-0-
03	527 N	318	-0-	-209	-0-		11	1	307	2	Y		-0-			-0-

WILLIFORD "E"				WELL #:	9	RRCID -> 230804		COMPL. <th>DATE</th> <td>06/14/2007</td> <td>TOTAL</td> <th>DEPTH</th> <td>12635</td> <td>PERF.11946</td> <th>- 12470</th> <td></td>	DATE	06/14/2007	TOTAL	DEPTH	12635	PERF.11946	- 12470	
10	6634 X	5086	-0-	-1548	-0-		169	1	4917	2	Y		-0-			1
11	6420 X	3496	-0-	-2924	-0-		109	1	3387	2	Y		-0-			1
12	6076 X	3391	-0-	-2685	-0-		104	1	3287	2	Y		-0-			1
01	5146 X	3289	-0-	-1857	-0-		119	1	3170	2	Y		-0-			1
02	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-		178	1	4720	2	Y		-0-			1
03	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-		187	1	5116	2	Y		-0-			1

WILLIFORD "E"				WELL #:	12	RRCID -> 231221		COMPL. <th>DATE</th> <td>05/02/2007</td> <td>TOTAL</td> <th>DEPTH</th> <td>12585</td> <td>PERF.11854</td> <th>- 12382</th> <td></td>	DATE	05/02/2007	TOTAL	DEPTH	12585	PERF.11854	- 12382	
10	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-		76	1	2207	2	Y		-0-			-0-
11	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-		67	1	2073	2	Y		-0-			-0-
12	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-		68	1	2154	2	Y		-0-			-0-
01	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-		103	1	2745	2	Y		-0-			-0-
02	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-		84	1	2221	2	Y		-0-			-0-
03	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-		90	1	2467	2	Y		-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY												NON-ASSOCIATED							
METZGAR												WELL #: 4				RRCID -> 233690			
												COMPL. DATE 11/09/2007				TOTAL DEPTH 12635			
												PERF.11948 - 12390							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
									CODE			AMT	CODE			AMT	CODE		BALANCE
10		3410 X	3296	-0-	-114	-0-		110	1	3186	2	Y	-0-						-0-
11		3600 X	1909	-0-	-1691	-0-		60	1	1849	2	Y	-0-						-0-
12		3720 X	2349	-0-	-1371	-0-		72	1	2277	2	Y	-0-						-0-
01		3720 X	1906	-0-	-1814	-0-		69	1	1837	2	Y	-0-						-0-
02		2436 X	799	-0-	-1637	-0-		29	1	770	2	Y	-0-						-0-
03		2697 X	2304	-0-	-393	-0-		81	1	2223	2	Y	-0-						-0-

WILLIFORD "E"												WELL #: 13				RRCID -> 233782			
												COMPL. DATE 07/11/2007				TOTAL DEPTH 12645			
												PERF.11942 - 12410							
10		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-		48	1	1409	2	Y	-0-						-0-
11		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-		55	1	1702	2	Y	-0-						-0-
12		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-		54	1	1704	2	Y	-0-						-0-
01		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-		76	1	2016	2	Y	-0-						-0-
02		1652 N	1520	-0-	-132	-0-		55	1	1465	2	Y	-0-						-0-
03		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-		65	1	1772	2	Y	-0-						-0-

METZGAR												WELL #: 5				RRCID -> 233806			
												COMPL. DATE 09/29/2007				TOTAL DEPTH 12745			
												PERF.11970 - 12550							
10		3720 X	2210	-0-	-1510	-0-		74	1	2136	2	Y	-0-						-0-
11		3600 X	2649	-0-	-951	-0-		83	1	2566	2	Y	-0-						-0-
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-

WILLIFORD "E"												WELL #: 14				RRCID -> 234057			
												COMPL. DATE 11/21/2007				TOTAL DEPTH 12634			
												PERF.11892 - 12360							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	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							
10		346 N	346	-0-	-0-	-0-		12	1	334	2	Y	-0-						-0-
11		359 N	359	-0-	-0-	-0-		11	1	348	2	Y	-0-						-0-
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-

BLOUNT "A"												WELL #: 3				RRCID -> 252882			
												COMPL. DATE 05/27/2009				TOTAL DEPTH 12563			
												PERF.11870 - 12310							
10		4288 X	4288	-0-	-0-	-0-		143	1	4145	2	Y	-0-						48
11		4467 X	4467	-0-	-0-	-0-		140	1	4327	2	Y	-0-						48
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

WILLIFORD "E"												WELL #: 15				RRCID -> 252886			
												COMPL. DATE 07/11/2009				TOTAL DEPTH 12727			
												PERF.11102 - 12480							
10		3763 X	3763	-0-	-0-	-0-		125	1	3638	2	Y	-0-						-0-
11		3680 X	3680	-0-	-0-	-0-		115	1	3565	2	Y	-0-						-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.//														
VENTANA MIDSTREAM LLC														
BOYCE FULLER														
WELL #: 1D RRCID -> 238194 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4716 - 5010														
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
NAN-SU-GAIL (HAYNESVILLE)														
VALENCE OPERATING COMPANY														
IVY "A" GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 199261 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF. 12526 - 12536														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE)														
JACK RUSSELL OIL, LLC														
ORAND-GROUNDS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 190174 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3998 - 12170														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
OLD UNION OPERATING COMPANY														
BONNER, JIM B., JR., ET AL														
WELL #: 1 RRCID -> 036685 COMPL. DATE 06/15/1965 TOTAL DEPTH 4549 PERF. N/A														
10	527	N	437	-0-	-90	-0-	436	2	1	9	N	1		18
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	413	2	1	9	N	1		19
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
CRENSHAW, FLORA H., ET AL UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 036686 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4183 - 4185														
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-		-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-		-0-
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-
PEYTON, TOM J., ET AL UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 036687 COMPL. DATE 04/16/1965 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 4225 - 4232														
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-		1
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-		1
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

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE)				//CONT.//	64409 333	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
OLD UNION OPERATING COMPANY				//CONT.//	621149															
BROWNE GAS UNIT -C-				WELL #:	1	RRCID -> 037586		COMPL. DATE 10/21/1965		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 4167	-	4179					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	182	2				N	-0-					-0-	
11	150 N	100	-0-	-50	-0-	-0-	-0-	100	2				N	-0-					-0-	
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	244	2				N	-0-					-0-	
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	249	2				N	-0-					-0-	
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	196	2				N	-0-					-0-	
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	275	2				N	-0-					-0-	
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							
10	768 N	768	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-						26	
11	660 N	629	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-						26	
12	806 N	466	-0-	-340	-0-	-0-	-0-	433	2	33	9	Y	30	33	1				23	
01	775 N	344	-0-	-431	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-						23	
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	320	2	1	9	Y	1						24	
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	669	2	6	9	Y	5						29	
NAN-SU-GAIL GU #1				WELL #:	1	RRCID -> 015493		COMPL. DATE 05/30/1957		TOTAL DEPTH		4887	PERF. 4387	-	4400					
10	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2783	2	1	9	Y	1						109	
11	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2705	2	3	9	Y	3						112	
12	3813 X	1457	-0-	-2356	-0-	-0-	-0-	1357	2	100	9	Y	91	118	1				85	
01	3813 X	2510	-0-	-1303	-0-	-0-	-0-	2510	2			Y	-0-						85	
02	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2331	2	1	9	Y	1						86	
03	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3075	2	25	9	Y	23						109	
REED, HUGH D., JR.				WELL #:	1	RRCID -> 015497		COMPL. DATE 03/28/1961		TOTAL DEPTH		4584	PERF. 4245	-	4261					
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	554	2	1	9	Y	1						26	
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-						26	
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	388	2	30	9	Y	27	31	1				22	
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-						22	
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-						22	
03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	807	2	7	9	Y	6						28	
NAN-SU-GAIL GU #4				WELL #:	1	RRCID -> 015498		COMPL. DATE 07/29/1958		TOTAL DEPTH		4477	PERF. 4458	-	4476					
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	141	2	1	9	Y	1						5	
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-						5	
12	155 N	108	-0-	-47	-0-	-0-	-0-	100	2	8	9	Y	7	7	1				5	
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-						5	
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-						5	
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	155	2	1	9	Y	1						6	
REPUBLIC NATURAL RESOURCES, LLC					703201															
PITMAN, ROY				WELL #:	1	RRCID -> 037596		COMPL. DATE 06/03/1965		TOTAL DEPTH		4771	PERF. 4289	-	4296					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
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-	

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVILLE 4100) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC FOLK GAS UNIT										64409 340 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
										WELL #:	5C	RRCID ->	233554	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 4114 - 4120	
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			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
OLD UNION OPERATING COMPANY WILLIFORD "E"										621149 2		RRCID ->	110146	COMPL. DATE	01/10/1984	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 4100 - 4118	
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-				2			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2			
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					N	-0-				2			
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-				2			
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-				2			
*03	876 N	876	-0-	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-				2			
BROWNE GAS UNIT -C-										WELL #:	2	RRCID ->	197675	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	4330	PERF. 4192 - 4210	
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-				11			
11	270 N	186	-0-	-84	-0-	-0-	186	2			N	-0-				11			
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-				11			
01	310 N	302	-0-	-8	-0-	-0-	302	2			N	-0-				11			
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-				11			
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-				11			
BONNER, JIM B., JR. ET AL										WELL #:	2	RRCID ->	197965	COMPL. DATE	10/05/2003	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 4091 - 4108	
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-				4			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4			
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-					N	-0-				4			
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-				4			
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-				4			
*03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-				4			
PEYTON, T. J. UNIT 1										WELL #:	2	RRCID ->	221018	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	4238	PERF. 4191 - 4208	
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-				7			
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-				7			
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-				7			
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-				7			
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-				7			
03	279 N	165	-0-	-114	-0-	-0-	165	2			N	-0-				7			
WILLIFORD SC										WELL #:	3	RRCID ->	221019	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	4256	PERF. 4102 - 4120	
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-				9			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9			
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	-0-				9			
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-				9			
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-				9			
*03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-				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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	155 N	147	-0-	-8	-0-		147 2			Y	-0-			-0-
11	180 N	110	-0-	-70	-0-		110 2			Y	-0-			-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-		120 2			Y	-0-			-0-
01	155 N	145	-0-	-10	-0-		145 2			Y	-0-			-0-
02	112 N	100	-0-	-12	-0-		100 2			Y	-0-			-0-
03	124 N	100	-0-	-24	-0-		100 2			Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON			WELL #:		2U	RRCID ->	236072	COMPL. DATE	11/17/2004	TOTAL	DEPTH	11841	PERF. 7967 - 7985	
10	465 N	421	-0-	-44	-0-		421 2			Y	-0-			-0-
11	420 N	413	-0-	-7	-0-		413 2			Y	-0-			-0-
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-		410 2			Y	-0-			-0-
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-		453 2			Y	-0-			-0-
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-		434 2			Y	-0-			-0-
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-		496 2			Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON			WELL #:		3U	RRCID ->	236073	COMPL. DATE	04/30/2018	TOTAL	DEPTH	11833	PERF. 7925 - 8006	
10	62 N	25	-0-	-37	-0-		25 2			Y	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-		25 2			Y	-0-			-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50 2			Y	-0-			-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-		80 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-

SIMS, ALTON			WELL #:		4U	RRCID ->	236074	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL	DEPTH	8800	PERF. 7963 - 7976	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON			WELL #:		6U	RRCID ->	246659	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL	DEPTH	11820	PERF. 8028 - 8043	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIMS, ALTON			WELL #:		5 U	RRCID ->	259675	COMPL. DATE	11/01/2011	TOTAL	DEPTH	11800	PERF. 7922 - 7934	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1813					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1813					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	1813					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	1813					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	1813					N	-0-			-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NAVASOTA (PETTIT)		//CONT.//		64615 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		100936							
SIMS, ALTON		WELL #:		16	RRCID -> 284652		COMPL. DATE 05/03/2018		TOTAL DEPTH 13105 PERF. 7918 - 7965		
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	EOM BALANCE
10		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			-0-
11		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			-0-
12		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			-0-
01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			-0-
02		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			-0-
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			-0-
STROUD PETROLEUM, INC.				828082							
VICKERY		WELL #:		2	RRCID -> 293208		COMPL. DATE 05/07/2022		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7436 - 7442		
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			38
11		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					38
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					38
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					38
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					38
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		38
VALENCE OPERATING COMPANY				881167							
SCHULTZ "E"		WELL #:		6 C	RRCID -> 171172		COMPL. DATE 03/12/2000		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7376 - 7516		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
SIMS, COLLIE		WELL #:		2	RRCID -> 179596		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7456		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SCHULTZ "E"		WELL #:		10	RRCID -> 216991		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7400 - 7516		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
NEAL (BOSSIER)				64670 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903							
ARCO FEE BOSSIER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 137930		COMPL. DATE 01/26/1991		TOTAL DEPTH 12910 PERF. 11046 - 11114		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NEAL (BOSSIER)				//CONT.// 64670 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.// 220903											
ARCO FEE				WELL #: 2		RRCID -> 158161		COMPL. DATE 02/22/1996		TOTAL DEPTH 11820		PERF.10542 - 10772			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	20	1	1664	2	N	162	188 1		39
11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	178	9	1574	2	N	12	25 7	12 8	14
12	1674	N	1074	-0-	-600	-0-	215	1	859	2	N	-0-			14
01	1674	N	1182	-0-	-492	-0-	209	1	973	2	N	-0-			14
02	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	600	1	1598	2	N	-0-			14
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			14
ARCO FEE				WELL #: 3		RRCID -> 162831		COMPL. DATE 03/29/1997		TOTAL DEPTH 11695		PERF.10496 - 10726			
10	434	N	375	-0-	-59	-0-	4	1	371	2	N	-0-			-0-
11	390	N	182	-0-	-208	-0-	9	1	173	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			20
NEAL, G.				WELL #: 2		RRCID -> 163259		COMPL. DATE 04/07/1997		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10486 - 10672			
10	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	48	1	1390	2	N	-0-			-0-
11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	105	1	1373	2	N	-0-			-0-
12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	329	1	1190	2	N	2			2
01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	2	9	1233	2	N	-0-			2
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	296	1	1022	2	N	-0-			2
03	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-	411	1			N	NO RPT			2
NEAL, GLAYDENE				WELL #: 1		RRCID -> 166093		COMPL. DATE 10/31/1997		TOTAL DEPTH 12424		PERF.10345 - 10536			
10	744	N	652	-0-	-92	-0-	8	1	644	2	N	-0-			17
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	36	1	668	2	N	63			80
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	69	9							
01	651	N	182	-0-	-469	-0-	143	1	574	2	N	-0-			80
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-	32	1	150	2	N	-0-			80
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			80
BEST				WELL #: 1		RRCID -> 170061		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10506 - 10710			
10	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	42	1	3473	2	N	-0-			214
11	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	158	1	2896	2	N	27	180 1	9 8	52
12	2914	X	2039	-0-	-875	-0-	30	9	1624	2	N	8			60
01	2914	X	2460	-0-	-454	-0-	406	1	2019	2	N	7	45 1		22
02	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	9	9							
03	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-	433	1	1951	2	N	5			27
THORNTON, SARAH				WELL #: 2		RRCID -> 172912		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 11940		PERF.10880 - 11754			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEAL (BOSSIER)			//CONT.// 64670 100			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.// 220903															
NEAL, GLAYDENE			WELL #: 3			RRCID -> 173755			COMPL. DATE 03/30/1999			TOTAL DEPTH 11825 PERF.10782 - 11018						
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

BEST			WELL #: 3 C			RRCID -> 173941			COMPL. DATE 04/02/1999			TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 10984						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

ARCO FEE			WELL #: 4 C			RRCID -> 173942			COMPL. DATE 03/24/1999			TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 10954						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

BEST			WELL #: 4			RRCID -> 175279			COMPL. DATE 10/07/1999			TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 10926						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

NEAL, GLAYDENE			WELL #: 5			RRCID -> 175551			COMPL. DATE 09/01/1999			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11056						
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

URESTE			WELL #: 2			RRCID -> 179033			COMPL. DATE 04/30/2000			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11152						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

NEAL, GLAYDENE			WELL #: 4			RRCID -> 179992			COMPL. DATE 04/14/2000			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11044						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

NEAL (BOSSIER) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THORNTON, SUE				//CONT.// 64670 100 220903 WELL #:	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
					RRCID -> 182378	COMPL. DATE 06/24/2001	TOTAL DEPTH 11900	PERF.10648	- 11636						
M O	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
10	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	21	1	1761	2	N	-0-				-0-
11	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	90	1	1658	2	N	-0-				-0-
12	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	492	1	1967	2	N	147				147
						162	9								
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	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT				147
BEST				WELL #:	5	RRCID -> 194228	COMPL. DATE 05/27/2003	TOTAL DEPTH 11900	PERF.10690	- 11056					
10	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	20	1	1695	2	N	85	85	1		-0-
						94	9								
11	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	92	1	1695	2	N	9	9	8		-0-
						10	9								
12	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	324	1	1297	2	N	32				32
						35	9								
01	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	333	1	1553	2	N	1				33
						1	9								
02	1680 N	1653	-0-	-27	-0-	449	1	1198	2	N	5				38
						6	9								
03	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT				38
NEAL, GLAYDENE				WELL #:	6	RRCID -> 194641	COMPL. DATE 04/24/2003	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10640	- 10862					
10	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	23	1	1910	2	N	-0-				172
11	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	101	1	1844	2	N	35	184	1	1 8	22
						39	9								
12	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	358	1	1435	2	N	7				29
						8	9								
01	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	328	1	1529	2	N	12				41
						13	9								
02	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	450	1	1198	2	N	10	1	8		50
						11	9								
03	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT				50
WIEBOLDT, ELIZABETH				WELL #:	3	RRCID -> 197490	COMPL. DATE 07/22/2003	TOTAL DEPTH 11700	PERF.10508	- 10684					
10	465 N	454	-0-	-11	-0-	5	1	449	2	N	-0-				-0-
11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	24	1	441	2	N	-0-				-0-
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	85	1	340	2	N	5				5
						6	9								
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	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT				5
THORNTON, SARAH				WELL #:	3	RRCID -> 208405	COMPL. DATE 01/21/2005	TOTAL DEPTH 12120	PERF.10946	- 11146					
10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	6	1	482	2	N	-0-				-0-
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	36	1	656	2	N	-0-				-0-
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	127	1	510	2	N	20				20
						22	9								
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	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT				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		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7						N	-0-					15	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7						N	-0-					15	
12	14B2 EXT	-0-	-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	
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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	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								
10	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	2				N	-0-					-0-	
11	240 N	-0-	-0-	-240	B	-0-						N	-0-					-0-	
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-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
03	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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	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								
10	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2				N	-0-					-0-	
11	90 N	-0-	-0-	-90	B	-0-						N	-0-					-0-	
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-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	

NEWARK, EAST (ATOKA 1)				//CONT.//	65280 004	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: TARRANT			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC					220903								
ALLIANCE					WELL #: B 4	RRCID -> 221100	COMPL. DATE 07/01/2006	TOTAL DEPTH	3751	PERF. 3540	-	3565	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
WALSH & WATTS, INC.					895060	RRCID -> 241949		COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH	3704	PERF. 3294	-	3568
INDIAN CREEK					WELL #: B 8								
10	323 N	323	-0-	-0-	B	-0-	323 2			N	-0-		-0-
11	444 N	444	-0-	-0-	B	-0-	444 2			N	-0-		-0-
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-	-0-	-0-	B	-0-	398 2			N	-0-		-0-
03	398 N	398	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
INDIAN CREEK					WELL #: I 9	RRCID -> 242098	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH	3770	PERF. 3146	-	3410	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
NEWARK, EAST (ATOKA 2)					65280 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT			
BKV NORTH TEXAS, LLC					100345								
INDIAN CREEK					WELL #: E 1 C	RRCID -> 196384	COMPL. DATE 03/07/2006	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 3426	-	7000	
10	SWR 10	914	-0-	914	19853	914 2				N	-0-		-0-
11	SWR 10	947	-0-	947	20800	947 2				N	-0-		-0-
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-
INDIAN CREEK					WELL #: D 1	RRCID -> 196385	COMPL. DATE 01/31/2003	TOTAL DEPTH	7327	PERF. 3440	-	3458	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
INDIAN CREEK					WELL #: B 1	RRCID -> 199355	COMPL. DATE 11/17/2003	TOTAL DEPTH	7330	PERF. 3410	-	3416	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: D 4-C		RRCID -> 253917	COMPL. DATE 03/25/2005	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 3275	-	3627								
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: F 4-C		RRCID -> 254057	COMPL. DATE 04/16/2005	TOTAL DEPTH 7315	PERF. 3456	-	4621								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: D 5-C		RRCID -> 254286	COMPL. DATE 04/23/2005	TOTAL DEPTH 7220	PERF. 3463	-	3469								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: C 3-C		RRCID -> 254509	COMPL. DATE 03/24/2005	TOTAL DEPTH 7264	PERF. 3404	-	3451								
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WALSH & WATTS, INC.		895060															
INDIAN CREEK		WELL #: C 1		RRCID -> 196524	COMPL. DATE 12/26/2002	TOTAL DEPTH 7290	PERF. 3392	-	3432								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
INDIAN CREEK			WELL #: B 5		RRCID -> 243549		COMPL. DATE 01/14/2008			TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3402 - 3430		
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	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		
10	372 N		355	-0-	-17	-0-		355	2		N	-0-		-0-
11	347 N		347	-0-	-0-	-0-		347	2		N	-0-		-0-
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-
INDIAN CREEK			WELL #: A 5		RRCID -> 247496		COMPL. DATE 04/03/2008			TOTAL DEPTH 3680		PERF. 3384 - 3416		
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
NEWARK, EAST (ATOKA 2A)			65280 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TARRANT				
BKV NORTH TEXAS, LLC			100345											
INDIAN CREEK			WELL #: L 1		RRCID -> 192570		COMPL. DATE 10/10/2002			TOTAL DEPTH 7188		PERF. 3624 - 3658		
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	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		
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT		-0-
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-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2		N	-0-			-0-
11	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2		N	-0-			-0-
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-
INDIAN CREEK		WELL #:		I 3 C	RRCID ->	208290	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	7132	PERF. 3540 - 5291		
10	899 N	882	-0-	-17	-0-	882	2		N	-0-			-0-
11	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2		N	-0-			-0-
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-
WALSH & WATTS, INC.		895060											
INDIAN CREEK		WELL #:		B 5	RRCID ->	233675	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 2982 - 3562		
10	496 N	487	-0-	-9	-0-	487	2		N	-0-			-0-
11	480 N	457	-0-	-23	-0-	457	2		N	-0-			-0-
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-
INDIAN CREEK		WELL #:		B 8	RRCID ->	233805	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	3704	PERF. 3516 - 3568		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
INDIAN CREEK			WELL #: L 11			RRCID -> 243559		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 3740		PERF. 3526 - 3630							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
INDIAN CREEK			WELL #: A 5			RRCID -> 244653		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3680		PERF. 3224 - 3568							
10	936 N	936	-0-	-0-	-0-	-0-	936	2				N	-0-					-0-	
11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	-0-	909	2				N	-0-					-0-	
12	992 N	962	-0-	-30	-0-	-0-	962	2				N	-0-					-0-	
01	930 N	926	-0-	-4	-0-	-0-	926	2				N	-0-					-0-	
02	840 N	827	-0-	-13	-0-	-0-	827	2				N	-0-					-0-	
03	961 N	937	-0-	-24	-0-	-0-	937	2				N	-0-					-0-	
INDIAN CREEK			WELL #: B 6			RRCID -> 247419		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3709		PERF. 3480 - 3552							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1689	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1689	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1689	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1689	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1689	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1689	-0-						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							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
INDIAN CREEK			WELL #: D 1			RRCID -> 192853		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 7327		PERF. 3594 - 3620							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	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			
10	899 N	807	-0-	-92	-0-	807	2		N	-0-		-0-
11	870 N	762	-0-	-108	-0-	762	2		N	-0-		-0-
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-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B)														
WALSH & WATTS, INC.														
INDIAN CREEK														
WELL #: C 1 RRCID -> 198315 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3540 - 3556														
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
NEWARK, EAST (ATOKA 4)														
BKV NORTH TEXAS, LLC														
INDIAN CREEK														
WELL #: Q 1 C RRCID -> 196556 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4996 - 5488														
10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2				N	-0-		-0-
11	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2				N	-0-		-0-
12	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2				N	-0-		-0-
01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2				N	-0-		-0-
02	700 N	698	-0-	-2	-0-	698	2				N	-0-		-0-
03	775 N	755	-0-	-20	-0-	755	2				N	-0-		-0-
INDIAN CREEK														
WELL #: M 1 RRCID -> 198876 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7262 PERF. N/A														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
INDIAN CREEK														
WELL #: B 1 RRCID -> 198877 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 4472 - 4498														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-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														
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2				N	-0-		-0-
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2				N	-0-		-0-
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2				N	-0-		-0-
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2				N	-0-		-0-
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2				N	-0-		-0-
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2				N	-0-		-0-
INDIAN CREEK														
WELL #: I 3 RRCID -> 208293 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 4690 - 4713														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WALSH & WATTS, INC.				895060						
INDIAN CREEK		WELL #: C 1		RRCID -> 191544	COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH	7290	PERF. 3240	- 4674
10	682 N	472	-0-	-210	-0-	472	2			-0-
11	660 N	446	-0-	-214	-0-	446	2			-0-
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-
INDIAN CREEK		WELL #: T 1		RRCID -> 199657	COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH	6570	PERF. 4816	- 4826
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: P 1		RRCID -> 199718	COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH	7314	PERF. 5452	- 5502
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: R 1		RRCID -> 199992	COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH	7250	PERF. 5432	- 5466
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581						N	NO RPT				-0-
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-
INDIAN CREEK				WELL #:		I 3	RRCID ->	208291	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	7132	PERF.	5240	-	5291
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
WALSH & WATTS, INC.				895060												
INDIAN CREEK				WELL #:		T 1	RRCID ->	199655	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	6570	PERF.	5358	-	5426
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	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
10	8082 X	8082	-0-	-0-	-0-	1354	1	6728	2	N	-0-					12
11	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	1324	1	5923	2	N	7	6	1			13
12	7688 X	7624	-0-	-64	-0-	1370	1	6252	2	N	2	2	1			13
01	8091 X	7409	-0-	-682	-0-	1382	1	6017	2	N	9	5	1			17
02	7308 X	5863	-0-	-1445	-0-	1153	1	4707	2	N	3	7	1			13
03	8091 X	6767	-0-	-1324	-0-	1258	1	5501	2	N	7	13	1			7
MCFARLAND				WELL #:		G 1	RRCID ->	274266	COMPL. DATE	10/27/2013	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5610	-	5682
10	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	51	1	1072	2	N	-0-					50
11	1020 N	937	-0-	-83	-0-	52	1	885	2	N	-0-					50
12	1054 N	966	-0-	-88	-0-	55	1	911	2	N	-0-					50
01	1116 N	970	-0-	-146	-0-	54	1	916	2	N	-0-					50
02	868 N	832	-0-	-36	-0-	49	1	783	2	N	-0-					50
03	961 N	912	-0-	-49	-0-	54	1	858	2	N	-0-					50
MCFARLAND				WELL #:		F 1	RRCID ->	275734	COMPL. DATE	11/29/2013	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	5750	-	5820
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT									
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620									
MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 276965 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5273 - 5777									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45
MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 276966 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5678 - 5690									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
BRG LONE STAR LTD. 090870 RRCID -> 213567 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5945									
OLIVER "A" UNIT WELL #: G 8									
10	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2	N	-0-
11	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2	N	-0-
12	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2	N	-0-
01	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2	N	-0-
02	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2	N	-0-
03	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2	N	-0-
OLIVER 'A' GU WELL #: 12 RRCID -> 291886 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5932 - 5940									
10	4216 X	3842	-0-	-374	-0-	3842	2	N	-0-
11	4080 X	3048	-0-	-1032	-0-	3048	2	N	-0-
12	4154 X	3730	-0-	-424	-0-	3730	2	N	-0-
01	4092 X	2880	-0-	-1212	-0-	2880	2	N	-0-
02	3668 X	2511	-0-	-1157	-0-	2511	2	N	-0-
03	3844 X	3419	-0-	-425	-0-	3419	2	N	-0-
OLIVER 'A' UNIT WELL #: 2 RRCID -> 295039 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5821 - 5833									
10	5053 X	4166	-0-	-887	-0-	4166	2	N	-0-
11	4740 X	3817	-0-	-923	-0-	3817	2	N	-0-
12	4650 X	3185	-0-	-1465	-0-	3185	2	N	-0-
01	4495 X	3727	-0-	-768	-0-	3727	2	N	-0-
02	3864 X	2563	-0-	-1301	-0-	2563	2	N	-0-
03	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-			N	-0-
BKV NORTH TEXAS, LLC 100345 RRCID -> 191951 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6046 - 6056									
INDIAN CREEK WELL #: K 1 C									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)///CONT.//										65280 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC										238462									
HOWARD GIBBS										WELL #: 1		RRCID -> 264402		COMPL. DATE 12/02/2011		TOTAL DEPTH 8529		PERF. 5769 - 5780	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	1482	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	1482	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	1482	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	1482	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	1482	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	1482	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	
10	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-			1971	2		N	-0-					-0-	
11	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-			1987	2		N	-0-					-0-	
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-	
POTTER, H. M. "B"										WELL #: 9		RRCID -> 290512		COMPL. DATE 11/04/2020		TOTAL DEPTH 8024		PERF. 6148 - 6220	
10	93	N	61	-0-	-32	-0-			61	2		N	-0-					-0-	
11	90	N	71	-0-	-19	-0-			71	2		N	-0-					-0-	
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	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	
10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-			1345	2		N	-0-					-0-	
11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-			1306	2		N	-0-					-0-	
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-	
DENNIS, TOM										WELL #: 4		RRCID -> 203162		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5889 - 5902	
10	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-			1388	2		N	-0-					-0-	
11	1320	N	1263	-0-	-57	-0-			1263	2		N	-0-					-0-	
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-	
NEWARK, EAST (CADDO 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	
10	713	N	712	-0-	-1	-0-			712	2		Y	-0-					-0-	
11	690	N	580	-0-	-110	-0-			580	2		Y	-0-					-0-	
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-	

NEWARK, EAST (CADD0 LIME)		//CONT.//		65280 230	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT		
BRG LONE STAR LTD.				090870							
ELKINS UNIT		WELL #:		14	RRCID -> 207235		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH	4135	PERF. 3150 - 3171
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
10	1209 N	1206	-0-	-3	-0-	1206 2		N	-0-		-0-
11	1260 N	1165	-0-	-95	-0-	1165 2		N	-0-		-0-
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-

GRANT HEIRS POOLED UNIT		WELL #:		4 C	RRCID -> 210632		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH	7150	PERF. 3090 - 3132
10	279 N	196	-0-	-83	-0-	196 3		N	-0-		-0-
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-		-0-
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-

GRANT HEIRS CADD0 UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 232303		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3143 - 0
10	1271 N	1107	-0-	-164	-0-	1107 3		N	-0-		-0-
11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 3		N	-0-		-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-

GRANT HEIRS CADD0 UNIT		WELL #:		10	RRCID -> 234732		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH	3377	PERF. 3372 - 3403
10	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 3		N	-0-		-0-
11	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 3		N	-0-		-0-
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-

OLIVER 'A' UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 292004		COMPL. DATE 01/06/2022		TOTAL DEPTH	7102	PERF. 3162 - 3182
10	3782 X	3387	-0-	-395	-0-	3387 2		N	-0-		-0-
11	3600 X	3229	-0-	-371	-0-	3229 2		N	-0-		-0-
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-

BKV NORTH TEXAS, LLC		100345									
INDIAN CREEK		WELL #: L		1 C	RRCID -> 192859		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH	7188	PERF. 3394 - 5374
10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2		N	-0-		11
11	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2		N	-0-		11
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

NEWARK, EAST (CADD O LIME)		//CONT.//		65280 230	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT					
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.//		100345										
ALLISTON		WELL #:		2	RRCID -> 194048		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH		4010 PERF. 3610	- 3622		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
INDIAN CREEK														
		WELL #:		G 1 C	RRCID -> 196355		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH		7204 PERF. 3280	- 3610		
10	1426 N	1242	-0-	-184	-0-	-0-	1242	2		N	-0-			-0-
11	1350 N	1224	-0-	-126	-0-	-0-	1224	2		N	-0-			-0-
12	1333 N	1235	-0-	-98	-0-	-0-	1235	2		N	-0-			-0-
01	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	-0-	1317	2		N	-0-			-0-
02	1148 N	1146	-0-	-2	-0-	-0-	1146	2		N	-0-			-0-
03	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	-0-	1266	2		N	-0-			-0-
INDIAN CREEK														
		WELL #:		R 1 C	RRCID -> 196632		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH		7250 PERF. 3520	- 5466		
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			-0-
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-			-0-
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-			-0-
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	-0-	599	2		N	-0-			-0-
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-			-0-
03	496 N	490	-0-	-6	-0-	-0-	490	2		N	-0-			-0-
INDIAN CREEK														
		WELL #:		P 1 C	RRCID -> 199712		COMPL. DATE 05/25/2003		TOTAL DEPTH		7314 PERF. 3540	- 3624		
10	1333 N	1332	-0-	-1	-0-	-0-	1332	2		N	-0-			-0-
11	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	-0-	1347	2		N	-0-			-0-
12	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	-0-	1410	2		N	-0-			-0-
01	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	-0-	1435	2		N	-0-			-0-
02	1204 N	1182	-0-	-22	-0-	-0-	1182	2		N	-0-			-0-
03	1333 N	1314	-0-	-19	-0-	-0-	1314	2		N	-0-			-0-
INDIAN CREEK														
		WELL #:		B 1 C	RRCID -> 200119		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH		7330 PERF. 2998	- 4498		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
INDIAN CREEK														
		WELL #:		J 1 C	RRCID -> 200137		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH		7216 PERF. 2946	- 3420		
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			-0-
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			-0-
12	403 N	400	-0-	-3	-0-	-0-	400	2		N	-0-			-0-
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-			-0-
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-			-0-
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			-0-
INDIAN CREEK														
		WELL #:		U 1	RRCID -> 218932		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH		7194 PERF. 3430	- 7005		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME)		//CONT.//		65280 230	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT	
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.//		100345						
MITCHELL		WELL #:		3V	RRCID ->	244945	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	3797 PERF. 3678 - 3707
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
INDIAN CREEK										
		WELL #:		D 4-C	RRCID ->	253918	COMPL. DATE	03/20/2005	TOTAL DEPTH	7250 PERF. 3275 - 3285
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WALSH & WATTS, INC.										
INDIAN CREEK		WELL #:		C 1	RRCID ->	196550	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	7290 PERF. 3240 - 3270
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
INDIAN CREEK										
		WELL #:		T 1	RRCID ->	196637	COMPL. DATE	08/23/2003	TOTAL DEPTH	6570 PERF. 3420 - 5426
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
INDIAN CREEK										
		WELL #:		L 7	RRCID ->	232257	COMPL. DATE	04/07/2008	TOTAL DEPTH	3700 PERF. 3310 - 3610
10	155 N	35	-0-	-120	-0-	35	2			-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			-0-
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			-0-
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			-0-
INDIAN CREEK										
		WELL #:		L 11	RRCID ->	232333	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	3740 PERF. 3372 - 3630
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			-0-
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			-0-
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			-0-
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			-0-
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			-0-

NEWARK, EAST (CADD0 LIME)		//CONT.// 65280 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT									
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.// 895060															
INDIAN CREEK		WELL #: I 9		RRCID -> 232334		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3320 - 3340									
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
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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									
10		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
11		330 N	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-					-0-
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-
INDIAN CREEK		WELL #: A 4		RRCID -> 233049		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3212 - 3488									
10		744 N	737	-0-	-7	-0-	737	2			N	-0-					-0-
11		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
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-
INDIAN CREEK		WELL #: L 8		RRCID -> 233224		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3340 - 3380									
10		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
11		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
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-
INDIAN CREEK		WELL #: A 5		RRCID -> 247497		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3266									
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		927665															
MCKEE'S PORT UNIT		WELL #: 1 D		RRCID -> 293271		COMPL. DATE 07/01/2022		TOTAL DEPTH 6545 PERF. 3099 - 3132									
10		4154 X	3571	-0-	-583	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
11		3930 X	3395	-0-	-535	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
12		3906 X	3534	-0-	-372	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
01		3689 X	3566	-0-	-123	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
02		3220 X	3163	-0-	-57	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
03		3565 X	3446	-0-	-119	-0-	3446	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADD0 LIME)				//CONT.//	65280 230	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: TARRANT					
360 MINING, INC.					953494														
WALKING 'T'				WELL #:	3	RRCID -> 287918		COMPL. DATE 08/10/2019		TOTAL DEPTH 3175		PERF. 3098 - 3154							
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	
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	3				N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
NEWARK, EAST (STRAWN B 1)					65280 302	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: TARRANT					
BKV NORTH TEXAS, LLC					100345														
INDIAN CREEK				WELL #:	B 1	RRCID -> 200306		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 2998 - 3060							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
NEWARK, EAST (STRAWN J 1)					65280 375	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: TARRANT					
BKV NORTH TEXAS, LLC					100345														
INDIAN CREEK				WELL #:	J 1	RRCID -> 196531		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 7216		PERF. 2946 - 2968							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
INDIAN CREEK				WELL #:	P 1	RRCID -> 196532		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 7314		PERF. 3156 - 3180							
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
WALSH & WATTS, INC.					895060														
INDIAN CREEK				WELL #:	B 5	RRCID -> 243550		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 2982 - 3066							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
INDIAN CREEK				WELL #:	I 9	RRCID -> 247271		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3770		PERF. 3146 - 3170							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
GEMINI ENERGY, INC.				298913						
FORTSON, JAMES E. ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 175549	COMPL. DATE 12/07/2017	TOTAL DEPTH	3636	PERF. 3428 - 3462	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
SIMS GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 160959	COMPL. DATE 01/21/1997	TOTAL DEPTH	10370	PERF. 9146 - 9975	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
KING GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 171749	COMPL. DATE 02/26/1999	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9458 - 9564	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

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					
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2507 N	2302	-0-	-205	-0-		2291	3	11	9	Y	10					86
11	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-		3612	3	11	9	Y	10	56	1			40
12	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-		1816	3		9	Y	8					48
01	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-		2593	3		8	Y	7					55
*02	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-		1601	3		6	Y	5					60
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					60
MASON, LULA				WELL #: 9		RRCID -> 194089		COMPL. DATE 01/25/2003		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 7299 - 7468					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
MASON, LULA				WELL #: 16		RRCID -> 207338		COMPL. DATE 08/16/2004		TOTAL DEPTH 7806		PERF. 7278 - 7512					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
MASON, LULA				WELL #: 17		RRCID -> 207340		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 7840		PERF. 7246 - 7462					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
MASON, LULA				WELL #: 18		RRCID -> 207341		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 7239 - 7397					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
KING				WELL #: 1		RRCID -> 241516		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7246 - 7286					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
MASON, LULA				WELL #: 2		RRCID -> 246939		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7236 - 7398					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

OLETHA (PETTIT)												CAPACITY				CNTY: LIMESTONE											
LODESTONE OPERATING, INC.												67102 200 NON-ASSOCIATED															
MASON, LULA												//CONT.// 100710															
WELL #: 3												RRCID -> 246940				COMPL. DATE 08/12/2006				TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 8029							
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									
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
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-									
HENDERSON, HAZEL												WELL #: 6				RRCID -> 253722				COMPL. DATE 10/01/2007				TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 7432			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
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-									
BAKER GAS UNIT												WELL #: 1				RRCID -> 286313				COMPL. DATE 10/09/2017				TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7272 - 7362			
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-		64	3			Y	-0-					-0-									
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-		65	3			Y	-0-					-0-									
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-		74	3			Y	-0-					-0-									
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-		57	3			Y	-0-					-0-									
*02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-		39	3			Y	-0-					-0-									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												220903															
FOWLER 'A'												WELL #: 1				RRCID -> 295567				COMPL. DATE 08/27/2022				TOTAL DEPTH 10375 PERF. 7261 - 7344			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
HILCORP ENERGY COMPANY												386310															
COX, GEORGIA GAS UNIT												WELL #: 3				RRCID -> 171540				COMPL. DATE 08/17/1998				TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7291 - 7462			
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						Y	25					25									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25									
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			25 1		-0-									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
03	0 N	-0-	-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			
10	2418 N	1828	-0-	-590	-0-	-0-		1828	2			Y	-0-					-0-									
11	2340 N	1911	-0-	-429	-0-	-0-		1911	2			Y	-0-					-0-									
12	2387 N	1308	-0-	-1079	-0-	-0-		1308	2			Y	-0-					-0-									
01	1829 N	1787	-0-	-42	-0-	-0-		1787	2			Y	-0-					-0-									
02	1792 N	1279	-0-	-513	-0-	-0-		1279	2			Y	-0-					-0-									
03	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	-0-		1717	2			Y	-0-					-0-									

OLETHA (PETTIT)				//CONT.//		67102 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310													
COX, GEORGIA GAS UNIT				WELL #:		4	RRCID -> 187183		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 7317 - 7468						
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	
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-		15 2	28 9	Y		Y	25					25	
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	-0-		26 2		Y		Y	-0-					25	
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-		37 2		Y		Y	-0-					25	
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-		59 2	6 9	Y		Y	5	29 1				1	
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	-0-		18 2		Y		Y	-0-					1	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y		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						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		Y	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		Y	-0-					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		Y	NO RPT					-0-	
YARBROUGH TRUST				WELL #:		2	RRCID -> 181324		COMPL. DATE 12/30/2000		TOTAL DEPTH 8213		PERF. 6758 - 6763						
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		Y	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		Y	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		Y	NO RPT					-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY						386310													
COX, GEORGIA, GU O/A				WELL #:		1 T	RRCID -> 015558		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 7463		PERF. 6664 - 6736						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT					-0-	
VALENCE OPERATING COMPANY						881167													
SIMS, COLLIE				WELL #:		3	RRCID -> 180115		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 8255		PERF. 6722 - 6726						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		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						
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	-0-		758 3	1 9	Y		Y	1					2	
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-		317 3	1 9	Y		Y	1					3	
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-		74 3	1 9	Y		Y	1					4	
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-		146 3		Y		Y	-0-					4	
*02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-		78 3	1 9	Y		Y	1					5	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		Y	NO RPT					5	

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.// 100710											
HENDERSON, HAZEL		WELL #: 1		RRCID -> 143304		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8588 - 8778					
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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
MASON, LULA		WELL #: 3		RRCID -> 143558		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 9111					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	89	-0-	89	89	89	3	Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	89			Y	NO RPT			-0-
MASON, LULA		WELL #: 4		RRCID -> 143559		COMPL. DATE 06/10/2007		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7560 - 8048					
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	Y	-0-			3
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	Y	-0-			3
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	Y	-0-			3
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	Y	-0-			3
*02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	Y	-0-			3
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
HENDERSON, HAZEL		WELL #: 2		RRCID -> 144087		COMPL. DATE 07/22/1997		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8178 - 8232					
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3	Y	-0-			4
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	820	3	Y	6	10	1	-0-
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3	Y	-0-			-0-
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	Y	-0-			-0-
*02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	Y	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
MASON, LULA		WELL #: 5		RRCID -> 144331		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7561 - 9120					
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	Y	-0-			3
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	Y	-0-			3
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
MASON, LULA		WELL #: 6		RRCID -> 144854		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7490 - 9261					
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	Y	-0-			3
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	Y	-0-			3
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
ARCHER-BATTLE		WELL #: 2		RRCID -> 147214		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7452 - 7576					
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	280	3	2	9	Y	2	22
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	160	3	2	9	Y	2	24
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			26

OLETHA (TRAVIS PEAK) LODESTONE OPERATING, INC. YARBROUGH														CNTY: LIMESTONE			
//CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 100710																	
WELL #: 1 RRCID -> 147545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8230 - 8274																	
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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
YARBROUGH TRUST														WELL #: 1 RRCID -> 148939 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7509 - 7840			
10	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1144	3	2	9	Y	2					31	
11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	717	3	2	9	Y	2	10	1			23	
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27	
KING														WELL #: 1 RRCID -> 150941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7866			
10	T. A.	12	-0-	12	27	12	3			Y	-0-					-0-	
11	T. A.	12	-0-	12	39	12	3			Y	-0-					-0-	
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
MASON, LULA														WELL #: 10 RRCID -> 152165 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7598 - 7746			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54496					Y	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54496					Y	NO RPT					-0-	
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-	
MASON, LULA														WELL #: 7 RRCID -> 152167 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8860 - 9038			
10	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1883	3	4	9	Y	4					47	
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	474	3	4	9	Y	4					51	
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					51	
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					51	
*02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					51	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51	
HENDERSON, HAZEL														WELL #: 5 RRCID -> 152588 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8165 - 8674			
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					3	
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					3	
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					3	
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					3	
*02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					3	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3	
BAKER GAS UNIT														WELL #: 2 RRCID -> 152970 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7574 - 7870			
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	156	3	2	9	Y	2					61	
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	130	3	2	9	Y	2					63	
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	117	3	1	9	Y	1					64	
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					64	
*02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					64	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64	

OLETHA (TRAVIS PEAK)										CNTY: LIMESTONE										
LODESTONE OPERATING, INC.																				
HENDERSON, R.L. HEIRS																				
//CONT.// 67102 620																				
//CONT.// 100710																				
WELL #: 2										RRCID -> 153303										
COMPL. DATE 01/18/1995										TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7590 - 7732										
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	
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	-0-	674	3					Y	-0-					21	
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	-0-	503	3					Y	-0-					21	
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	-0-	723	3					Y	-0-					21	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					21	
*02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190	3					Y	-0-					21	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					21	
BAKER GAS UNIT										WELL #: 3-C										
RRCID -> 156084										COMPL. DATE 08/29/1995										
TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7532 - 7918																				
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	152	3					Y	-0-					1	
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	83	3					Y	-0-					1	
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	3					Y	-0-					1	
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	3					Y	-0-					1	
*02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	3					Y	-0-					1	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					1	
YARBROUGH TRUST										WELL #: 3										
RRCID -> 156211										COMPL. DATE 09/12/2007										
TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7456 - 7956																				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
MASON, LULA										WELL #: 8										
RRCID -> 157191										COMPL. DATE 02/07/2007										
TOTAL DEPTH 9258 PERF. 7490 - 7852																				
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	-0-	716	3		1 9	Y		1						23	
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	-0-	583	3		1 9	Y		1						24	
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	316	3		1 9	Y		1						25	
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	-0-	412	3		2 9	Y		2						27	
*02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	309	3		2 9	Y		2						29	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					29	
KING										WELL #: 2										
RRCID -> 167116										COMPL. DATE 08/21/2007										
TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7618 - 7920																				
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	84	3					Y	-0-					64	
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	84	3					Y	-0-					64	
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	3					Y	-0-					64	
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	95	3		1 9	Y		1						65	
*02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	3					Y	-0-					65	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					65	
SIMS GAS UNIT										WELL #: 1										
RRCID -> 169083										COMPL. DATE 04/28/1998										
TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7438 - 7608																				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
SIMS GAS UNIT										WELL #: 2										
RRCID -> 170491										COMPL. DATE 10/25/2009										
TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6495 - 6875																				
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		100710										
SIMS GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 170493		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH	8260	PERF. 7586	- 7980	
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
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		Y	-0-			-0-
11		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		Y	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ARCHER-BATTLE		WELL #:		5		RRCID -> 172728		COMPL. DATE 02/20/1999		TOTAL DEPTH	13330	PERF. 7732	- 7878	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

YARBROUGH TRUST		WELL #:		4		RRCID -> 172824		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH	10203	PERF. 7671	- 7768	
10		172 X	147	-0-	-25	-0-	147	3		Y	-0-			-0-
11		70 X	70	-0-	-0-	-0-	70	3		Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT			-0-

WHITE		WELL #:		1		RRCID -> 175472		COMPL. DATE 10/25/1999		TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7735	- 7746	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MASON, LULA		WELL #:		12		RRCID -> 178886		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7788	- 9478	
10		491 N	491	-0-	-0-	-0-	490	3	1 9	Y	1			29
11		349 N	349	-0-	-0-	-0-	348	3	1 9	Y	1			30
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			31

YARBROUGH TRUST		WELL #:		6		RRCID -> 178888		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH	10818	PERF. 7666	- 8160	
10	14B2	EXT	164	-0-	164	214	164	3		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	115	-0-	115	329	115	3		Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			-0-

MASON, LULA		WELL #:		13		RRCID -> 179063		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7478	- 9608	
10		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		Y	-0-			5
11		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		Y	-0-			5
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		100710										
HENDERSON, HAZEL		WELL #:		4		RRCID -> 179064		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 7534 - 9401		
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
10		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		Y	-0-			-0-
11		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		Y	-0-			-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

YARBROUGH TRUST		WELL #:		7		RRCID -> 179516		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7624 - 7804		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MASON, LULA		WELL #:		11		RRCID -> 179527		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 7277 - 7496		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HENDERSON, HAZEL		WELL #:		6		RRCID -> 181608		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 9764		PERF. 7266 - 8016		
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		Y	-0-			4
11		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		Y	-0-			4
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4

ARCHER-BATTLE		WELL #:		6		RRCID -> 181861		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 11725		PERF. 7554 - 8034		
10		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		Y	-0-			-0-
11		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		Y	-0-			-0-
12		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		Y	-0-			-0-
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		Y	-0-			-0-
*02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		Y	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MASON, LULA		WELL #:		14		RRCID -> 182742		COMPL. DATE 09/12/2008		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 7529 - 9447		
10	14B2	EXT	101	-0-	101	116	101	3		Y	-0-			2
11	14B2	EXT	90	-0-	90	206	90	3		Y	-0-			2
12	280	X	74	-0-	-206	-0-	74	3		Y	-0-			2
01		51 X	51	-0-	-0-	-0-	51	3		Y	-0-			2
*02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		Y	-0-			2
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2

MASON, LULA		WELL #:		15		RRCID -> 182949		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 9794		PERF. 8710 - 9357		
10		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		Y	-0-			14
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-			14
12		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		Y	-0-			14
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		Y	-0-			14
*02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		Y	-0-			14
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			14

OLETHA (TRAVIS PEAK)			//CONT.//			67102 620	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
LODESTONE OPERATING, INC.			//CONT.//			100710													
YARBROUGH TRUST			WELL #:			5	RRCID -> 184146			COMPL. DATE 06/12/2001			TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8720 - 9622						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10		42 X	-0-	-0-	-42	-0-						Y	-0-					-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
WATSON			WELL #:			2	RRCID -> 184930			COMPL. DATE 07/17/2001			TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7490 - 7787						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
KING UNIT			WELL #:			4	RRCID -> 185587			COMPL. DATE 09/17/2008			TOTAL DEPTH 9988 PERF. 7556 - 7624						
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-		31	3			Y	-0-					1	
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-		31	3			Y	-0-					1	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1	
MASON, LULA			WELL #:			16	RRCID -> 209541			COMPL. DATE 02/21/2005			TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7608						
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-		82	3	1	9	Y	1					19	
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-		113	3	1	9	Y	1					20	
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-		256	3	1	9	Y	1					21	
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-		360	3	3	9	Y	3					24	
*02	62	N	62	-0-	-0-	-0-		61	3	1	9	Y	1					25	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					25	
MASON, LULA			WELL #:			18	RRCID -> 209542			COMPL. DATE 02/16/2005			TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7712						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
MASON, LULA			WELL #:			17	RRCID -> 243493			COMPL. DATE 11/15/2007			TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7626						
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-		871	3	3	9	Y	3					71	
11	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-		2203	3	3	9	Y	3		10	1		64	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					79	
KING GAS UNIT			WELL #:			3	RRCID -> 252587			COMPL. DATE 12/22/2008			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7792 - 8992						
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-		52	3			Y	-0-					2	
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-		52	3			Y	-0-					2	
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					2	

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903													
J. R. THOMASON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250606 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9142 - 9803													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
10	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	748 1	3216 2	N	-0-				-0-
11	2400 X	1171	-0-	-1229	-0-	1170 5	1 9	N	1	1 8			-0-
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	NO RPT	-0-	-3658	-0-			N	NO RPT				-0-
J.R.THOMASON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250607 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9334 - 9840													
10	8016 X	8016	-0-	-0-	-0-	388 1	7628 2	N	-0-				-0-
11	7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	322 1	6760 2	N	1	1 8			-0-
						1 9							
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	806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT				-0-
J R THOMASON GU WELL #: 2 RRCID -> 257540 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9278 - 9562													
10	1116 N	264	-0-	-852	-0-	13 1	251 2	N	-0-				-0-
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	2	2 8			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-				-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
L O NETTLES WELL #: 1 RRCID -> 258178 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7360 - 7538													
10	5022 X	5020	-0-	-2	-0-	271 1	4707 2	Y	38	38 1			-0-
						42 9							
11	5100 X	3286	-0-	-1814	-0-	149 1	3136 2	Y	1	1 8			-0-
						1 9							
12	5270 X	4844	-0-	-426	-0-	374 1	4463 2	Y	6	6 8			-0-
						7 9							
01	5270 X	4767	-0-	-503	-0-	202 1	4556 2	Y	8	8 8			-0-
						9 9							
02	4312 X	4165	-0-	-147	-0-	205 1	3954 2	Y	5	5 8			-0-
						6 9							
03	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-			Y	NO RPT				-0-
L O NETTLES WELL #: 2 RRCID -> 271100 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 7311 - 7504													
10	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	647 1	1079 2	N	4	4 1			-0-
						4 9							
11	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	655 1	2482 2	N	1	1 8			-0-
						1747 5	1 9						
12	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	712 1	2533 2	N	20	20 8			-0-
						1290 5	22 9						
01	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	645 1	1559 2	N	15	15 8			-0-
						709 5	17 9						
02	3584 X	1704	-0-	-1880	-0-	547 1	267 2	N	8	8 8			-0-
						881 5	9 9						
03	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-			N	NO RPT				-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
THOMASON, J.R. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 272434		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 11663 PERF. 9120 - 9440								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FOWLER 'A'				WELL #: 1		RRCID -> 282708		COMPL. DATE 08/27/2022		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 7261 - 7344						
10	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	74	1	1450	2	N	7	7	1			-0-
						8	9									
11	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	65	1	1355	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	101	1	1203	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
01	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	62	1	1387	2	N	5	5	8			-0-
						6	9									
02	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	58	1	1112	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-
ENCRESCENT, LLC		251739														
YARBROUGH TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 184446		COMPL. DATE 01/29/2007		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7558 - 7858								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	DLQ G-10	-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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 148427		COMPL. DATE 01/09/1994		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7606 - 7626								
10	1705 X	1672	-0-	-33	-0-	1644	2	28	9	Y	25					25
11	1650 N	1597	-0-	-53	-0-	1597	2			Y	-0-					25
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
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 150444		COMPL. DATE 05/29/1994		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7593 - 7706								
10	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	5240	2	28	9	Y	25					25
11	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2			Y	-0-					25
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

OLETHA (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY COX, GEORGIA GAS UNIT														CNTY: LIMESTONE			
//CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 386310																	
WELL #: 9 RRCID -> 180587 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7848 - 8725																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

COX, GEORGIA GAS UNIT														WELL #: 7 RRCID -> 181007 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7702 - 7750			
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	394	2	28	9	Y	25				25	
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-				25	
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-				25	
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	339	2	24	9	Y	22	41	1		6	
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-				6	
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-				6	

OATES, JAMES														WELL #: 1 RRCID -> 204036 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11362 PERF. 7980 - 7990			
10	124 N	94	-0-	-30	-0-	-0-	94	2			N	-0-				-0-	
11	210 N	23	-0-	-187	-0-	-0-	23	2			N	-0-				-0-	
12	217 N	9	-0-	-208	-0-	-0-	9	2			N	-0-				-0-	
01	93 N	9	-0-	-84	-0-	-0-	9	2			N	-0-				-0-	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-					N	2	2	8		-0-	

STROUD PETROLEUM, INC. SIMS, KENNETH														828082 WELL #: 1 RRCID -> 158194 COMPL. DATE 08/29/2021 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6896 - 6980			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

SUGAR ENTERPRISES, LLC RITA ANN														828356 WELL #: 1 RRCID -> 147846 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7752 - 7927			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

ROBERTS, J. B.														WELL #: 2 RRCID -> 150690 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7701 - 7810			
10	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-				-0-	
11	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-				-0-	
12	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-				-0-	
01	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-				-0-	
02	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-				-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

OLETHA (TRAVIS PEAK)			//CONT.//			67102 620	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
SUGAR ENTERPRISES, LLC			//CONT.//			828356												
ROBERTS, J.B.			WELL #:			3	RRCID -> 151304			COMPL. DATE 07/01/1994			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 7765					
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
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-			284 2			N	-0-						-0-
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-			259 2			N	-0-						-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
VALENCE OPERATING COMPANY						881167												
SIMS, COLLIE			WELL #:			2	RRCID -> 169080			COMPL. DATE 05/14/1998			TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7748					
10	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-			2084 2		17 9	Y	15						67
11	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-			2454 2		14 9	Y	13						80
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
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					
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-			74 2			N	-0-						-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-			51 2			N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-			57 2			N	-0-						-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-			48 2			N	-0-						-0-
03	814 N	814	-0-	-0-	-0-			814 2			N	-0-						-0-
SPENCE "B"			WELL #:			1	RRCID -> 240325			COMPL. DATE 04/22/2008			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9744 - 10498					
10	31 N	8	-0-	-23	-0-			8 2			N	-0-						-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-			34 2			N	-0-						-0-
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-			26 2			N	-0-						-0-
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-			29 2			N	-0-						-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-						-0-
03	31 N	10	-0-	-21	-0-			10 2			N	-0-						-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					
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						48

OLETHA, SW. (RODESSA)		//CONT.//	67108 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310								
PERRY GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 298080		COMPL. DATE 07/26/2024		TOTAL DEPTH 12650		PERF. 7328 - 7350	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	3689 X	63	-0-	-3626	-0-	63 2		N	-0-		-0-
11	3570 X	228	-0-	-3342	-0-	228 2		N	-0-		-0-
12	3689 X	230	-0-	-3459	-0-	230 2		N	-0-		-0-
01	3689 X	207	-0-	-3482	-0-	207 2		N	-0-		-0-
02	224 N	175	-0-	-49	-0-	175 2		N	-0-		-0-
03	217 N	215	-0-	-2	-0-	215 2		N	-0-		-0-
SUGAR ENTERPRISES, LLC		828356									
COX-WHITE		WELL #:	1	RRCID -> 015546		COMPL. DATE 03/20/1961		TOTAL DEPTH 6833		PERF. 6746 - 6754	
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-		-0-
11	180 N	16	-0-	-164	-0-	16 2		N	-0-		-0-
12	124 N	27	-0-	-97	-0-	27 2		N	-0-		-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-		-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
JONES, CRYSTAL D., UNIT		WELL #:	1 C	RRCID -> 015549		COMPL. DATE 10/24/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6728 - 6738	
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2		N	-0-		-0-
11	570 N	407	-0-	-163	-0-	407 2		N	-0-		-0-
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	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	
10	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2		N	-0-		-0-
11	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2		N	-0-		-0-
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	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	
10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2		N	-0-		-0-
11	630 N	621	-0-	-9	-0-	621 2		N	-0-		-0-
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	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	
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2		N	-0-		-0-
11	540 N	515	-0-	-25	-0-	515 2		N	-0-		-0-
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	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	
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
10	395 N	395	-0-	-0-	395 3		N	-0-	102
11	370 N	370	-0-	-0-	370 3		N	-0-	102
12	407 N	407	-0-	-0-	407 3		N	-0-	102
01	397 N	397	-0-	-0-	397 3		N	-0-	102
02	308 N	308	-0-	-0-	308 3		N	-0-	102
03	234 N	234	-0-	-0-	234 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	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
OGU (HUFF, C. C. -2)		WELL #: 132		RRCID -> 120134		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10522 - 11751	
10	3100 N	3921	-0-	821	4841	3921 3	N	-0-	-0-
11	8506 X	3665	-0-	-4841	-0-	3665 3	N	-0-	-0-
12	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975 3	N	-0-	-0-
01	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3684 3	N	-0-	-0-
02	2464 X	2007	-0-	-457	-0-	2007 3	N	-0-	-0-
03	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413 3	N	-0-	-0-
OGU (HOWELL, W. Y. -2)		WELL #: 131		RRCID -> 120926		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10676	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
OGU (MC & SUGGETT -17)		WELL #: 150		RRCID -> 129031		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 11240	
10	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4189 3	N	-0-	-0-
11	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483 3	N	-0-	-0-
12	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385 3	N	-0-	-0-
01	3286 X	3234	-0-	-52	-0-	3234 3	N	-0-	-0-
02	2968 X	2360	-0-	-608	-0-	2360 3	N	-0-	-0-
03	3286 X	2837	-0-	-449	-0-	2837 3	N	-0-	-0-
OGU (HOWELL, W.Y. -4)		WELL #: 151		RRCID -> 133572		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 11870 PERF. 10344 - 11363	
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	N	-0-	-0-
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3	N	-0-	-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3	N	-0-	-0-
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3	N	-0-	-0-
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3	N	-0-	-0-
03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 3	N	-0-	-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 133573 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 11267														
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
10	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 3		N	-0-					-0-
11	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492 3		N	-0-					-0-
12	1178 N	949	-0-	-229	-0-	949 3		N	-0-					-0-
01	1178 N	1097	-0-	-81	-0-	1097 3		N	-0-					-0-
02	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 3		N	-0-					-0-
03	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 3		N	-0-					-0-
OGU (ALLYN, C.H. -9) WELL #: 154 RRCID -> 133815 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10612 - 11914														
10	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 3		N	-0-					-0-
11	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 3		N	-0-					-0-
12	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 3		N	-0-					-0-
01	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 3		N	-0-					-0-
02	1148 N	979	-0-	-169	-0-	979 3		N	-0-					-0-
03	1271 N	612	-0-	-659	-0-	612 3		N	-0-					-0-
OGU (LEWIS, J.H. A-6) WELL #: 155 RRCID -> 133887 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10630 - 10868														
10	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039 3		N	-0-					-0-
11	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983 3		N	-0-					-0-
12	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020 3		N	-0-					-0-
01	1798 N	1447	-0-	-351	-0-	1447 3		N	-0-					-0-
02	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661 3		N	-0-					-0-
03	1798 N	1747	-0-	-51	-0-	1747 3		N	-0-					-0-
OGU (HARVARD, J.M. -7) WELL #: 156 RRCID -> 134076 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11000 - 11150														
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-					-0-
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-					-0-
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-
OGU (MC & SUGGETT-19) WELL #: 158 RRCID -> 134372 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10600 - 11318														
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 3		N	-0-					-0-
11	870 N	566	-0-	-304	-0-	566 3		N	-0-					-0-
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-
OGU (ALLYN, C.H. - 10) WELL #: 157 RRCID -> 134380 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10610 - 11477														
10	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 3		N	-0-					-0-
11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 3		N	-0-					-0-
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-
OGU (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 134917 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 11080														
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-					-0-
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-					-0-
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-

OPELIKA (COTTON VALLEY)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
OGU (MC & SUGGETT -10)														
WELL #: 121 T RRCID -> 134918 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11050 - 10955														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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														
10	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-			-0-
11	1770 N	1330	-0-	-440	-0-	1330	3			N	-0-			-0-
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-
OGU (HUFF, C.C. -4)														
WELL #: 119 RRCID -> 135489 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9092 - 9870														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (HARVARD, J.M. -8)														
WELL #: 166 RRCID -> 144170 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 11700														
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-			-0-
11	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-			-0-
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	-0-	9624	3			N	-0-			-0-
OGU (HOWELL, W.Y. -6)														
WELL #: 195 RRCID -> 209826 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10484 - 11346														
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-			-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			-0-
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-
OGU (MC & SUGGETT -25)														
WELL #: 202 RRCID -> 213189 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10550 - 11848														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.//		67416 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
OGU (MC & SUGGETT -26)		WELL #:		203	RRCID -> 221085		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 12005		PERF.10474 - 11904			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-			-0-
11	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-			-0-
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-
OGU (ALLYN, C. H. -12)		WELL #:		205	RRCID -> 226282		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 12098		PERF.10779 - 12002			
10	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
HEARNE, BEN, ET AL		WELL #:		1 T	RRCID -> 035125		COMPL. DATE 08/27/2022		TOTAL DEPTH 9564		PERF. 9520 - 9540			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035												
EDWARDS, J. S.		WELL #:		1	RRCID -> 015633		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 9712		PERF. 8967 - 9594			
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			12
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-			12
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-

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035												
OGU (JOHNSTON, L. E. -1) WELL #: 17 T RRCID -> 015634 COMPL. DATE 10/13/1946 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9360 - 9397												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3		N	-0-			-0-
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3		N	-0-			-0-
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-
OGU (MCGEE, S. S. -2) WELL #: 73 C RRCID -> 015635 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8579 - 8677												
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3		N	-0-			-0-
11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3		N	-0-			-0-
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-
OGU (SAYLORS, M. C-4) WELL #: 31 T RRCID -> 086178 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8581 - 9344												
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3		N	-0-			-0-
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3		N	-0-			-0-
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-
OGU (SAYLORS, M. A-1) WELL #: 76 U RRCID -> 113652 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8877 - 8955												
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-			-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-			-0-
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-
OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 C RRCID -> 113964 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8850 - 8914												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OPELIKA (PETTIT)		//CONT.//		67416 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
OGU (MCGEE, S. S. -4)		WELL #:		106	RRCID -> 175517		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8545 - 8633						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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						
10	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3				N	-0-			-0-
11	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3				N	-0-			-0-
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-
OGU (HARVARD, J. M. #4)		WELL #:		147	RRCID -> 274103		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8551 - 8645						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
OPELIKA (RODESSA)		67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
C6 OPERATING, L.L.C.		121212													
WYNNE, T. L. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 038757		COMPL. DATE 03/09/1966		TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8777 - 8964						
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	456	2	1	9	N	1				244
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	411	2	2	9	N	2				246
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				250
ELLIS EXPLORATION, INC.		248895													
BURNETT, A. R.		WELL #:		1	RRCID -> 015566		COMPL. DATE 06/13/1947		TOTAL DEPTH 9439 PERF. 8770 - 8792						
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	235	2	2	9	N	2				258
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	161	2	1	9	N	1				259
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
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035													
OGU (ALLYN, C. H. -1)		WELL #:		1	RRCID -> 015567		COMPL. DATE 01/30/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7850 - 7978						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
OGU (ASHER, M. A. -1)		WELL #: 2		RRCID -> 015568		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 8728	
								PERF. 8222 - 8426	
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	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	
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3	N	-0-	-0-
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3	N	-0-	-0-
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-
OGU (BUCKALEW, IRA -1)		WELL #: 4		RRCID -> 015570		COMPL. DATE 03/19/1946		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF. 8754 - 8765	
10	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 3	N	-0-	-0-
11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 3	N	-0-	-0-
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-
OGU (CORLEY, C. W. -1)		WELL #: 6		RRCID -> 015572		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 8898	
								PERF. 8559 - 8764	
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-	-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-	-0-
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-
OGU (CORLEY, C. W. -2)		WELL #: 7		RRCID -> 015573		COMPL. DATE 05/22/1949		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF. 8764 - 8858	
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3	N	-0-	-0-
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3	N	-0-	-0-
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-
OGU (COX, M. A. -1)		WELL #: 8		RRCID -> 015574		COMPL. DATE 09/10/1947		TOTAL DEPTH 8582	
								PERF. 8574 - 8582	
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-	-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-	-0-
12	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-
OGU (DYER, W. R. -1)		WELL #: 9		RRCID -> 015575		COMPL. DATE 08/01/1946		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF. 8820 - 8838	
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	N	-0-	-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-	-0-
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-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
OGU (DYER, W. R. -2)		WELL #: 1D		RRCID -> 015576		COMPL. DATE 09/14/1949		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 8815 - 8827						
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
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3			N	-0-					-0-
11		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3			N	-0-					-0-
12		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3			N	-0-					-0-
01		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-
OGU (EDWARDS, R. R -1)		WELL #: 11		RRCID -> 015577		COMPL. DATE 07/29/1950		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 8730 - 8826						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
OGU (FERGUSON, W.M.&R. -1)		WELL #: 12		RRCID -> 015578		COMPL. DATE 10/04/1950		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 8252 - 8266						
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811 3			N	-0-					-0-
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821 3			N	-0-					-0-
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-
OGU (HAMILL, G. W. -2)		WELL #: 13		RRCID -> 015579		COMPL. DATE 02/09/1955		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 8770 - 8778						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	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						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	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						
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220 3			Y	-0-					12
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256 3			Y	-0-					12
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-
HEARNE, BEN		WELL #: 2		RRCID -> 015583		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	73	-0-	73	-0-	73 3			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	73			Y	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035															
HEARNE, BEN		WELL #: 3		RRCID -> 015584		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3				Y	-0-					1	
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3				Y	-0-					1	
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-	

OGU (HENDERSON, FRANK -1)		WELL #: 16		RRCID -> 015587		COMPL. DATE 08/17/1942		TOTAL DEPTH		8716 PERF. 8559		-		8653			
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3				N	-0-					-0-	
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3				N	-0-					-0-	
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-	

OGU (JOHNSTON, L. E. -1)		WELL #: 17 C		RRCID -> 015588		COMPL. DATE 11/05/1946		TOTAL DEPTH		9508 PERF. 8826		-		8858			
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3				N	-0-					-0-	
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3				N	-0-					-0-	
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-	

OGU (KILLINGSWORTH-1)		WELL #: 18		RRCID -> 015589		COMPL. DATE 04/26/1944		TOTAL DEPTH		8548 PERF. 8378		-		8494			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	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			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	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	
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3				N	-0-					-0-	
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3				N	-0-					-0-	
12	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-	

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035											
OGU (LEWIS, E. S. -1)		WELL #: 20		RRCID -> 015593		COMPL. DATE 04/01/1947		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8850 - 8781			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-			-0-
11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-			-0-
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-			-0-
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			-0-
02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-			-0-
03		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 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			
10		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 3		N	-0-			-0-
11		1230 N	1026	-0-	-204	-0-	1026 3		N	-0-			-0-
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-
OGU (LEWIS, J. H. B-2)		WELL #: 22		RRCID -> 015595		COMPL. DATE 04/24/1981		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 8190 - 8433			
10		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-			-0-
11		90 N	87	-0-	-3	-0-	87 3		N	-0-			-0-
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-
OGU (LEWIS, S. R. -1)		WELL #: 24		RRCID -> 015597		COMPL. DATE 09/19/1951		TOTAL DEPTH 8912		PERF. 8773 - 8871			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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			
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-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			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA)													CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
OGU (PEACOCK, C. A. -1)														
//CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 879035														
WELL #: 28 RRCID -> 015603 COMPL. DATE 09/21/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8080 - 8167														
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
10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3	N	-0-				-0-
11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3	N	-0-				-0-
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-
OGU (SAYLORS, M. B-2)													WELL #: 29 U RRCID -> 015605 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8345 - 8602	
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	67			N	-0-				-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	67			N	-0-				-0-
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-	67			N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	67			N	NO RPT				-0-
OGU (SAYLORS, M. C-4)													WELL #: 31 C RRCID -> 015607 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8581 - 8680	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
OGU (SAYLORS, M. E-6)													WELL #: 34 RRCID -> 015610 COMPL. DATE 01/15/1949 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 8634 - 8766	
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-				-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-				-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-				-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-				-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-				-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-				-0-
OGU (SAYLORS, M. E-8)													WELL #: 35 RRCID -> 015611 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8603 - 8727	
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-				-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-				-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-				-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-				-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-				-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-				-0-
OGU (TURNER, H. C.-1)													WELL #: 38 C RRCID -> 015616 COMPL. DATE 05/30/1941 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8118 - 8236	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
OGU (VENABLE, W. O. -1)													WELL #: 39 RRCID -> 015617 COMPL. DATE 03/12/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8862 - 8966	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	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 (WILSON, T. -2)			WELL #:			41			RRCID -> 015620			COMPL. DATE 11/27/1949			TOTAL DEPTH 8739 PERF. 8680 - 8696				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10		304 N	304	-0-	-0-	-0-			304 3			N	-0-					-0-	
11		252 N	252	-0-	-0-	-0-			252 3			N	-0-					-0-	
12		260 N	260	-0-	-0-	-0-			260 3			N	-0-					-0-	
01		266 N	266	-0-	-0-	-0-			266 3			N	-0-					-0-	
02		273 N	273	-0-	-0-	-0-			273 3			N	-0-					-0-	
03		328 N	328	-0-	-0-	-0-			328 3			N	-0-					-0-	
WILSON, TENNIAL UNIT					WELL #:			1			RRCID -> 015621			COMPL. DATE 08/29/1947			TOTAL DEPTH 8841 PERF. 8752 - 8780		
10		236 N	236	-0-	-0-	-0-			236 3			N	-0-					-0-	
11		150 N	131	-0-	-19	-0-			131 3			N	-0-					-0-	
12		155 N	145	-0-	-10	-0-			145 3			N	-0-					-0-	
01		155 N	82	-0-	-73	-0-			82 3			N	-0-					-0-	
02		112 N	54	-0-	-58	-0-			54 3			N	-0-					-0-	
03		155 N	54	-0-	-101	-0-			54 3			N	-0-					-0-	
DODSON, ROY					WELL #:			1			RRCID -> 030817			COMPL. DATE 05/13/1963			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
LACO OIL CO.					WELL #:			D 2			RRCID -> 030818			COMPL. DATE 10/01/1948			TOTAL DEPTH 9431 PERF. 8701 - 8820		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OGU (CORLEY, C. W. B-1)					WELL #:			42			RRCID -> 032590			COMPL. DATE 07/15/2012			TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 8322		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DODSON, ROY					WELL #:			3			RRCID -> 033333			COMPL. DATE 10/09/1949			TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8825 - 8843		
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-			167 3	333 9	Y	303	351 1					74	
11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	-0-			293 3	616 9	Y	560	334 1					300	
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	-0-			330 3	557 9	Y	506	550 1					256	
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	-0-			243 3	457 9	Y	415	356 1					315	
02	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	-0-			929 3	515 9	Y	468	521 1					262	
03	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	-0-			768 3	523 9	Y	475	334 1					403	
OGU (INGRAM, M. W. -1)					WELL #:			43			RRCID -> 033640			COMPL. DATE 04/25/2013			TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 8178		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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 (MC & SUGGETT B-1) WELL #: 44 RRCID -> 041658 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 7970													
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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
EDWARDS, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 042220 COMPL. DATE 12/22/1971 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9524 - 9548													
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-	-0-
11	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	3			N	-0-	-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-	-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
HEARNE, BEN WELL #: 6 RRCID -> 042221 COMPL. DATE 02/09/1948 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8838 - 8949													
10	DLQ	G-10	233	-0-	233	233	233	3			Y	-0-	1
11	DLQ	G-10	211	-0-	211	444	211	3			Y	-0-	1
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-	-0-
03	186	N	45	-0-	-141	-0-	45	3			Y	-0-	-0-
MAYFIELD COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 042222 COMPL. DATE 10/02/1946 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 8841 - 8942													
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-	-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-	-0-
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-
HEARNE, BEN WELL #: 5 RRCID -> 044443 COMPL. DATE 11/12/1947 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 8828 - 8940													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	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													
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-	25
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-	25
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-	-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	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													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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, J. H. A-2)		WELL #: 47 C		RRCID -> 097613		COMPL. DATE 02/04/1982		TOTAL DEPTH 11254 PERF. 7776 - 7820	
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
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3	N	-0-	-0-
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-	-0-
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-
OGU (POPE, F. S. -1)		WELL #: 49 C		RRCID -> 099480		COMPL. DATE 03/23/1982		TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8014 - 8024	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
OGU (TULLOS, J. W. A-1)		WELL #: 51 C		RRCID -> 102479		COMPL. DATE 08/03/1982		TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 8020	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
OGU (MCGEE, S. S. -3)		WELL #: 52		RRCID -> 102494		COMPL. DATE 10/06/1982		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 7995	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 3	N	-0-	-0-
11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 3	N	-0-	-0-
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3	N	-0-	-0-
01	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 3	N	-0-	-0-
02	2800 N	3670	-0-	870	870	3670 3	N	-0-	-0-
03	1860 N	990	-0-	-870	-0-	990 3	N	-0-	-0-
OGU (SAYLORS, M. A-3)		WELL #: 58		RRCID -> 113654		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8125 - 8336	
10	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 3	N	-0-	-0-
11	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 3	N	-0-	-0-
12	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680 3	N	-0-	-0-
01	3100 N	3122	-0-	22	22	3122 3	N	-0-	-0-
02	2567 N	2545	-0-	-22	-0-	2545 3	N	-0-	-0-
03	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567 3	N	-0-	-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035															
OGU (MALONE, G. W. -2)		WELL #: 59		RRCID -> 113965		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 8064									
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
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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									
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OGU (LEWIS, E. S. -2)		WELL #: 62 C		RRCID -> 118325		COMPL. DATE 08/24/1985		TOTAL DEPTH 10902 PERF. 8588 - 8603									
10		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
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-
OGU (TULLOS, J. W. B-4)		WELL #: 64 C		RRCID -> 119390		COMPL. DATE 11/07/1985		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 8469									
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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									
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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									
10		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
11		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
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-
OGU (HATTON, E. S. -2)		WELL #: 67 C		RRCID -> 120132		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 8454									
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
OGU (SAYLORS, M. B-4)		WELL #: 69 C		RRCID -> 120352		COMPL. DATE 01/23/1986		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8497 - 8622						
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
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WELLS, GRACE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 120539		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 8475						
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (HARVARD, J. M. -3)		WELL #: 70 C		RRCID -> 121982		COMPL. DATE 05/28/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7924 - 7950						
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (TULLOS, J.W. B-5)		WELL #: 126		RRCID -> 130326		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 8459						
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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						
10	2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-			-0-
11	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-			-0-
12	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-			-0-
01	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-			-0-
02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-			-0-
03	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	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						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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						
10	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-			-0-
11	1290 N	984	-0-	-306	-0-	984	3			N	-0-			-0-
12	1209 N	920	-0-	-289	-0-	920	3			N	-0-			-0-
01	1147 N	936	-0-	-211	-0-	936	3			N	-0-			-0-
02	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-			-0-
03	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
OGU (HOWELL, W.Y. -3)		WELL #: 117		RRCID -> 153462		COMPL. DATE 01/13/1995		TOTAL DEPTH 11925 PERF. 7807 - 7845	
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
10	589 X	589	-0-	-0-	-0-	589 3	N	-0-	-0-
11	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 3	N	-0-	-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-	-0-
01	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 3	N	-0-	-0-
02	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752 3	N	-0-	-0-
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3	N	-0-	-0-
OGU (INGRAM, M.W. -5)		WELL #: 136		RRCID -> 158672		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7940 - 8152	
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3	N	-0-	-0-
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3	N	-0-	-0-
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3	N	-0-	-0-
01	496 N	492	-0-	-4	-0-	492 3	N	-0-	-0-
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3	N	-0-	-0-
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3	N	-0-	-0-
OGU (INGRAM, M. W. -2)		WELL #: 71		RRCID -> 159275		COMPL. DATE 05/02/1996		TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8179 - 8278	
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 3	N	-0-	-0-
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3	N	-0-	-0-
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 3	N	-0-	-0-
01	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 3	N	-0-	-0-
02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 3	N	-0-	-0-
03	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 3	N	-0-	-0-
TEDFORD, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 159417		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8924 - 9019	
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-	-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-	-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-	-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-	-0-
OGU (MAGERS, T. M. -6)		WELL #: 108		RRCID -> 164205		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 8260	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596		N	NO RPT	-0-
OGU (SAYLORS, M. A-8)		WELL #: 163		RRCID -> 170901		COMPL. DATE 09/16/1998		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 8415	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
OGU (TULLOS, J. W. -B- -6)		WELL #: 184		RRCID -> 171029		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 8572	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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, J.H. -B- -7) WELL #: 185 RRCID -> 171358 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 8375															
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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (MC&SUGGETT -21) WELL #: 160 RRCID -> 171867 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 7952															
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 172462 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 8330															
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (SAYLORS, M. A-7) WELL #: 141 RRCID -> 172607 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8226 - 8432															
10	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-			-0-
11	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-			-0-
12	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-			-0-
01	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-			-0-
02	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-			-0-
03	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-			-0-
OGU (SAYLORS, M. -A- -10) WELL #: 180 RRCID -> 173327 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 8566															
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (SPRADLIN, G. T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 174283 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8315 - 8329															
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-			-0-
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-			-0-
12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-			-0-
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-			-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-			-0-
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-			-0-
OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 174504 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 8720															
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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 (CORLEY, C. W. -B- -6) WELL #: 170 RRCID -> 174557 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 8534														
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
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	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														
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3				N	-0-	-0-
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3				N	-0-	-0-
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3				N	-0-	-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3				N	-0-	-0-
02	2800	N	4860	-0-	2060	2060	4860	3				N	-0-	-0-
03	3100	N	2756	-0-	-344	1716	2756	3				N	-0-	-0-
OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 174970 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 8257														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	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														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	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														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	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														
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	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														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	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 (MALONE, G. W. -5)			WELL #:		113	RRCID -> 176523		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 7946 - 8088						
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	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
OGU (CORLEY, C. W. B-4)			WELL #:		111	RRCID -> 176786		COMPL. DATE 02/13/2000		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8092 - 8316						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
OGU (SAYLORS, M. A-5)			WELL #:		129	RRCID -> 177802		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 12277		PERF. 8059 - 8271						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-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						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-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						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-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						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-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						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

OPELIKA (RODESSA)											CAPACITY			CNTY: HENDERSON								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC											//CONT.// 67416 498			NON-ASSOCIATED								
OGU (POPE, F. S. -5)											//CONT.// 879035											
WELL #: 174											RRCID -> 183299			COMPL. DATE 05/26/2001			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 8100					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
OGU (LEWIS J. H. -B- 6											WELL #: 182			RRCID -> 184488			COMPL. DATE 08/07/2001			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8504		
10		330 N	330	-0-	-0-	-0-			330	3		N	-0-					-0-				
11		360 N	294	-0-	-66	-0-			294	3		N	-0-					-0-				
12		372 N	309	-0-	-63	-0-			309	3		N	-0-					-0-				
01		341 N	290	-0-	-51	-0-			290	3		N	-0-					-0-				
02		496 N	496	-0-	-0-	-0-			496	3		N	-0-					-0-				
03		486 N	486	-0-	-0-	-0-			486	3		N	-0-					-0-				
OGU (POPE, F. S. -4)											WELL #: 99			RRCID -> 184623			COMPL. DATE 08/24/2001			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 8106		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
OGU (HUFF, C. C. -4)											WELL #: 119			RRCID -> 185480			COMPL. DATE 09/27/2001			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7898 - 8034		
10		254 N	254	-0-	-0-	-0-			254	3		N	-0-					-0-				
11		300 N	255	-0-	-45	-0-			255	3		N	-0-					-0-				
12		344 N	344	-0-	-0-	-0-			344	3		N	-0-					-0-				
01		248 N	46	-0-	-202	-0-			46	3		N	-0-					-0-				
02		310 N	310	-0-	-0-	-0-			310	3		N	-0-					-0-				
03		326 N	326	-0-	-0-	-0-			326	3		N	-0-					-0-				
OGU (HUFF C. C. 3)											WELL #: 118			RRCID -> 186221			COMPL. DATE 11/29/2001			TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 8048		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
OGU (SPRADLIN, G. T. -1) ST1											WELL #: 36			RRCID -> 186832			COMPL. DATE 10/31/2001			TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8215 - 8416		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03		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		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 887

OPELIKA (RODESSA)		URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		OGU (INGRAM, M. W. 3)		//CONT.// 67416 498		//CONT.// 879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
						WELL #: 72		RRCID -> 188332		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 10223		PERF. 8208 - 8625	
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	EOM BALANCE
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

		OGU (MAGERS, T. M. -3)				WELL #: 98	RRCID -> 191631		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8062 - 8276		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

		OGU (ASHER, W. D. -3)				WELL #: 144	RRCID -> 193761		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 8059 - 8170		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-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		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-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		
10		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-			-0-
11		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-			-0-
12		527 N	284	-0-	-243	-0-	284	3			N	-0-			-0-
01		651 N	251	-0-	-400	-0-	251	3			N	-0-			-0-
02		476 N	269	-0-	-207	-0-	269	3			N	-0-			-0-
03		279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-			-0-

		OGU (ASHER, M. A. -5)				WELL #: 197	RRCID -> 209831		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 8825		PERF. 8382 - 8612		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-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		
10		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-			-0-
11		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-			-0-
12		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-			-0-
01		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-			-0-
02		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-			-0-
03		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA)															67416 498															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: HENDERSON																																												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															//CONT.// 879035																																																																																									
OGU (POPE, F.S. -2)															WELL #: 55															RRCID -> 212218															COMPL. DATE 06/04/2005															TOTAL DEPTH 10193															PERF. 7988 - 8184																													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																																														
10		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-											N	NO RPT							-0-																																																																														
11		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-											N	NO RPT							-0-																																																																														
12		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-											N	NO RPT							-0-																																																																														
01		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-											N	NO RPT							-0-																																																																														
02		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-											N	NO RPT							-0-																																																																														
03		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-											N	NO RPT							-0-																																																																														
OGU (MALONE, G.W. -1)																														WELL #: 83															RRCID -> 228220															COMPL. DATE 02/27/2007															TOTAL DEPTH 10340															PERF. 7846 - 8049														
10		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-											N	NO RPT							-0-																																																																														
11		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-											N	NO RPT							-0-																																																																														
12		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-											N	NO RPT							-0-																																																																														
01		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-											N	NO RPT							-0-																																																																														
02		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-											N	NO RPT							-0-																																																																														
03		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-											N	NO RPT							-0-																																																																														
OGU (KILLINGSWORTH, M. E. -3)																														WELL #: 105															RRCID -> 241224															COMPL. DATE 05/16/2008															TOTAL DEPTH 10850															PERF. 9020 - 9020														
10		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-											N	NO RPT							-0-																																																																														
11		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-											N	NO RPT							-0-																																																																														
12		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-											N	NO RPT							-0-																																																																														
01		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-											N	NO RPT							-0-																																																																														
02		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-											N	NO RPT							-0-																																																																														
03		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														
10		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-											N	NO RPT							-0-																																																																														
11		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-											N	NO RPT							-0-																																																																														
12		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-											N	NO RPT							-0-																																																																														
01		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-											N	NO RPT							-0-																																																																														
02		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-											N	NO RPT							-0-																																																																														
03		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														
10		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-											N	NO RPT							-0-																																																																														
11		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-											N	NO RPT							-0-																																																																														
12		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-											N	NO RPT							-0-																																																																														
01		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-											N	NO RPT							-0-																																																																														
02		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-											N	NO RPT							-0-																																																																														
03		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														
10		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-											N	NO RPT							-0-																																																																														
11		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-											N	NO RPT							-0-																																																																														
12		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-											N	NO RPT							-0-																																																																														
01		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-											N	NO RPT							-0-																																																																														
02		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-											N	NO RPT							-0-																																																																														
03		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														
10		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-											N	NO RPT							-0-																																																																														
11		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-											N	NO RPT							-0-																																																																														
12		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-											N	NO RPT							-0-																																																																														
01		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-											N	NO RPT							-0-																																																																														
02		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-											N	NO RPT							-0-																																																																														
03		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. #4)		WELL #: 147		RRCID -> 274112		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 7980										
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
LACO OIL COMPANY, ET AL 'D'				WELL #: 5		RRCID -> 282288		COMPL. DATE 10/05/2016		TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8595 - 8780								
10		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-						-0-
11		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-						-0-
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-
OGU (ALLYN, C. H. -5)				WELL #: 94		RRCID -> 286915		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7771 - 9997								
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03		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								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						80
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						80
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						80
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						80
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						80
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						80
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								
10		4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	3			N	-0-						-0-
11		4710 X	3564	-0-	-1146	-0-	3564	3			N	-0-						-0-
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-
OGU (LEWIS, J. H. A-1)				WELL #: 21 T		RRCID -> 015624		COMPL. DATE 10/23/1946		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9624								
10		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-						-0-
11		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-						-0-
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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
OGU (MC & SUGGETT -2)														
WELL #: 25 T RRCID -> 015625 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8845 - 9351														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	341 N	247	-0-	-94	-0-	247	3			N	-0-			-0-
11	480 N	243	-0-	-237	-0-	243	3			N	-0-			-0-
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-
OGU (MCGEE, S. S. -1)														
WELL #: 26 T RRCID -> 015626 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 9635														
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-			-0-
11	600 N	224	-0-	-376	-0-	224	3			N	-0-			-0-
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-
OGU (MCGEE, S. S. -2)														
WELL #: 73 T RRCID -> 015627 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8733 - 9788														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (MAGERS, T. M. -1)														
WELL #: 27 RRCID -> 015628 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 7970 - 9861														
10	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-			-0-
11	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-			-0-
12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-			-0-
01	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-			-0-
02	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-			-0-
03	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-			-0-
OGU (SAYLORS, M. A-1)														
WELL #: 76 L RRCID -> 015629 COMPL. DATE 07/25/1952 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 9086 - 9230														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (TULLOS A-1)														
WELL #: 51 RRCID -> 015630 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 9376														
10	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-			-0-
11	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-			-0-
12	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-			-0-
01	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-			-0-
02	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-			-0-
03	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-			-0-
OGU (WOFFORD, G. M. -1)														
WELL #: 57 T RRCID -> 030811 COMPL. DATE 06/27/1963 TOTAL DEPTH 11648 PERF. 9049 - 10094														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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 (TULLOS, J.W. B-2)		WELL #: 37		RRCID -> 031401		COMPL. DATE 02/08/1998		TOTAL DEPTH 11722 PERF. 9994 - 9996	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
OGU (SAYLORS, M. B-2)		WELL #: 29 L		RRCID -> 031403		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8306 - 9675	
10	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3	N	-0-
11	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3	N	-0-
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-
OGU (CORLEY, C. W. B-1)		WELL #: 42		RRCID -> 032536		COMPL. DATE 07/15/2012		TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 10136	
10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3	N	-0-
11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3	N	-0-
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-
OGU (HARVARD, J. M. -1)		WELL #: 81		RRCID -> 033625		COMPL. DATE 05/22/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8709 - 10020	
10	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	3	N	-0-
11	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	3	N	-0-
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-
OGU (INGRAM, M.W. -1)		WELL #: 43		RRCID -> 033875		COMPL. DATE 04/25/2013		TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 10080	
10	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	3	N	-0-
11	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	3	N	-0-
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-
OGU (LEWIS, J. H. A-2)		WELL #: 47 T		RRCID -> 034594		COMPL. DATE 09/12/1964		TOTAL DEPTH 11254 PERF. N/A	
10	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3	N	-0-
11	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3	N	-0-
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-
OGU (MAGERS, THEO -1)		WELL #: 82		RRCID -> 035171		COMPL. DATE 12/09/1964		TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	67416 830	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.//	879035								
OGU (MALONE, G.W. -1)				WELL #:	83	RRCID ->	035172	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL	DEPTH	10340	PERF. 7846 - 10280
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE
													EOM
													BALANCE
10	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-		-0-
11	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			N	-0-		-0-
12	3100 N	3181	-0-	81	81	3181	3			N	-0-		-0-
01	3100 N	3088	-0-	-12	69	3088	3			N	-0-		-0-
02	2800 N	3358	-0-	558	627	3358	3			N	-0-		-0-
03	4062 X	3435	-0-	-627	-0-	3435	3			N	-0-		-0-
OGU (POPE, F. S. -1)				WELL #:	49 T	RRCID ->	035711	COMPL. DATE	01/03/1965	TOTAL	DEPTH	10288	PERF. N/A
10	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-		-0-
11	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-		-0-
12	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-		-0-
01	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-		-0-
02	1092 N	872	-0-	-220	-0-	872	3			N	-0-		-0-
03	1209 N	1106	-0-	-103	-0-	1106	3			N	-0-		-0-
OGU (MC & SUGGETT -3)				WELL #:	84	RRCID ->	040092	COMPL. DATE	09/01/1966	TOTAL	DEPTH	10255	PERF. 8778 - 9995
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-		-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-		-0-
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-
OGU (SAYLORS, M. A-2)				WELL #:	46	RRCID ->	040252	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL	DEPTH	10295	PERF. 8000 - 9976
10	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-		-0-
11	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-		-0-
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-
OGU (ALLYN, C. H. -3)				WELL #:	85	RRCID ->	040254	COMPL. DATE	07/16/1966	TOTAL	DEPTH	10200	PERF. N/A
10	3100 N	3270	-0-	170	873	3270	3			N	-0-		-0-
11	3159 X	2286	-0-	-873	-0-	2286	3			N	-0-		-0-
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-
OGU (MC & SUGGETT B-1)				WELL #:	44	RRCID ->	041659	COMPL. DATE	08/09/2012	TOTAL	DEPTH	10389	PERF. 7762 - 10077
10	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-		-0-
11	1261 X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-		-0-
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-
OGU (MC & SUGGETT -5)				WELL #:	88	RRCID ->	078395	COMPL. DATE	08/17/1978	TOTAL	DEPTH	11513	PERF. 8897 - 9587
10	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-		-0-
11	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-		-0-
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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
OGU (SAYLORS, JANE -1)		WELL #: 89		RRCID -> 088495		COMPL. DATE 06/16/1980		TOTAL DEPTH 9913		PERF. 9594 - 9892						
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (TULLOS, J. W. A-2)		WELL #: 53		RRCID -> 088613		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 7943 - 9629						
10	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	3		N	-0-					-0-
11	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	3		N	-0-					-0-
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-
OGU (KILLINGSWORTH -2)		WELL #: 60		RRCID -> 094942		COMPL. DATE 04/10/1983		TOTAL DEPTH 11190		PERF. 8198 - 9419						
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
OGU (PEACOCK, C. A. -2)		WELL #: 90		RRCID -> 097463		COMPL. DATE 01/21/1982		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 8978 - 9236						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
OGU (MAGERS, T. M. -2)		WELL #: 48		RRCID -> 098267		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 12010		PERF. 10097 - 10098						
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-					-0-
12	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3		N	-0-					-0-
01	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	3		N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-					-0-
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3		N	-0-					-0-
OGU (MCGEE, S. S. -3)		WELL #: 52		RRCID -> 102496		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 7951 - 10038						
10	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	3		N	-0-					-0-
11	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	3		N	-0-					-0-
12	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	3		N	-0-					-0-
01	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	3		N	-0-					-0-
02	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	3		N	-0-					-0-
03	3627	X	3626	-0-	-1	-0-	3626	3		N	-0-					-0-
OGU (INGRAM, M. W. -3)		WELL #: 72		RRCID -> 105230		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 10223		PERF. 8208 - 9733						
10	465	N	310	-0-	-155	-0-	310	3		N	-0-					-0-
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-					-0-
12	434	N	201	-0-	-233	-0-	201	3		N	-0-					-0-
01	310	N	203	-0-	-107	-0-	203	3		N	-0-					-0-
02	448	N	271	-0-	-177	-0-	271	3		N	-0-					-0-
03	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3		N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
OGU (MC & SUGGETT -6)		WELL #: 74		RRCID -> 108108		COMPL. DATE 12/21/1990		TOTAL DEPTH 10000	
								PERF. 8662 - 9964	
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
10	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540 3	N	-0-	-0-
11	2550 N	2427	-0-	-123	-0-	2427 3	N	-0-	-0-
12	3004 N	3004	-0-	-0-	-0-	3004 3	N	-0-	-0-
01	2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	2934 3	N	-0-	-0-
02	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587 3	N	-0-	-0-
03	2976 N	2872	-0-	-104	-0-	2872 3	N	-0-	-0-
OGU (HAMILL, SALLIE -1)		WELL #: 75		RRCID -> 111722		COMPL. DATE 07/12/1999		TOTAL DEPTH 11054	
								PERF. 8507 - 9788	
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3	N	-0-	-0-
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3	N	-0-	-0-
12	465 N	457	-0-	-8	-0-	457 3	N	-0-	-0-
01	465 N	462	-0-	-3	-0-	462 3	N	-0-	-0-
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3	N	-0-	-0-
03	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 3	N	-0-	-0-
OGU (MALONE, G. W. -2)		WELL #: 59		RRCID -> 113464		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 10178	
								PERF. 7841 - 9933	
10	3100 N	3056	-0-	-44	739	3056 3	N	-0-	-0-
11	3000 N	2700	-0-	-300	439	2700 3	N	-0-	-0-
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-
OGU (SAYLORS, M. A. -3)		WELL #: 58 T		RRCID -> 113653		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 10157	
								PERF. 8173 - 9766	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
OGU (LEWIS, S. J. -1)		WELL #: 61		RRCID -> 113962		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 11061	
								PERF. 8559 - 9723	
10	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 3	N	-0-	-0-
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 3	N	-0-	-0-
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-
OGU (SAYLORS, M. A -4)		WELL #: 77		RRCID -> 113963		COMPL. DATE 05/28/1999		TOTAL DEPTH 10203	
								PERF. 8115 - 9455	
10	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 3	N	-0-	-0-
11	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 3	N	-0-	-0-
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-
OGU (POPE, F. S. -3)		WELL #: 91		RRCID -> 114083		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 10198	
								PERF. 8194 - 10013	
10	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565 3	N	-0-	-0-
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3	N	-0-	-0-
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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
OGU (MC & SUGGETT -7)		WELL #: 92		RRCID -> 114462		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 10200	
								PERF. 8698 - 10108	
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
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				-0-
11	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 3			-0-
12	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 3			-0-
01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 3			-0-
02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 3			-0-
03	527 N	457	-0-	-70	-0-	457 3			-0-
OGU (MC & SUGGETT -8)		WELL #: 93		RRCID -> 114949		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 10202	
								PERF. 8900 - 10145	
10	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948 3			-0-
11	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867 3			-0-
12	1302 N	1102	-0-	-200	-0-	1102 3			-0-
01	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-				-0-
02	1176 N	1114	-0-	-62	-0-	1114 3			-0-
03	1116 N	617	-0-	-499	-0-	617 3			-0-
OGU (ALLYN, C. H. -5)		WELL #: 94		RRCID -> 115446		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 10355	
								PERF. 7771 - 9997	
10	383 X	383	-0-	-0-	-0-	383 3			-0-
11	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365 3			-0-
12	424 X	424	-0-	-0-	-0-	424 3			-0-
01	363 X	363	-0-	-0-	-0-	363 3			-0-
02	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412 3			-0-
03	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406 3			-0-
OGU (TULLOS, J. W. B-3)		WELL #: 95		RRCID -> 116215		COMPL. DATE 04/16/1985		TOTAL DEPTH 10600	
								PERF. 9302 - 9852	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
OGU (LEWIS, J. H. A-3)		WELL #: 97		RRCID -> 116220		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 10300	
								PERF. 9041 - 10144	
10	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101 3			-0-
11	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962 3			-0-
12	1953 N	1871	-0-	-82	-0-	1871 3			-0-
01	1953 N	1658	-0-	-295	-0-	1658 3			-0-
02	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060 3			-0-
03	1860 N	728	-0-	-1132	-0-	728 3			-0-
OGU (MAGERS, T. M. -3)		WELL #: 98		RRCID -> 116221		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 10500	
								PERF. 8062 - 10250	
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 3			-0-
11	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 3			-0-
12	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870 3			-0-
01	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 3			-0-
02	2800 N	3151	-0-	351	-0-	3151 3			-0-
03	351 N	-0-	-0-	-351	-0-				-0-
OGU (POPE, F. S. -4)		WELL #: 99		RRCID -> 116629		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 10350	
								PERF. 8158 - 10126	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
OGU (MAGERS, T. M. -5)		WELL #: 100		RRCID -> 117686		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 10058	
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
10	896 N	896	-0-	-0-	896 3		N	-0-	-0-
11	840 N	696	-0-	-144	696 3		N	-0-	-0-
12	930 N	723	-0-	-207	723 3		N	-0-	-0-
01	899 N	677	-0-	-222	677 3		N	-0-	-0-
02	644 N	584	-0-	-60	584 3		N	-0-	-0-
03	713 N	650	-0-	-63	650 3		N	-0-	-0-
OGU (ALLYN, C. H. -6)		WELL #: 101		RRCID -> 117926		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8742 - 10300	
10	1205 N	1205	-0-	-0-	1205 3		N	-0-	-0-
11	1130 N	1130	-0-	-0-	1130 3		N	-0-	-0-
12	1077 N	1077	-0-	-0-	1077 3		N	-0-	-0-
01	1178 N	1026	-0-	-152	1026 3		N	-0-	-0-
02	1064 N	1056	-0-	-8	1056 3		N	-0-	-0-
03	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-		N	-0-	-0-
OGU (LEWIS, E. S. -2)		WELL #: 62 T		RRCID -> 118324		COMPL. DATE 08/24/1985		TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9438 - 9960	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	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	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
OGU (TULLOS, J. W. B-4)		WELL #: 64		RRCID -> 119016		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 9771	
10	160 N	160	-0-	-0-	160 3		N	-0-	-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	48 3		N	-0-	-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	187 3		N	-0-	-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	118 3		N	-0-	-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	163 3		N	-0-	-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	166 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. -4)		WELL #: 106		RRCID -> 119232		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 9291	
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
10	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 3	N	-0-	-0-
11	1140 N	1121	-0-	-19	-0-	1121 3	N	-0-	-0-
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-
OGU (LEWIS, EUNICE -2)		WELL #: 65 T		RRCID -> 119835		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 9681	
10	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406 3	N	-0-	-0-
11	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 3	N	-0-	-0-
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-
OGU (MALONE, G. W. -3)		WELL #: 107		RRCID -> 119847		COMPL. DATE 11/27/1985		TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8939 - 9268	
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3	N	-0-	-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-	-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3	N	-0-	-0-
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3	N	-0-	-0-
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3	N	-0-	-0-
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3	N	-0-	-0-
OGU (TULLOS, J. W. A-3)		WELL #: 66 T		RRCID -> 120130		COMPL. DATE 01/20/1986		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9068 - 9513	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
OGU (HATTON, E. S. -2)		WELL #: 67		RRCID -> 120133		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 9594	
10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 3	N	-0-	-0-
11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 3	N	-0-	-0-
12	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 3	N	-0-	-0-
01	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 3	N	-0-	-0-
02	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 3	N	-0-	-0-
03	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 3	N	-0-	-0-
OGU (ASHER, M. A. -2)		WELL #: 68		RRCID -> 120272		COMPL. DATE 02/07/1986		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8204 - 9713	
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-	-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-	-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-	-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-	-0-
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3	N	-0-	-0-
03	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 3	N	-0-	-0-
OGU (SAYLORS, M. B-4)		WELL #: 69 T		RRCID -> 120351		COMPL. DATE 01/31/1986		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9369 - 9595	
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3	N	-0-	-0-
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3	N	-0-	-0-
12	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3	N	-0-	-0-
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3	N	-0-	-0-
02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 3	N	-0-	-0-
03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 3	N	-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
OGU (HARVARD, J. M. -3)														
WELL #: 70 T RRCID -> 121981 COMPL. DATE 05/23/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8768 - 10025														
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
10	6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	6633	3			N	-0-			-0-
11	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	3			N	-0-			-0-
12	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	3			N	-0-			-0-
01	5177 X	3228	-0-	-1949	-0-	3228	3			N	-0-			-0-
02	4676 X	-0-	-0-	-4676	-0-					N	-0-			-0-
03	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	7880	3			N	-0-			-0-
OGU (ALLYN, C. H. -7)														
WELL #: 109 RRCID -> 122586 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9147 - 10212														
10	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-			-0-
11	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-			-0-
12	992 N	609	-0-	-383	-0-	609	3			N	-0-			-0-
01	1240 N	786	-0-	-454	-0-	786	3			N	-0-			-0-
02	1008 N	669	-0-	-339	-0-	669	3			N	-0-			-0-
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-			-0-
OGU (SPRADLIN, G. T. -3)														
WELL #: 110 RRCID -> 122587 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 9570														
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-			-0-
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-			-0-
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-			-0-
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-			-0-
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-			-0-
03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	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														
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-			-0-
11	300 N	81	-0-	-219	-0-	81	3			N	-0-			-0-
12	1271 N	552	-0-	-719	-0-	552	3			N	-0-			-0-
01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-			-0-
02	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-			-0-
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
OGU (MAGERS, T. M. -7)														
WELL #: 112 RRCID -> 122589 COMPL. DATE 10/21/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9068 - 10107														
10	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3			N	-0-			-0-
11	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-			-0-
12	2108 X	286	-0-	-1822	-0-	286	3			N	-0-			-0-
01	3999 X	410	-0-	-3589	-0-	410	3			N	-0-			-0-
02	3612 X	1485	-0-	-2127	-0-	1485	3			N	-0-			-0-
03	3999 X	2488	-0-	-1511	-0-	2488	3			N	-0-			-0-
OGU (MALONE, G. W. -5)														
WELL #: 113 RRCID -> 122966 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 10281														
10	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-			-0-
11	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-			-0-
12	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-			-0-
01	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-			-0-
02	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-			-0-
03	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	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														
10	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-			-0-
11	1710 N	1649	-0-	-61	-0-	1649	3			N	-0-			-0-
12	1891 N	1726	-0-	-165	-0-	1726	3			N	-0-			-0-
01	1767 N	1507	-0-	-260	-0-	1507	3			N	-0-			-0-
02	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-			-0-
03	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)											CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC											//CONT.// 67416 830 ASSOCIATED									
OGU (MC & SUGGETT -13)											//CONT.// 879035									
WELL #: 116											RRCID -> 122969		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 11930		PERF. 8909 - 9776			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
OGU (MC & SUGGETT -14)											WELL #: 123		RRCID -> 123075		COMPL. DATE 12/29/1986		TOTAL DEPTH 11950		PERF. 9362 - 10239	
10	1674 X	813	-0-	-861	-0-			813	3		N	-0-					-0-			
11	1620 X	1433	-0-	-187	-0-			1433	3		N	-0-					-0-			
12	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-			1794	3		N	-0-					-0-			
01	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-			1979	3		N	-0-					-0-			
02	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-			1735	3		N	-0-					-0-			
03	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-			1967	3		N	-0-					-0-			
OGU (MC & SUGGETT -12)											WELL #: 122		RRCID -> 123081		COMPL. DATE 12/31/2001		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9285 - 10211	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	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	
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-			667	3		N	-0-					-0-			
11	660 N	628	-0-	-32	-0-			628	3		N	-0-					-0-			
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-			
OGU (MC & SUGGETT -10)											WELL #: 121 C		RRCID -> 123083		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 12050		PERF. 8905 - 9142	
10	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-			1643	3		N	-0-					-0-			
11	1440 N	1113	-0-	-327	-0-			1113	3		N	-0-					-0-			
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-			
OGU (HUFF, C. C. -3)											WELL #: 118		RRCID -> 123158		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 12048		PERF. 7860 - 9816	
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-			587	3		N	-0-					-0-			
11	540 N	401	-0-	-139	-0-			401	3		N	-0-					-0-			
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-			
OGU (MAGERS, T. M. -8)											WELL #: 120		RRCID -> 123165		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8175 - 9632	
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-			446	3		N	-0-					-0-			
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-			438	3		N	-0-					-0-			
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-			

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035															
OGU (WOFFORD, G. M. -4)		WELL #:		128		RRCID ->		123359		COMPL. DATE		09/22/1999		TOTAL		DEPTH 10300		PERF. 8043 - 9904	
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				
10		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-				-0-				
11		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-				-0-				
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-				
OGU (TULLOS, J. W. B-5)		WELL #:		126		RRCID ->		123363		COMPL. DATE		09/05/2009		TOTAL		DEPTH 10000		PERF. 8268 - 9621	
10		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3		N	-0-				-0-				
11		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3		N	-0-				-0-				
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-				
OGU (MALONE, G. W. -4)		WELL #:		133		RRCID ->		123468		COMPL. DATE		01/18/1987		TOTAL		DEPTH 12300		PERF. 9241 - 10234	
10		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3		N	-0-				-0-				
11		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3		N	-0-				-0-				
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-				
OGU (TULLOS, J. W. A-4)		WELL #:		138		RRCID ->		124430		COMPL. DATE		05/21/1987		TOTAL		DEPTH 10100		PERF. 8965 - 9476	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
11		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3		N	-0-				-0-				
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-				
OGU (MC & SUGGETT -16)		WELL #:		139		RRCID ->		124433		COMPL. DATE		06/16/1987		TOTAL		DEPTH 11925		PERF. 10099 - 10165	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
11		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3		N	-0-				-0-				
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-				
OGU (MC & SUGGETT -15)		WELL #:		137		RRCID ->		124716		COMPL. DATE		01/23/2014		TOTAL		DEPTH 11933		PERF. 8686 - 8993	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
03		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	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				

OPELIKA (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 67416 830			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HENDERSON			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			//CONT.// 879035												
OGU (ALLYN, C. H. -8)			WELL #: 142			RRCID -> 125141			COMPL. DATE 11/09/2000			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8902 - 10222			
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
OGU (ASHER, W. D. -3)			WELL #: 144			RRCID -> 125415			COMPL. DATE 03/07/2003			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 10301			
10	3100 N	3425	-0-	325	325	3425	3			N	-0-				-0-
11	2961 N	2636	-0-	-325	-0-	2636	3			N	-0-				-0-
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-
OGU (CORLEY, C. W. B-5)			WELL #: 145			RRCID -> 125416			COMPL. DATE 09/15/1987			TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9153 - 9910			
10	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-				-0-
11	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-				-0-
12	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-				-0-
01	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-				-0-
02	532 N	-0-	-0-	-532	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-				-0-
OGU (HARVARD, J. M. -5)			WELL #: 143			RRCID -> 125422			COMPL. DATE 04/20/2001			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8861 - 9566			
10	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-				-0-
11	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	3			N	-0-				-0-
12	1519 X	1255	-0-	-264	-0-	1255	3			N	-0-				-0-
01	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	3			N	-0-				-0-
02	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-				-0-
03	6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	3			N	-0-				-0-
OGU (HARVARD, J.M. -4)			WELL #: 147			RRCID -> 125615			COMPL. DATE 07/25/2014			TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 8742			
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-				-0-
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-				-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-				-0-
01	775 N	430	-0-	-345	-0-	430	3			N	-0-				-0-
02	644 N	-0-	-0-	-644	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-				-0-
OGU (MCGEE, S.S. -6)			WELL #: 148			RRCID -> 125616			COMPL. DATE 02/06/2000			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 10110			
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
OGU (WOFFORD, G.M. -5)			WELL #: 149			RRCID -> 125997			COMPL. DATE 11/12/1996			TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9132 - 9142			
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
OGU (SAYLORS, M. A-5)		WELL #: 129		RRCID -> 126861		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 9867								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
12	403 N	107	-0-	-296	-0-	107	3			N	-0-					-0-
01	434 N	135	-0-	-299	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
OGU (HATTON, J.F. -1)		WELL #: 161		RRCID -> 138189		COMPL. DATE 04/12/1991		TOTAL DEPTH 10518 PERF. 8890 - 9785								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (SAYLORS, M. A-8)		WELL #: 163		RRCID -> 138520		COMPL. DATE 06/25/1999		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 9529								
10	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
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-
OGU (HOWELL, W.Y. -5)		WELL #: 162		RRCID -> 138521		COMPL. DATE 02/10/2020		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8942 - 9792								
10	9324 X	9324	-0-	-0-	-0-	9324	3			N	-0-					-0-
11	9660 X	9660	-0-	-0-	-0-	9660	3			N	-0-					-0-
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-
LANG		WELL #: 1		RRCID -> 142730		COMPL. DATE 10/01/1992		TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9704 - 9830								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	333	-0-	333	333	333	3			N	-0-					-0-
OGU (MAGERS, T.M. -9)		WELL #: 167		RRCID -> 144687		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8888 - 9946								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-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								
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
OGU (CORLEY, C.W. -B- -6) WELL #: 170 RRCID -> 145047 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 9766													
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
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-				-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-				-0-
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-
OGU (MCGEE, S.S. -7) WELL #: 175 RRCID -> 145277 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9273 - 10070													
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-				-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
OGU (POPE, F.S. -5) WELL #: 174 RRCID -> 145286 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 10052													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 N	-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													
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3	N	-0-				-0-
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3	N	-0-				-0-
12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3	N	-0-				-0-
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3	N	-0-				-0-
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3	N	-0-				-0-
03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3	N	-0-				-0-
OGU (KILLINGSWORTH -4) WELL #: 177 RRCID -> 145330 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9554													
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-				-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-				-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-				-0-
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-				-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-				-0-
03	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3	N	-0-				-0-
OGU (MALONE, G.W. -7) WELL #: 176 RRCID -> 145599 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9047 - 9942													
10	2697 X	905	-0-	-1792	-0-	905	3	N	-0-				-0-
11	3120 X	1056	-0-	-2064	-0-	1056	3	N	-0-				-0-
12	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	3	N	-0-				-0-
01	3224 X	312	-0-	-2912	-0-	312	3	N	-0-				-0-
02	2492 X	-0-	-0-	-2492	-0-			N	-0-				-0-
03	3224 X	511	-0-	-2713	-0-	511	3	N	-0-				-0-
OGU (SAYLORS, M. -A- -10) WELL #: 180 RRCID -> 145602 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 9673													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-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 (MC & SUGGETT -22)		WELL #: 178		RRCID -> 145609		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8828 - 10096				
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
OGU (LEWIS, J.H. -B- -7)		WELL #: 185		RRCID -> 145884		COMPL. DATE 06/28/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 9538				
10	150	N	150	-0-	-0-	150	3		N	-0-		-0-
11	150	N	135	-0-	-15	135	3		N	-0-		-0-
12	155	N	116	-0-	-39	116	3		N	-0-		-0-
01	155	N	73	-0-	-82	73	3		N	-0-		-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	507	3		N	-0-		-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	487	3		N	-0-		-0-
OGU (HARVARD, J.M. -9)		WELL #: 187		RRCID -> 145997		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8900 - 9990				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
OGU (MC & SUGGETT -24)		WELL #: 186		RRCID -> 145998		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9372 - 9869				
10	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
OGU (SPRADLIN, G.T. -4)		WELL #: 183		RRCID -> 145999		COMPL. DATE 06/12/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9398 - 9657				
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
OGU (ALLYN, C.H. -11)		WELL #: 189		RRCID -> 146286		COMPL. DATE 07/26/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 9682				
10	3100	N	2786	-0-	-314	1912	2786	3	N	-0-		-0-
11	4605	X	2693	-0-	-1912	-0-	2693	3	N	-0-		-0-
12	2604	X	2522	-0-	-82	-0-	2522	3	N	-0-		-0-
01	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3	N	-0-		-0-
02	2352	X	160	-0-	-2192	-0-	160	3	N	-0-		-0-
03	2604	X	1563	-0-	-1041	-0-	1563	3	N	-0-		-0-
OGU (LEWIS, J.H. -A- -8)		WELL #: 188		RRCID -> 146291		COMPL. DATE 07/02/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9048 - 9863				
10	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3	N	-0-		-0-
11	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3	N	-0-		-0-
12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3	N	-0-		-0-
01	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-	-0-	3	N	-0-		-0-
02	1400	N	1184	-0-	-216	-0-	1184	3	N	-0-		-0-
03	1550	N	1314	-0-	-236	-0-	1314	3	N	-0-		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
OGU (MC & SUGGETT -23)		WELL #: 191		RRCID -> 146419		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 10600	
								PERF. 9016 - 9470	
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
10	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 3	N	-0-	-0-
11	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 3	N	-0-	-0-
12	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 3	N	-0-	-0-
01	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 3	N	-0-	-0-
02	1036 N	687	-0-	-349	-0-	687 3	N	-0-	-0-
03	1147 N	675	-0-	-472	-0-	675 3	N	-0-	-0-
OGU (HUFF, C.C. -6)		WELL #: 190		RRCID -> 146421		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 10436	
								PERF. 8842 - 9362	
10	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 3	N	-0-	-0-
11	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 3	N	-0-	-0-
12	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 3	N	-0-	-0-
01	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 3	N	-0-	-0-
02	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 3	N	-0-	-0-
03	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 3	N	-0-	-0-
OGU (TULLOS, J.W. -B- -6)		WELL #: 184		RRCID -> 146464		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 10000	
								PERF. 8366 - 9546	
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3	N	-0-	-0-
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3	N	-0-	-0-
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-
OGU (HARVARD, J. M. -6)		WELL #: 152		RRCID -> 165734		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12055	
								PERF. 8890 - 9962	
10	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868 3	N	-0-	-0-
11	2160 N	1823	-0-	-337	-0-	1823 3	N	-0-	-0-
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-
OGU (SPRADLIN, G.T. -1) ST1		WELL #: 36		RRCID -> 167100		COMPL. DATE 10/25/1997		TOTAL DEPTH 11555	
								PERF. 8459 - 8690	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
OGU (HUFF, C.C. -4)		WELL #: 119		RRCID -> 171105		COMPL. DATE 09/19/1998		TOTAL DEPTH 12000	
								PERF. 9042 - 9870	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
OGU (LEWIS, J.H. -B- -5)		WELL #: 179		RRCID -> 177354		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10000	
								PERF. 9322 - 9760	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		67416 830	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HENDERSON				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			//CONT.//		879035											
OGU (LEWIS, J.H. -B- -6)			WELL #:		182	RRCID -> 177355			COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9235 - 9648		
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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
OGU (HARVARD, J. M. -8)			WELL #:		166	RRCID -> 178083			COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 11980		PERF. 9266 - 10009			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (HARVARD, J. M. -2)			WELL #:		130	RRCID -> 179532			COMPL. DATE 09/09/2000		TOTAL DEPTH 11968		PERF. 8764 - 10130			
10	3100 N	3175	-0-	75	75	3175	3					N	-0-			-0-
11	2864 N	2789	-0-	-75	-0-	2789	3					N	-0-			-0-
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-
OGU (HOWELL, W. Y. -6)			WELL #:		195	RRCID -> 179580			COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 8957 - 10014			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
OGU (MC & SUGGETT 18-X)			WELL #:		153X	RRCID -> 192649			COMPL. DATE 02/25/2001		TOTAL DEPTH 11819		PERF. 9320 - 10184			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (ASHER, M. A. -6)			WELL #:		198	RRCID -> 209833			COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 10217		PERF. 8106 - 10033			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT -17)			WELL #:		150	RRCID -> 210369			COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 11892		PERF. 8664 - 9778			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
OGU (MAGERS, T. M. -11)		WELL #: 201		RRCID -> 214626		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8888 - 10208	
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
10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 3	N	-0-	-0-
11	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 3	N	-0-	-0-
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-
OGU (SPRADLIN, G. T. -5)		WELL #: 199		RRCID -> 214627		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9150 - 10050	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
OGU (HOWELL, W. Y. -2)		WELL #: 131		RRCID -> 221488		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10010	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
OGU (MAGERS, T. M. -6)		WELL #: 108		RRCID -> 230323		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 9410	
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3	N	-0-	-0-
11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 3	N	-0-	-0-
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-
OGU (MC & SUGETT 21)		WELL #: 160		RRCID -> 251123		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 9857	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
WELLS, GRACE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 273485		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 9479	
10	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4144 3	N	-0-	-0-
11	3480 X	2018	-0-	-1462	-0-	2018 3	N	-0-	-0-
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-
OGU (MAGERS, T. M. -4)		WELL #: 102		RRCID -> 283033		COMPL. DATE 08/23/2017		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8004 - 10071	
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3	N	-0-	-0-
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3	N	-0-	-0-
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-

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
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
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-			
PEARWOOD (COTTON VALLEY LIME)													69997 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC													220903										
POTH FAMILY TRUST													WELL #:	1	RRCID ->	145882	COMPL. DATE	04/03/1993	TOTAL	DEPTH	15200	PERF.	14710 - 15200
10		9300 X	9300	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	274	1	9026	2	N	-0-						-0-			
11		8686 X	8686	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	8575	2	N	-0-						-0-			
12		9021 X	9021	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	191	1	8830	2	N	-0-						-0-			
01		7874 X	4844	-0-	-3030	-0-	-0-	-0-	4844	2			N	-0-						-0-			
02		8143 X	8143	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8143	2			N	-0-						-0-			
03		7874 X	NO RPT	-0-	-7874	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
POTH FAMILY TRUST													WELL #:	2	RRCID ->	158520	COMPL. DATE	02/02/1996	TOTAL	DEPTH	15567	PERF.	15100 - 15567
10		89063 X	79532	-0-	-9531	-0-	-0-	-0-	2340	1	77192	2	N	-0-						-0-			
11		83889 X	83889	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1076	1	82813	2	N	-0-						-0-			
12		86986 X	85472	-0-	-1514	-0-	-0-	-0-	1808	1	83664	2	N	-0-						-0-			
01		86986 X	82661	-0-	-4325	-0-	-0-	-0-	82661	2			N	-0-						-0-			
02		78568 X	77733	-0-	-835	-0-	-0-	-0-	77733	2			N	-0-						-0-			
03		86676 X	NO RPT	-0-	-86676	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
PERSONVILLE (COTTON VALLEY)													70792 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
LODESTONE OPERATING, INC.													100710										
ROGERS GAS UNIT													WELL #:	1	RRCID ->	162671	COMPL. DATE	02/06/1998	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.	9221 - 9436
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			
ROGERS GAS UNIT													WELL #:	2	RRCID ->	170092	COMPL. DATE	05/22/1998	TOTAL	DEPTH	10330	PERF.	9880 - 9920
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC													220903										
BETTINGER													WELL #:	1	RRCID ->	156212	COMPL. DATE	05/30/1996	TOTAL	DEPTH	10962	PERF.	9430 - 9683
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
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-			

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ETHRIDGE												//CONT.// 70792 200 //CONT.// 220903 WELL #: 1				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE							
												RRCID -> 156401				COMPL. DATE 11/04/1998				TOTAL DEPTH 11012				PERF. 9568 - 10118							
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														
10		837 N	820	-0-	-17	-0-	75	1	745	2	N	-0-					11														
11		690 N	668	-0-	-22	-0-	2	1	665	2	N	1				1 8	11														
							1	9																							
12		775 N	732	-0-	-43	-0-	52	1	680	2	N	-0-					11														
01		806 N	793	-0-	-13	-0-	4	1	789	2	N	-0-					11														
02		616 N	603	-0-	-13	-0-	12	1	591	2	N	-0-					11														
03		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					11														
TUCKER												WELL #: 2				RRCID -> 159759				COMPL. DATE 07/04/1996				TOTAL DEPTH 11000				PERF. 9544 - 9676			
10		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	86	1	951	2	Y	-0-					8														
11		960 N	938	-0-	-22	-0-	3	1	935	2	Y	-0-					8														
12		1023 N	962	-0-	-61	-0-	69	1	893	2	Y	-0-					8														
01		1023 N	967	-0-	-56	-0-	5	1	962	2	Y	-0-					8														
02		868 N	856	-0-	-12	-0-	17	1	839	2	Y	-0-					8														
03		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					8														
TUCKER												WELL #: 3				RRCID -> 161749				COMPL. DATE 10/24/1996				TOTAL DEPTH 11155				PERF. 9499 - 9828			
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-														
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-														
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-														
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-														
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-														
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-														
TUCKER												WELL #: 4				RRCID -> 161930				COMPL. DATE 01/16/1997				TOTAL DEPTH 11050				PERF. 9682 - 9964			
10		2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	232	1	2566	2	Y	-0-					8														
11		2310 N	2277	-0-	-33	-0-	7	1	2270	2	Y	-0-					8														
12		2542 N	2243	-0-	-299	-0-	161	1	2082	2	Y	-0-					8														
01		2542 N	2206	-0-	-336	-0-	12	1	2192	2	Y	2				2 8	8														
							2	9																							
02		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	42	1	2106	2	Y	-0-					8														
03		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					8														
BETTINGER												WELL #: 2				RRCID -> 162578				COMPL. DATE 03/15/2012				TOTAL DEPTH 11500				PERF. 9696 - 10689			
10		665 N	665	-0-	-0-	-0-	55	1	610	2	N	-0-					8														
11		660 N	628	-0-	-32	-0-	2	1	625	2	N	1				1 8	8														
							1	9																							
12		713 N	640	-0-	-73	-0-	29	1	611	2	N	-0-					8														
01		679 N	679	-0-	-0-	-0-	19	1	660	2	N	-0-					8														
02		634 N	634	-0-	-0-	-0-	32	1	602	2	N	-0-					8														
03		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					8														
TUCKER												WELL #: 5				RRCID -> 164339				COMPL. DATE 07/03/1997				TOTAL DEPTH 11018				PERF. 10820 - 10970			
10		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	122	1	1354	2	Y	-0-					8														
11		1380 N	1341	-0-	-39	-0-	4	1	1337	2	Y	-0-					8														
12		1426 N	1375	-0-	-51	-0-	98	1	1277	2	Y	-0-					8														
01		1426 N	1364	-0-	-62	-0-	8	1	1356	2	Y	-0-					8														
02		1260 N	1233	-0-	-27	-0-	24	1	1209	2	Y	-0-					8														
03		1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					8														

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC STONE, R. E. "A"										//CONT.// 70792 200 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
WELL #: 1										RRCID -> 167914		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9536 - 9553			
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	
10	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	2131	2	Y	-0-					-0-	
11	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	2080	2	Y	-0-					-0-	
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-2573	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
ETHRIDGE					WELL #: 3		RRCID -> 169925		COMPL. DATE 09/30/2022		TOTAL DEPTH 10266		PERF.10117 - 10147						
10	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	1449	2	N	-0-					-0-	
11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	943	2	N	1	1	8			-0-	
								1	9										
12	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	1552	2	N	9	9	8			-0-	
								10	9										
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	673	2	N	9	9	8			-0-	
								10	9										
02	888 N	888	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	864	2	N	6	6	8			-0-	
								7	9										
03	186 N	NO RPT	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TUCKER					WELL #: 6		RRCID -> 170086		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 11310		PERF.11104 - 11162						
10	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8	
11	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	1979	2	Y	-0-					8	
12	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	1953	2	Y	-0-					8	
01	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	2181	2	Y	2	2	8			8	
								2	9										
02	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	1902	2	Y	-0-					8	
03	2108 N	NO RPT	-0-	-0-	-2108	-0-	-0-					Y	NO RPT					8	
EASTERLING, A.R. ET AL UNIT					WELL #: 4		RRCID -> 170131		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9634 - 10466						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	
BURLESON-MCBAY					WELL #: 2		RRCID -> 173805		COMPL. DATE 06/09/1999		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9464 - 10136						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BETTINGER										//CONT.// 70792 200 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
										WELL #:		3		RRCID -> 175324		COMPL. DATE 08/26/1999		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11096 - 11158			
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			
10	2449 X	2021	-0-		-428	-0-		168	1	1853	2	N		-0-						8			
11	2370 X	1835	-0-		-535	-0-		6	1	1828	2	N		1		8				8			
12	2139 X	1805	-0-		-334	-0-		1	9														
01	2139 X	1795	-0-		-344	-0-		82	1	1720	2	N		3		8				8			
02	1708 N	1628	-0-		-80	-0-		3	9														
03	1798 N	NO RPT	-0-		-1798	-0-		50	1	1741	2	N		4		8				8			
								4	9														
								82	1	1544	2	N		2		8				8			
								2	9														
												N		NO RPT						8			
MCCLARAN, J. C.										WELL #:		2		RRCID -> 183157		COMPL. DATE 09/19/2022		TOTAL DEPTH 11122		PERF.10252 - 10737			
10	1767 N	1767	-0-		-0-	-0-		86	1	1681	2	Y		-0-						-0-			
11	1875 N	1875	-0-		-0-	-0-		85	1	1790	2	Y		-0-						-0-			
12	1996 N	1996	-0-		-0-	-0-		155	1	1841	2	Y		-0-						-0-			
01	1912 N	1912	-0-		-0-	-0-		81	1	1819	2	Y		11		8				-0-			
								12	9														
02	1579 N	1579	-0-		-0-	-0-		78	1	1501	2	Y		-0-						-0-			
03	1953 N	NO RPT	-0-		-1953	-0-						Y		NO RPT						-0-			
KENNEDY, FORREST										WELL #:		1		RRCID -> 194957		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 12693		PERF.10470 - 11600			
10	653 N	653	-0-		-0-	-0-		32	1	621	2	Y		-0-						-0-			
11	632 N	632	-0-		-0-	-0-		29	1	603	2	Y		-0-						-0-			
12	632 N	632	-0-		-0-	-0-		49	1	583	2	Y		-0-						-0-			
01	603 N	603	-0-		-0-	-0-		26	1	577	2	Y		-0-						-0-			
02	557 N	557	-0-		-0-	-0-		27	1	530	2	Y		-0-						-0-			
03	620 N	NO RPT	-0-		-620	-0-						Y		NO RPT						-0-			
STROUD PETROLEUM, INC. HILL, LAURA GAS UNIT #1										828082		WELL #:		RRCID -> 159844		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 10895		PERF. 9756 - 9774			
10	P&A COND	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-						112			
11	P&A COND	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-						112			
12	P&A COND	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-						112			
01	P&A COND	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-						112			
02	P&A COND	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-						112			
03	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT						112			
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2004																							
VALENCE OPERATING COMPANY SCHULTZ "E"										881167		WELL #:		RRCID -> 165829		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 11691		PERF. 9700 - 9710			
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-						-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-						-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-						-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-						-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-						-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-						-0-			
SCHULTZ "E"										WELL #:		3		RRCID -> 165938		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10940		PERF. 7530 - 7828	
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-						-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-						-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-						-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-						-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-						-0-			
03	14B2 EXT	-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 #: 4		RRCID -> 166127		COMPL. DATE 01/10/2000		TOTAL DEPTH 10980		PERF. 7526 - 10792				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SCHULTZ "E"			WELL #: 8		RRCID -> 174388		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 10870		PERF. 7556 - 10620				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	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				
10	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	124	1	1371	2	N	-0-				32
11	1440 N	1130	-0-	-310	-0-	3	1	1068	2	N	54	1	8		85
						59	9								
12	1488 N	685	-0-	-803	-0-	49	1	636	2	N	-0-				85
01	1488 N	583	-0-	-905	-0-	3	1	580	2	N	-0-				85
02	1064 N	259	-0-	-805	-0-	5	1	254	2	N	-0-				85
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT				85
VALENCE OPERATING COMPANY			881167												
SCHULTZ "E"			WELL #: 6 T		RRCID -> 171993		COMPL. DATE 12/21/2023		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6584 - 6910				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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-
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				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
LODESTONE OPERATING, INC.			//CONT.// 100710								
ROGERS GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 168223		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	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-
ROGERS GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 170607		COMPL. DATE 08/04/1998		TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7582 - 7913		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			220903		RRCID -> 164487		COMPL. DATE 07/16/1997		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7607 - 7687		
TUCKER			WELL #: 1								
10	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	102	1	1129	2	N	-0-
11	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	4	1	1197	2	N	-0-
						1	9				
12	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	82	1	1059	2	N	-0-
01	941 N	941	-0-	-0-	-0-	5	1	935	2	N	-0-
						1	9				
02	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	19	1	981	2	N	-0-
						1	9				
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TUCKER			WELL #: 7		RRCID -> 170969		COMPL. DATE 09/02/2022		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7868 - 7913		
10	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	405	1	4472	2	Y	-0-
11	4680 X	4394	-0-	-286	-0-	14	1	4380	2	Y	-0-
12	4867 X	4451	-0-	-416	-0-	319	1	4132	2	Y	-0-
01	4867 X	4386	-0-	-481	-0-	24	1	4358	2	Y	-0-
						4	9				
02	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	76	1	3857	2	Y	-0-
03	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-			Y	NO RPT		-0-
HILL, LAURA			WELL #: 4		RRCID -> 171099		COMPL. DATE 10/18/1998		TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7591 - 7596		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BETTINGER			WELL #: 1		RRCID -> 174204		COMPL. DATE 05/08/2015		TOTAL DEPTH 10962 PERF. 7552 - 7963		
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)				//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.// 220903													
PHILLIPS				WELL #: 1		RRCID -> 174207		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 7620 - 7922					
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUSE, M.				WELL #: 2		RRCID -> 189491		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 11807		PERF. 7640 - 7456					
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRIDER GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 193196		COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL DEPTH 10258		PERF. 7595 - 7982					
10	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	-0-	647	1	1979	2	N	-0-					-0-
11	2340 X	2016	-0-	-324	-0-	-0-	392	1	1560	2	N	1	1	8			-0-
							63	5		1	9						
12	2573 X	2258	-0-	-315	-0-	-0-	149	1	1736	2	N	10	10	8			-0-
							362	5		11	9						
01	2635 X	1817	-0-	-818	-0-	-0-	440	1	1308	2	N	14	14	8			-0-
							54	5		15	9						
02	1876 N	1418	-0-	-458	-0-	-0-	292	1	1098	2	N	8	8	8			-0-
							19	5		9	9						
03	2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RENFROE, R. L.				WELL #: 4		RRCID -> 243471		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 10980		PERF. 7135 - 7180					
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUCKER				WELL #: 3		RRCID -> 272043		COMPL. DATE 10/10/2013		TOTAL DEPTH 11155		PERF. 7674 - 8044					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RENFRO, R. L. ET AL				WELL #: 1		RRCID -> 277431		COMPL. DATE 03/07/2015		TOTAL DEPTH 11118		PERF. 7510 - 7710					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LITTLE, W P														CNTY: LIMESTONE			
//CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 220903																	
WELL #: 2 RRCID -> 277856 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 11390 PERF. 7341 - 7610																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	2790 X	2618	-0-	-172	-0-	127	1	2491	2	N	-0-					1	
11	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	126	1	2636	2	N	-0-					1	
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	2852 N	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					1	
PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 277887 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7104 - 7124																	
10	2139 X	704	-0-	-1435	-0-	495	1	209	2	N	-0-					-0-	
11	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	954	2	758	5	N	1	1	8			-0-	
						1	9										
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	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-	
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280253 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 7408 - 7815																	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
MAE B. VANCE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 280490 COMPL. DATE 11/20/2022 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7328 - 7412																	
10	1426 N	1368	-0-	-58	-0-	511	1	854	2	N	3	3	1			-0-	
						3	9										
11	1050 N	432	-0-	-618	-0-	103	1	236	2	N	1	1	8			-0-	
						92	5	1	9								
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280491 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7135 - 7474																	
10	1953 N	1700	-0-	-253	-0-	82	1	1618	2	N	-0-					30	
11	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	85	1	1783	2	N	1	1	8			30	
						1	9										
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	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					30	

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LITTLE, W. P.														CNTY: LIMESTONE			
//CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 220903																	
WELL #: 4 RRCID -> 294670 COMPL. DATE 11/11/2022 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7380 - 7559																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	4526 X	4234	-0-	-292	-0-	205	1	4029	2	N	-0-	37	7			-0-	
11	4230 X	4085	-0-	-145	-0-	186	1	3899	2	N	-0-					-0-	
12	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	350	1	4167	2	N	64	64	8			-0-	
01	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	185	1	4164	2	N	49	49	8			-0-	
02	3836 X	3789	-0-	-47	-0-	185	1	3562	2	N	38	38	8			-0-	
03	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-	42	9			N	NO RPT					-0-	
LITTLE, W. P. WELL #: 5 RRCID -> 295263 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 7305 - 7453																	
10	3255 X	2649	-0-	-606	-0-	128	1	2521	2	N	-0-	189	7			-0-	
11	2970 X	2234	-0-	-736	-0-	102	1	2132	2	N	-0-					-0-	
12	3069 X	860	-0-	-2209	-0-	67	1	793	2	N	-0-					-0-	
01	3069 X	791	-0-	-2278	-0-	34	1	757	2	N	-0-					-0-	
02	T. A.	1189	-0-	1189	1189	59	1	1130	2	N	-0-					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1189					N	NO RPT					-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY CHAMBERS, O.W. 386310 WELL #: 1 RRCID -> 150847 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 13998 PERF. 7948 - 7962																	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
CHAMBERS, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 189599 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 8034																	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
CHAMBERS, O.W. WELL #: 3 RRCID -> 192375 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8048																	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
CHAMBERS, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 196254 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8061																	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-			32
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT			32

CARLSON, JACK NO. 1				WELL #:		1		RRCID -> 193363		COMPL. DATE 01/13/2003		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7968 - 8013			
10	948 N	948	-0-		-0-	-0-			948	2			N	-0-			133
11	950 N	950	-0-		-0-	-0-			950	2			N	-0-			133
12	903 N	903	-0-		-0-	-0-			903	2			N	-0-			133
01	898 N	898	-0-		-0-	-0-			898	2			N	-0-			133
02	892 N	892	-0-		-0-	-0-			892	2			N	-0-			133
03	310 N	NO RPT	-0-		-310	-0-							N	NO RPT			133

VALENCE OPERATING COMPANY				881167													
SCHULTZ "E"				WELL #:		4 U		RRCID -> 166901		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10980		PERF. 7526 - 8147			
10	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

SCHULTZ "E"				WELL #:		5		RRCID -> 171991		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 7534 - 8476			
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-			-0-

SCHULTZ "E"				WELL #:		7		RRCID -> 174249		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 7590 - 8248			
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-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	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SCHULTZ "E"			WELL #: 10			RRCID -> 216993			COMPL. DATE 08/26/2005			TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7714 - 7936			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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			
10		155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-			112
11		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			112
12		124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-			112
01		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			112
02		112 N	107	-0-	-5	-0-	107	2			N	-0-			112
03		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			112
SCHARFF GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 231691			COMPL. DATE 09/25/2007			TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9262 - 10998			
10		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-			87
11		420 N	304	-0-	-116	-0-	304	2			N	-0-			87
12		961 N	267	-0-	-694	-0-	267	2			N	-0-			87
01		589 N	538	-0-	-51	-0-	538	2			N	-0-			87
02		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-			87
03		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			87
REYNOLDS, TOM GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 241638			COMPL. DATE 11/10/2008			TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9338 - 10552			
10		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			8
11		T. A.	82	-0-	82	-0-	82	2			N	-0-			8
12		T. A.	72	-0-	72	-0-	154	2			N	-0-			8
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	154				N	-0-			8
02		T. A.	265	-0-	265	-0-	419	2			N	-0-			8
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	419				N	NO RPT			8
LODESTONE OPERATING, INC.			100710												
JOBE			WELL #: 1			RRCID -> 106689			COMPL. DATE 06/29/2010			TOTAL DEPTH 11350 PERF. 11082 - 11226			
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE									
LODESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 100710									
JOB# #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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
CRATON OPERATING LLC 186717									
CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097615 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10868 - 11009									
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				10
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				10
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				10
DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 104480 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11001 - 11096									
10	899 N	2	-0-	-897	-0-	2	2		74
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				74
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				74
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				74
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				74
*03	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2		74
CARLTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111930 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10951 - 11155									
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				13
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				13
DOUGLAS WELL #: 3 RRCID -> 193768 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10906 - 11087									
10	434 N	14	-0-	-420	-0-	14	2		124
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				124
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				124
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				124
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		124
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		124
CARLTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210218 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10960 - 11016									
10	868 N	3	-0-	-865	-0-	3	2		51
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				51
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				51
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				51
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				51
*03	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2		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 CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1674 N	2	-0-	-1672	-0-		2 2			N	-0-					192
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					192
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
CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 10853																
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					11
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
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
CARLTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10904 - 11054																
10	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					29
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					29
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
MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228185 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 9645 - 11324																
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241794 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9750 - 10900																
10	775 N	24	-0-	-751	-0-		24 2			Y	-0-					43
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					43
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
SUNDAY, R. GERRY WELL #: 2 RRCID -> 270778 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10826 - 10834																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	124 N	101	-0-	-23	-0-	5 1	96 2	N	-0-				-0-
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	5 1	98 2	N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT				-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13162 PERF.11212 - 11619													
10	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	71 1	1390 2	N	-0-				-0-
11	1560 N	1447	-0-	-113	-0-	66 1	1381 2	N	-0-				-0-
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	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			N	NO RPT				-0-

BURLESON WELL #: 1 RRCID -> 047800 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11039 - 11154													
10	2325 N	2309	-0-	-16	-0-	112 1	2197 2	N	-0-				-0-
11	2430 N	2303	-0-	-127	-0-	105 1	2198 2	N	-0-				-0-
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	-0-	1	1 8		-0-
						1 9							
02	2156 N	2054	-0-	-102	-0-	101 1	1953 2	N	-0-				-0-
03	2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-			N	NO RPT				-0-

STONE, R. E., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10935 - 11125													
10	310 N	295	-0-	-15	-0-	14 1	281 2	N	-0-				-0-
11	300 N	295	-0-	-5	-0-	13 1	282 2	N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT				-0-

BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11184 - 11352													
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	38 1	738 2	N	-0-				-0-
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	33 1	689 2	N	-0-				-0-
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	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT				-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9622 - 10160													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LENAMON, L.K. WELL #: 1 RRCID -> 072217 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10688 - 10898													
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	26	1	515 2	Y	-0-			-0-
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	24	1	503 2	Y	1	1 8		-0-
						1	9						
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	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				Y	NO RPT			-0-
QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/25/2022 TOTAL DEPTH 11569 PERF.10312 - 10386													
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-			-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				Y	1	1 8		-0-
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.	NO RPT	-0-	-0-	1481				Y	NO RPT			-0-
MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11231 - 11414													
10	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	63	1	1228 2	N	-0-			-0-
11	1290 N	1264	-0-	-26	-0-	58	1	1206 2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1271	-0-				N	NO RPT			-0-
HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10996 - 11108													
10	883 N	883	-0-	-0-	-0-	43	1	840 2	N	-0-			-0-
11	870 N	853	-0-	-17	-0-	39	1	814 2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT			-0-
BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10676 - 10684													
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40 2	Y	-0-			-0-
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	19	1	399 2	Y	1	1 8		-0-
						1	9						
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	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			-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. 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
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	273	2	N	-0-			-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	259	2	N	-0-			-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	266	2	N	-0-			-0-
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	281	2	N	-0-			-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	251	2	N	-0-			-0-
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11285 - 11497															
10	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	1801	2	N	-0-			-0-
11	2070 N	1707	-0-	-363	-0-	-0-	78	1	1629	2	N	-0-			-0-
12	2139 N	1552	-0-	-587	-0-	-0-	120	1	1432	2	N	-0-			-0-
01	1891 N	1513	-0-	-378	-0-	-0-	64	1	1449	2	N	-0-			-0-
02	1596 N	1292	-0-	-304	-0-	-0-	64	1	1228	2	N	-0-			-0-
03	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4568 - 4928															
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TUCKER, MUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087160 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 11623 PERF.11374 - 11504															
10	2391 N	2262	-0-	-129	-0-	-0-	110	1	2152	2	N	-0-			-0-
11	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	2786	2	N	-0-			-0-
12	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	-0-	220	1	2621	2	N	-0-			-0-
01	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	2903	2	N	-0-			-0-
02	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	2133	2	N	-0-			-0-
03	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10817 - 10912															
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	N	-0-			-0-
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	-0-	8	1	170	2	N	-0-			-0-
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	-0-	13	1	157	2	N	-0-			-0-
01	186 N	139	-0-	-47	-0-	-0-	6	1	133	2	N	-0-			-0-
02	168 N	132	-0-	-36	-0-	-0-	7	1	125	2	N	-0-			-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEBB, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 090652 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11186 - 11377															
10	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1078	2	Y	-0-			-0-
11	1050 N	1049	-0-	-1	-0-	-0-	48	1	1000	2	Y	1	1 8		-0-
							1	9							
12	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	993	2	Y	-0-			-0-
01	1147 N	1119	-0-	-28	-0-	-0-	48	1	1071	2	Y	-0-			-0-
02	982 N	982	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	934	2	Y	-0-			-0-
03	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475										NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																					
PRITCHARD, J. C. G.U.										WELL #: 1			RRCID -> 090813			COMPL. DATE 08/25/1980			TOTAL DEPTH 10960 PERF.10675 - 10848		
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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
VANCE, MAE B. G.U.										WELL #: 1			RRCID -> 091070			COMPL. DATE 08/28/1980			TOTAL DEPTH 11267 PERF.10722 - 10929		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
CARPENTER, MABEL ETAL G.U.										WELL #: 1			RRCID -> 091072			COMPL. DATE 06/27/1980			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10712 - 10996		
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	77	2	Y	-0-					-0-			
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	41	2	Y	1	1	8			-0-			
								1	9												
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	49	2	Y	-0-					-0-			
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	-0-		2	1	45	2	Y	-0-					-0-			
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	42	2	Y	-0-					-0-			
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
MILES, C. A.										WELL #: 2			RRCID -> 092297			COMPL. DATE 12/22/1980			TOTAL DEPTH 11511 PERF.11045 - 11289		
10	341 N	327	-0-	-14	-0-	-0-		16	1	311	2	N	-0-					-0-			
11	270 N	248	-0-	-22	-0-	-0-		11	1	236	2	N	1	1	8			-0-			
								1	9												
12	279 N	250	-0-	-29	-0-	-0-		19	1	231	2	N	-0-					-0-			
01	341 N	302	-0-	-39	-0-	-0-		13	1	289	2	N	-0-					-0-			
02	224 N	214	-0-	-10	-0-	-0-		11	1	203	2	N	-0-					-0-			
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
ANGELINA COUNTY LUMBER CO.										WELL #: 1			RRCID -> 092515			COMPL. DATE 09/04/1980			TOTAL DEPTH 11465 PERF.11167 - 11373		
10	806 N	730	-0-	-76	-0-	-0-		35	1	695	2	N	-0-					-0-			
11	780 N	701	-0-	-79	-0-	-0-		32	1	668	2	N	1	1	8			-0-			
								1	9												
12	744 N	640	-0-	-104	-0-	-0-		50	1	590	2	N	-0-					-0-			
01	744 N	607	-0-	-137	-0-	-0-		26	1	581	2	N	-0-					-0-			
02	644 N	527	-0-	-117	-0-	-0-		26	1	501	2	N	-0-					-0-			
03	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
MCFERRAN, V.										WELL #: 1			RRCID -> 092745			COMPL. DATE 12/06/2003			TOTAL DEPTH 11580 PERF. 9917 - 10447		
10	837 N	811	-0-	-26	-0-	-0-		39	1	772	2	Y	-0-					-0-			
11	720 N	659	-0-	-61	-0-	-0-		30	1	629	2	Y	-0-					-0-			
12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	-0-		70	1	837	2	Y	-0-					-0-			
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	-0-		40	1	910	2	Y	-0-					-0-			
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	-0-		37	1	703	2	Y	-0-					-0-			
03	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																		
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2										RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10858 - 11006								
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
10	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	-0-			93 1	1834 2	Y	-0-						-0-
11	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	-0-			100 1	2097 2	Y	-0-						-0-
12	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	-0-			173 1	2058 2	Y	-0-						-0-
01	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	-0-			92 1	2062 2	Y	-0-						-0-
02	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	-0-			89 1	1714 2	Y	-0-						-0-
03	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

TRUETT, VIVIAN										WELL #: 1				RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10818 - 11147				
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	-0-			685 2		N	-0-						-0-
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	-0-			68 1	659 2	N	1	1 8					-0-
									1 9									
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	-0-			90 1	625 2	N	-0-						-0-
01	830 N	830	-0-	-0-	-0-	-0-			109 1	721 2	N	-0-						-0-
02	672 N	669	-0-	-3	-0-	-0-			94 1	575 2	N	-0-						-0-
03	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

BROWN, MAGGIE B.										WELL #: 1				RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10872 - 11106				
10	310 N	242	-0-	-68	-0-	-0-			12 1	230 2	N	-0-						-0-
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-			13 1	278 2	N	-0-						-0-
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-			26 1	313 2	N	-0-						-0-
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-			14 1	313 2	N	-0-						-0-
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-			14 1	277 2	N	-0-						-0-
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

JACKSON, R. F. -B-										WELL #: 1				RRCID -> 093248 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10889 - 11105				
10	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	-0-			81 1	1581 2	N	-0-						-0-
11	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	-0-			70 1	1458 2	N	1	1 8					-0-
									1 9									
12	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	-0-			127 1	1513 2	N	-0-						-0-
01	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	-0-			69 1	1565 2	N	-0-						-0-
02	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	-0-			77 1	1479 2	N	-0-						-0-
03	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

JACKSON, R.F. "A"										WELL #: 1				RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10714 - 10889				
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

SMYTHE, E. L.										WELL #: 1				RRCID -> 093999 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10961 - 11282				
10	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	-0-			49 1	960 2	Y	-0-						-0-
11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	-0-			45 1	935 2	Y	1	1 8					-0-
									1 9									
12	992 N	990	-0-	-2	-0-	-0-			77 1	913 2	Y	-0-						-0-
01	1023 N	966	-0-	-57	-0-	-0-			41 1	925 2	Y	-0-						-0-
02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	-0-			46 1	879 2	Y	-0-						-0-
03	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
KERR, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 094000 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11809 PERF. 9578 - 10474														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	29	1	569	2	Y	-0-			-0-
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	21	1	448	2	Y	-0-			-0-
12	465 N	437	-0-	-28	-0-	34	1	403	2	Y	-0-			-0-
01	465 N	395	-0-	-70	-0-	17	1	378	2	Y	-0-			-0-
02	448 N	361	-0-	-87	-0-	18	1	343	2	Y	-0-			-0-
03	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			-0-

CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9017 - 9669														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REYNOLDS, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 097184 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10804 - 11130														
10	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	154	1	2421	2	Y	-0-	3	7	-0-
11	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	126	1	2019	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
12	2387 N	1932	-0-	-455	-0-	178	1	1753	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
01	2387 N	1863	-0-	-524	-0-	109	1	1753	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
02	2016 N	1519	-0-	-497	-0-	101	1	1417	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
03	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT			-0-

RAINES, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 097616 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 11717 PERF.10937 - 11575														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROTHERMAL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 103297 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10983 - 11181														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104035 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9272 - 9764														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
HILL, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 105841 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11549 PERF.10096 - 10511													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	N	-0-		-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	N	-0-		-0-
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	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT		-0-
JACKSON, R. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 108484 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9137 - 9815													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
SPENCE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 108642 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 11504 PERF.10913 - 11141													
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	33	1	657	2	Y	-0-		-0-
11	630 N	570	-0-	-60	-0-	26	1	543	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
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	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT		-0-
MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11180 - 11312													
10	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	130	1	2551	2	Y	80	75 1 60 7	-0-
						88	9						
11	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	121	1	2534	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
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	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT		-0-
BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11075 - 11316													
10	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	63	1	1240	2	N	-0-	1 7	-0-
11	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	59	1	1247	2	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT		-0-
TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9965 - 10568													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 110907 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11257 - 11348														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111316 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10940 - 11040														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 112191 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9478 - 9788														
10	248	N	55	-0-	-193	-0-	3	1	52 2	N	-0-			-0-
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	25	1	516 2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-

ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 11487 PERF.10940 - 11117														
10	713	N	631	-0-	-82	-0-	31	1	600 2	Y	-0-			-0-
11	690	N	280	-0-	-410	-0-	13	1	266 2	Y	1	1 8		-0-
							1	9						
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	NO RPT	-0-	-248	-0-				Y	NO RPT			-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11022 - 11174														
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	32	1	631 2	Y	-0-			-0-
11	600	N	399	-0-	-201	-0-	18	1	380 2	Y	1	1 8		-0-
							1	9						
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	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-				Y	NO RPT			-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11193 - 11363														
10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	80	1	1574 2	N	-0-			-0-
11	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	78	1	1641 2	N	-0-			-0-
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	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-				N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																		
JACKSON, R.F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 125898 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10406 - 10527																		
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		
10	1643 N	1016	-0-	-627	-0-	49	1	967	2	N	-0-						-0-	
11	1680 N	1083	-0-	-597	-0-	49	1	1034	2	N	-0-						-0-	
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	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT						-0-	

MCBAY, RAYMOND													WELL #: 2	RRCID -> 125996	COMPL. DATE 12/08/1987	TOTAL DEPTH 10870	PERF.10590 - 10754	
10	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	68	1	1331	2	N	-0-						-0-	
11	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	67	1	1405	2	N	-0-						-0-	
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	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT						-0-	

RENFR0E, R. L.													WELL #: 2	RRCID -> 126783	COMPL. DATE 02/24/1988	TOTAL DEPTH 11365	PERF.10983 - 11174	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

FERGUSON GAS UNIT													WELL #: 3	RRCID -> 128223	COMPL. DATE 07/28/1988	TOTAL DEPTH 11397	PERF. 9846 - 10347	
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	19	1	373	2	N	-0-						-0-	
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	21	1	436	2	N	-0-						-0-	
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	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT						-0-	

HAWKINS, J.G.													WELL #: 2	RRCID -> 128565	COMPL. DATE 08/27/1988	TOTAL DEPTH 10966	PERF. 9612 - 10198	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

DUKE, FLOYD													WELL #: 3	RRCID -> 128805	COMPL. DATE 10/11/1988	TOTAL DEPTH 11620	PERF.11153 - 11434	
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	36	1	711	2	N	-0-						-0-	
11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	34	1	703	2	N	-0-						-0-	
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	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT						-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
SMYTHE, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 129319 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10996 - 11266														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	775 N	703	-0-	-72	-0-	34	1	669	2	Y	-0-	20	7	-0-
11	720 N	680	-0-	-40	-0-	31	1	648	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
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	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT			-0-
ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11194 - 11357														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10639 - 10786														
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CROFT, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8908 - 9552														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RAINES, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 130870 COMPL. DATE 04/16/1989 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11054 - 11248														
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	26	1	514	2	Y	-0-			-0-
11	540 N	499	-0-	-41	-0-	23	1	475	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
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	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			-0-
LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10948 - 11220														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
JACKSON, R.F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 132316 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10962 - 11933												
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
10	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	52 1	1018 2	N	-0-	1 7		-0-
11	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	85 1	1777 2	N	-0-			-0-
12	3100 N	3153	-0-	53	-0-	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	248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-0-
LAURENCE, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 132317 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 12063 PERF.10863 - 11015												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	127	-0-	127	-0-	6 1	121 2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CLANCY, JOE A. WELL #: 2 RRCID -> 132793 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9196 - 9874												
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5 1	100 2	Y	-0-			-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5 1	96 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
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	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			-0-
SMYTHE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133194 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11189 - 11508												
10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	51 1	1008 2	Y	4	3 1	3 7	-0-
						4 9						
11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	43 1	903 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
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	NO RPT	-0-	-1054	-0-			Y	NO RPT			-0-
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133579 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10866 - 11120												
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	39 1	770 2	Y	-0-			12
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	36 1	766 2	Y	1	1 8		12
						1 9						
12	857 N	857	-0-	-0-	-0-	66 1	791 2	Y	-0-			12
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	37 1	822 2	Y	8			20
						9 9						
02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	39 1	748 2	Y	-0-			20
03	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT			20

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10898 - 11175														
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											
10	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	90	1	1759	2	Y	9	10	1	6 7 -0-
11	2010 N	1869	-0-	-141	-0-	10	9	1783	2	Y	1	1	8	-0-
12	2046 N	1944	-0-	-102	-0-	85	1	1793	2	Y	1	1	8	-0-
01	1860 N	592	-0-	-1268	-0-	1	9	567	2	Y	-0-			-0-
02	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	25	1	2073	2	Y	-0-			-0-
03	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-	108	1			Y	NO RPT			-0-
NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10221 - 10322														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT			-0-
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-
BROWDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135342 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 11502 PERF. 9597 - 9748														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VANCE, MAE B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135569 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10984 - 11122														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LENAMON, L. K. WELL #: 2 RRCID -> 136544 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11209 - 11410														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10648 - 11042														
10	3100 N	3584	-0-	484	2100	174	1	3410	2	Y	-0-			-0-
11	5372 X	3272	-0-	-2100	-0-	149	1	3122	2	Y	1	1	8	-0-
12	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	1	9	2892	2	Y	1	1	8	-0-
01	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	243	1	2925	2	Y	1	1	8	-0-
02	3444 X	2669	-0-	-775	-0-	1	9	2536	2	Y	1	1	8	-0-
03	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-	132	1			Y	NO RPT			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
MCFERRAN, V. WELL #: 2				RRCID -> 137105				COMPL. DATE 05/23/1990				TOTAL DEPTH 11615 PERF.11294 - 11426			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
10	279 N	265	-0-	-14	-0-	13	1	252	2	N	-0-			-0-	
11	270 N	262	-0-	-8	-0-	12	1	250	2	N	-0-			-0-	
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	21	1	255	2	N	-0-			-0-	
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	12	1	263	2	N	-0-			-0-	
02	252 N	228	-0-	-24	-0-	11	1	217	2	N	-0-			-0-	
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-	
EASTERLING, A. R. ET AL UNIT				WELL #: 2				RRCID -> 138317				COMPL. DATE 04/09/1991			
10	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	165	1	3233	2	N	-0-			-0-	
11	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	125	1	2623	2	N	-0-			-0-	
12	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	268	1	3192	2	N	-0-			-0-	
01	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	131	1	2950	2	N	1	1 8		-0-	
						1	9								
02	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	168	1	3248	2	N	-0-			-0-	
03	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-	
ROTHERMEL, PAUL				WELL #: 3				RRCID -> 138384				COMPL. DATE 04/14/1991			
10	93 N	50	-0-	-43	-0-	2	1	48	2	Y	-0-			-0-	
11	60 N	2	-0-	-58	-0-	1	2	1	9	Y	1	1 8		-0-	
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	Y	-0-			-0-	
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	-0-			-0-	
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-	
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-	
ENGRAM, J.E. UNIT				WELL #: 3				RRCID -> 141454				COMPL. DATE 04/20/1992			
10	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	87	1	1709	2	Y	-0-			-0-	
11	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	79	1	1661	2	Y	1	1 8		-0-	
						1	9								
12	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	140	1	1674	2	Y	-0-			-0-	
01	1643 N	1039	-0-	-604	-0-	44	1	995	2	Y	-0-			-0-	
02	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	90	1	1726	2	Y	-0-			-0-	
03	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT			-0-	
MILES, C. A.				WELL #: 1				RRCID -> 141667				COMPL. DATE 06/17/2004			
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	N	-0-			-0-	
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	N	1	1 8		-0-	
						1	9								
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	N	-0-			-0-	
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	N	-0-			-0-	
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	N	-0-			-0-	
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-	
ROTHERMEL, PAUL				WELL #: 4				RRCID -> 141733				COMPL. DATE 04/15/1992			
10	248 N	19	-0-	-229	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			-0-	
11	60 N	4	-0-	-56	-0-	3	2	1	9	Y	1	1 8		-0-	
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	-0-	57		54	2	Y	-0-			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	57				Y	NO RPT			-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
MILES, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 142073 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11132 - 11307														
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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	141 1	2773 2	N	9	7 1	6 7			-0-
11	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	119 1	2504 2	N	1	1 8				-0-
12	2232 N	1742	-0-	-490	-0-	135 1	1606 2	N	1	1 8				-0-
01	2790 N	1535	-0-	-1255	-0-	65 1	1470 2	N	-0-					-0-
02	2800 N	3059	-0-	259	-0-	151 1	2907 2	N	1	1 8				-0-
03	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-	1 9		N	NO RPT					-0-
RAINES, B. J. WELL #: 3 RRCID -> 142279 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 11526 PERF.10864 - 11176														
10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	48 1	933 2	Y	-0-					-0-
11	960 N	935	-0-	-25	-0-	43 1	891 2	Y	1	1 8				-0-
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	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			Y	NO RPT					-0-
BROWDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142388 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9463 - 9790														
10	1271 N	1159	-0-	-112	-0-	56 1	1103 2	Y	-0-					-0-
11	1230 N	205	-0-	-1025	-0-	9 1	195 2	Y	1	1 8				-0-
12	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-	1 9		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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
QUINN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143150 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 11418 PERF.11838 - 12626														
10	3999 X	3677	-0-	-322	-0-	178 1	3489 2	Y	9	7 1	6 7			-0-
11	3870 X	3508	-0-	-362	-0-	160 1	3347 2	Y	1	1 8				-0-
12	3875 X	3481	-0-	-394	-0-	269 1	3209 2	Y	3	3 8				-0-
01	3875 X	3381	-0-	-494	-0-	144 1	3236 2	Y	1	1 8				-0-
02	3388 X	1852	-0-	-1536	-0-	91 1	1758 2	Y	3	3 8				-0-
03	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-	3 9		Y	NO RPT					-0-
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 143734 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10820 - 11024														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 7				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
10	1643 N	1432	-0-	-211	-0-	69 1 4 9	1359 2	Y	4	3 1	3			
11	1620 N	1470	-0-	-150	-0-	67 1 1 9	1402 2	Y	1	1 8	3			
12	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	143 1 1 9	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 1 9	1406 2	Y	1	1 8	3			
03	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			Y	NO RPT		3			
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 144660 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10788 - 10944														
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	15 1	291 2	Y	-0-		-0-			
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	12 1 1 9	256 2	Y	1	1 8	-0-			
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	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT		-0-			
SPENCE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 145082 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10817 - 11076														
10	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	208 1 10 9	4090 2	Y	9	7 1	-0-			
11	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	181 1 1 9	3791 2	Y	1	1 8	-0-			
12	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	308 1 18 9	3667 2	Y	16	16 8	-0-			
01	3968 X	3781	-0-	-187	-0-	160 1 8 9	3613 2	Y	7	7 8	-0-			
02	3892 X	3353	-0-	-539	-0-	165 1 13 9	3175 2	Y	12	12 8	-0-			
03	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-			Y	NO RPT		-0-			
THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145387 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10771 - 10926														
10	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	65 1	1266 2	Y	-0-		-0-			
11	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	56 1 1 9	1180 2	Y	1	1 8	-0-			
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	NO RPT	-0-	-1302	-0-			Y	NO RPT		-0-			
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 3 RRCID -> 146194 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11264 - 11514														
10	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	73 1	1428 2	N	-0-		-0-			
11	1500 N	1457	-0-	-43	-0-	66 1	1391 2	N	-0-		-0-			
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	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-			N	NO RPT		-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	2152	2	N	-0-					-0-
11	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1220	2	N	-0-					-0-
12	1550 N	404	-0-	-1146	-0-	-0-	31	1	373	2	N	-0-					-0-
01	1550 N	38	-0-	-1512	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
02	1204 N	255	-0-	-949	-0-	-0-	13	1	242	2	N	-0-					-0-
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CLANCY, JOE A. WELL #: 3 RRCID -> 146706 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9350 - 10110																	
10	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1185	2	Y	-0-					-0-
11	1200 N	1197	-0-	-3	-0-	-0-	54	1	1142	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1240 N	1234	-0-	-6	-0-	-0-	96	1	1138	2	Y	-0-					-0-
01	1240 N	1235	-0-	-5	-0-	-0-	53	1	1182	2	Y	-0-					-0-
02	1036 N	928	-0-	-108	-0-	-0-	46	1	881	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9244 - 9932																	
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	291	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	62 N	37	-0-	-25	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					-0-
02	84 N	61	-0-	-23	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10696 - 10868																	
10	806 N	802	-0-	-4	-0-	-0-	39	1	763	2	Y	-0-					-0-
11	870 N	820	-0-	-50	-0-	-0-	37	1	782	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	849 N	849	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	783	2	Y	-0-					-0-
01	806 N	748	-0-	-58	-0-	-0-	32	1	716	2	Y	-0-					-0-
02	756 N	707	-0-	-49	-0-	-0-	35	1	672	2	Y	-0-					-0-
03	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BROWDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147919 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10666 - 10808																	
10	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1362	2	Y	-0-					-0-
11	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	1078	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1302 N	740	-0-	-562	-0-	-0-	57	1	682	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1302 N	972	-0-	-330	-0-	-0-	41	1	931	2	Y	-0-					-0-
02	1064 N	882	-0-	-182	-0-	-0-	44	1	838	2	Y	-0-					-0-
03	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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 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
10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	-0-		36	1	708	2	Y	-0-					-0-
11	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	-0-		107	1	2240	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
12	2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	-0-		228	1	2721	2	Y	-0-					-0-
01	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	-0-		121	1	2722	2	Y	-0-					-0-
02	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	-0-		126	1	2431	2	Y	-0-					-0-
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
RENFROE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10966 - 11198																		
10	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	-0-		86	1	1689	2	N	-0-					-0-
11	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	-0-		65	1	1362	2	N	-0-					-0-
12	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	-0-		189	1	2248	2	N	-0-					-0-
01	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	-0-		96	1	2158	2	N	-0-					-0-
02	1316 N	562	-0-	-754	-0-	-0-		28	1	534	2	N	-0-					-0-
03	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9054 - 9619																		
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	339	2	Y	-0-					-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	314	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
12	341 N	280	-0-	-61	-0-	-0-		22	1	258	2	Y	-0-					-0-
01	341 N	285	-0-	-56	-0-	-0-		12	1	273	2	Y	-0-					-0-
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	290	2	Y	-0-					-0-
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10732 - 10906																		
10	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	-0-		68	1	1343	2	Y	-0-					-0-
11	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	-0-		61	1	1269	2	Y	-0-					-0-
12	1333 N	1283	-0-	-50	-0-	-0-		99	1	1184	2	Y	-0-					-0-
01	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	-0-		77	1	1728	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
02	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	-0-		75	1	1453	2	Y	-0-					-0-
03	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10950 - 11148																		
10	1550 N	1468	-0-	-82	-0-	-0-		71	1	1393	2	Y	4	3	1	3	7	-0-
								4	9									
11	1560 N	1524	-0-	-36	-0-	-0-		69	1	1454	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
12	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	-0-		132	1	1571	2	Y	-0-					-0-
01	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	-0-		76	1	1705	2	Y	-0-					-0-
02	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	-0-		77	1	1487	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
03	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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 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
10	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	2621	2	Y	-0-			-0-
11	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	2590	2	Y	1	1 8		-0-
							1	9							
12	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	-0-	214	1	2547	2	Y	1	1 8		-0-
							1	9							
01	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	2507	2	Y	1	1 8		-0-
							1	9							
02	2548 N	2302	-0-	-246	-0-	-0-	113	1	2188	2	Y	1	1 8		-0-
							1	9							
03	2759 N	NO RPT	-0-	-2759	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 151105 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 10313 PERF.11038 - 11264															
10	4867 X	4406	-0-	-461	-0-	-0-	213	1	4183	2	Y	9	7 1	6 7	-0-
							10	9							
11	4710 X	4054	-0-	-656	-0-	-0-	184	1	3869	2	Y	1	1 8		-0-
							1	9							
12	4836 X	4005	-0-	-831	-0-	-0-	309	1	3688	2	Y	7	7 8		-0-
							8	9							
01	4712 X	3803	-0-	-909	-0-	-0-	162	1	3639	2	Y	2	2 8		-0-
							2	9							
02	4116 X	3151	-0-	-965	-0-	-0-	155	1	2992	2	Y	4	4 8		-0-
							4	9							
03	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
JOBE #1 WELL #: 5 RRCID -> 151892 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10926 - 11086															
10	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	1894	2	Y	4	2 1	3 7	-0-
							4	9							
11	2160 N	1572	-0-	-588	-0-	-0-	71	1	1500	2	Y	1	1 8		-0-
							1	9							
12	3100 N	4051	-0-	951	951	951	314	1	3736	2	Y	1	1 8		-0-
							1	9							
01	3100 N	3509	-0-	409	1360	1360	149	1	3358	2	Y	2	2 8		-0-
							2	9							
02	2800 N	1916	-0-	-884	476	476	94	1	1819	2	Y	3	3 8		-0-
							3	9							
03	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LENAMON, L.K. WELL #: 4 RRCID -> 152129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9265 - 9780															
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					Y	1	1 8		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	584	2	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152160 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10832 - 11016															
10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	867	2	N	-0-			-0-
11	955 N	955	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	912	2	N	-0-			-0-
12	906 N	906	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	836	2	N	-0-			-0-
01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	765	2	N	-0-			-0-
02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	737	2	N	-0-			-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152380 COMPL. DATE 10/19/1994 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11252 - 11492															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	EOM BALANCE
10	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1187	2	N	-0-			-0-
11	1350 N	1290	-0-	-60	-0-	-0-	59	1	1231	2	N	-0-			-0-
12	1674 N	1613	-0-	-61	-0-	-0-	125	1	1488	2	N	-0-			-0-
01	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1332	2	N	-0-			-0-
02	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	1750	2	N	-0-			-0-
03	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAWKINS, J. G.					WELL #:	3	RRCID -> 152542	COMPL. DATE	11/15/1994	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10771	-	10968	
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	264	2	Y	-0-			-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	294	2	Y	-0-			-0-
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	326	2	Y	-0-			-0-
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	349	2	Y	-0-			-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	293	2	Y	-0-			-0-
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SPENCE, RALPH					WELL #:	3	RRCID -> 153785	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	11160	PERF.10784	-	11006	
10	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	2242	2	Y	-0-			-0-
11	2790 X	1866	-0-	-924	-0-	-0-	85	1	1780	2	Y	1	1 8		-0-
							1	9							-0-
12	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	2883 X	3	-0-	-2880	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
02	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	-0-	195	1	3756	2	Y	-0-			-0-
03	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SADLER, PRESLEY GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID -> 153818	COMPL. DATE	03/21/2004	TOTAL DEPTH	11120	PERF. 9138	-	9732	
10	4402 X	4196	-0-	-206	-0-	-0-	203	1	3981	2	Y	11	10 1 8 7		-0-
							12	9							-0-
11	4260 X	4098	-0-	-162	-0-	-0-	186	1	3911	2	Y	1	1 8		-0-
							1	9							-0-
12	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	-0-	402	1	4787	2	Y	104	104 8		-0-
							114	9							-0-
01	4371 X	4203	-0-	-168	-0-	-0-	176	1	3962	2	Y	59	59 8		-0-
							65	9							-0-
02	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1	3264	2	Y	102	102 8		-0-
							112	9							-0-
03	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
JACKSON, JOYCE					WELL #:	1	RRCID -> 154519	COMPL. DATE	03/09/1995	TOTAL DEPTH	11378	PERF. 9660	-	9834	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
THURMAN, M.J. ESTATE					WELL #:	4	RRCID -> 154887	COMPL. DATE	05/30/1995	TOTAL DEPTH	11060	PERF.10700	-	10868	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 156083 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10682 - 10796													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	2	Y	-0-		-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	Y	-0-		-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	Y	-0-		-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-		-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT		-0-
BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11031 PERF. 9081 - 9862													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
RAINES, B. J. WELL #: 5 RRCID -> 156136 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11198													
10	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	61	1	1200	2	Y	-0-		-0-
11	1230 N	1134	-0-	-96	-0-	80	1	1053	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
12	1333 N	1088	-0-	-245	-0-	113	1	975	2	Y	-0-		-0-
01	1271 N	1063	-0-	-208	-0-	75	1	988	2	Y	-0-		-0-
02	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	81	1	1024	2	Y	-0-		-0-
03	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT		-0-
BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10888 - 11198													
10	1395 N	1321	-0-	-74	-0-	64	1	1257	2	Y	-0-		-0-
11	1350 N	1249	-0-	-101	-0-	57	1	1191	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
12	1333 N	1271	-0-	-62	-0-	98	1	1173	2	Y	-0-		-0-
01	1333 N	1247	-0-	-86	-0-	53	1	1194	2	Y	-0-		-0-
02	1176 N	1123	-0-	-53	-0-	55	1	1068	2	Y	-0-		-0-
03	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT		-0-
RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 9214 - 9836													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
LENAMON, L. K. WELL #: 3 RRCID -> 157486 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9894 - 9982													
10	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	78	1	1533	2	Y	16	14 1	-0-
						18	9					11 7	
11	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	65	1	1353	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
12	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	112	1	1330	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
01	1581 N	1244	-0-	-337	-0-	53	1	1190	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
02	1316 N	631	-0-	-685	-0-	31	1	598	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
03	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
LENAMON L. K. WELL #: 5 RRCID -> 157812 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10718 - 10962																
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
10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	33	1	649	2	Y	-0-					-0-
11	690 N	670	-0-	-20	-0-	30	1	639	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	713 N	692	-0-	-21	-0-	54	1	638	2	Y	-0-					-0-
01	682 N	675	-0-	-7	-0-	29	1	646	2	Y	-0-					-0-
02	616 N	600	-0-	-16	-0-	30	1	570	2	Y	-0-					-0-
03	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 11197 PERF. 9404 - 9692																
10	5549 X	4639	-0-	-910	-0-	223	1	4371	2	Y	41	38	1	30	7	-0-
						45	9									
11	5370 X	4402	-0-	-968	-0-	200	1	4201	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	5146 X	4423	-0-	-723	-0-	341	1	4069	2	Y	12	12	8			-0-
						13	9									
01	5022 X	3614	-0-	-1408	-0-	153	1	3455	2	Y	5	5	8			-0-
						6	9									
02	4424 X	2998	-0-	-1426	-0-	148	1	2843	2	Y	6	6	8			-0-
						7	9									
03	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					-0-
BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9176 - 11088																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9156 - 9306																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159272 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11094 - 11308																
10	4247 X	2416	-0-	-1831	-0-	116	1	2282	2	Y	16	14	1	11	7	-0-
						18	9									
11	4110 X	2522	-0-	-1588	-0-	115	1	2406	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	3658 X	1914	-0-	-1744	-0-	148	1	1762	2	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
01	3255 X	993	-0-	-2262	-0-	42	1	950	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
02	2380 X	856	-0-	-1524	-0-	42	1	813	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
03	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917														
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	
10	2077 N	1914	-0-	-163	-0-	93 1	1821 2	Y	-0-				-0-	
11	2220 N	1151	-0-	-1069	-0-	52 1	1098 2	Y	1	1 8			-0-	
						1 9								
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	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-			Y	NO RPT				-0-	
MILES, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 160702 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9715 - 10079														
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8 1	154 2	Y	-0-				-0-	
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	7 1	140 2	Y	1	1 8			-0-	
						1 9								
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	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT				-0-	
CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10686 - 10866														
10	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	60 1	1181 2	Y	-0-				-0-	
11	1200 N	1108	-0-	-92	-0-	50 1	1057 2	Y	1	1 8			-0-	
						1 9								
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	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			Y	NO RPT				-0-	
QUINN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161011 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11008 - 11184														
10	2325 N	775	-0-	-1550	-0-	37 1	734 2	Y	4	3 1	3 7		-0-	
						4 9								
11	2280 N	2230	-0-	-50	-0-	101 1	2128 2	Y	1	1 8			-0-	
						1 9								
12	2356 N	2267	-0-	-89	-0-	175 1	2090 2	Y	2	2 8			-0-	
						2 9								
01	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	97 1	2186 2	Y	1	1 8			-0-	
						1 9								
02	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	95 1	1828 2	Y	2	2 8			-0-	
						2 9								
03	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-			Y	NO RPT				-0-	
MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11012 - 11286														
10	1426 N	1074	-0-	-352	-0-	52 1	1022 2	Y	-0-				-0-	
11	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	70 1	1473 2	Y	-0-				-0-	
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	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			Y	NO RPT				-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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
10	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	56	1	1092	2	Y	-0-		-0-	
11	1050 N	1020	-0-	-30	-0-	46	1	973	2	Y	1	1 8	-0-	
						1	9							
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	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT		-0-	
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10860 - 11032														
10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	38	1	746	2	Y	-0-		-0-	
11	750 N	744	-0-	-6	-0-	34	1	709	2	Y	1	1 8	-0-	
						1	9							
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	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT		-0-	
REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10966 - 11060														
10	1643 N	863	-0-	-780	-0-	42	1	821	2	Y	-0-		-0-	
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	37	1	784	2	Y	1	1 8	-0-	
						1	9							
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	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT		-0-	
JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10724 - 10888														
10	1240 N	1070	-0-	-170	-0-	52	1	1018	2	N	-0-	1 7	-0-	
11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	40	1	848	2	N	-0-		-0-	
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	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT		-0-	
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11284 - 11520														
10	682 N	567	-0-	-115	-0-	27	1	540	2	Y	-0-		-0-	
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	38	1	804	2	Y	-0-		-0-	
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	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT		-0-	
SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9217 - 9790														
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	356	2	Y	-0-		-0-	
11	180 N	83	-0-	-97	-0-	4	1	78	2	Y	1	1 8	-0-	
						1	9							
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT		-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
BURLISON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10922 - 11084													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	16	1	320	2	Y	-0-		-0-
11	330 N	307	-0-	-23	-0-	14	1	293	2	Y	-0-		-0-
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	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT		-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10842 - 10994													
10	1085 N	1055	-0-	-30	-0-	51	1	1004	2	Y	-0-		-0-
11	1050 N	977	-0-	-73	-0-	44	1	933	2	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT		-0-

CARPENTER, MABEL ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 163680 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9197 - 9716													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

EASTERLING WELL #: 3 RRCID -> 164879 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11344 - 11398													
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10790 - 10878													
10	2046 N	1805	-0-	-241	-0-	87	1	1718	2	Y	-0-		-0-
11	2100 N	2006	-0-	-94	-0-	91	1	1915	2	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT		-0-

MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9799 - 10198													
10	992 N	925	-0-	-67	-0-	45	1	880	2	Y	-0-		-0-
11	1020 N	718	-0-	-302	-0-	33	1	685	2	Y	-0-		-0-
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	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT		-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11170 - 11412													
10	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	107	1	2105	2	N	-0-		-0-
11	2460 N	2434	-0-	-26	-0-	111	1	2323	2	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997										TOTAL	DEPTH	11355	PERF. 9596 - 9626
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
JACKSON, R. F. -B- WELL #: 3 RRCID -> 165548 COMPL. DATE 07/27/1997										TOTAL	DEPTH	11820	PERF. 11480 - 11647
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	38	1	737 2	Y	-0-			-0-
11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	33	1	703 2	Y	1	1 8		-0-
						1	9						
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	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-				Y	NO RPT			-0-
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997										TOTAL	DEPTH	10950	PERF. 10643 - 10738
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004										TOTAL	DEPTH	11200	PERF. 9268 - 9787
10	930 N	925	-0-	-5	-0-	45	1	880 2	Y	-0-			-0-
11	906 N	906	-0-	-0-	-0-	41	1	864 2	Y	1	1 8		-0-
						1	9						
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	NO RPT	-0-	-930	-0-				Y	NO RPT			-0-
MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997										TOTAL	DEPTH	11675	PERF. 11259 - 11446
10	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	63	1	1244 2	N	-0-			-0-
11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	57	1	1201 2	N	-0-			-0-
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	1	1 8		-0-
						1	9						
02	952 N	889	-0-	-63	-0-	44	1	845 2	N	-0-			-0-
03	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-				N	NO RPT			-0-
LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997										TOTAL	DEPTH	11175	PERF. 10770 - 10930
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18 2	Y	-0-			-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	8	2	1 9	Y	1	1 8		-0-
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)///CONT.//										70794 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										220903									
CAPPS, ROBERT T.										WELL #: 1		RRCID -> 167114		COMPL. DATE 01/11/1998		TOTAL DEPTH 11247		PERF. 9226 - 11114	
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
THOMPSON HEIRS										WELL #: 3		RRCID -> 167469		COMPL. DATE 02/16/1998		TOTAL DEPTH 11461		PERF.11094 - 11284	
10	1116	N	1014	-0-	-102	-0-			49	1	965	2	Y	-0-				-0-	
11	1050	N	959	-0-	-91	-0-			44	1	914	2	Y	1		1 8		-0-	
									1	9									
12	984	N	984	-0-	-0-	-0-			76	1	908	2	Y	-0-				-0-	
01	1023	N	919	-0-	-104	-0-			39	1	880	2	Y	-0-				-0-	
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-			46	1	878	2	Y	-0-				-0-	
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-						Y	NO RPT					-0-	
THURMAN, M.J. ESTATE										WELL #: 4		RRCID -> 167797		COMPL. DATE 01/28/1998		TOTAL DEPTH 11060		PERF. 9866 - 9910	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
BURLESON-MCBAY GU										WELL #: 3		RRCID -> 168083		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11348 - 11476	
10	14B2	EXT	167	-0-	167	167			8	1	159	2	N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	167						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	167						N	-0-					-0-	
01	167	X	-0-	-0-	-167	-0-						N	-0-					-0-	
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
QUINN ESTATE										WELL #: 2		RRCID -> 168101		COMPL. DATE 03/15/1998		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10202 - 10218	
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-			7	1	141	2	Y	-0-				-0-	
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-			6	1	134	2	Y	1		1 8		-0-	
									1	9									
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-			11	1	133	2	Y	-0-				-0-	
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-			6	1	135	2	Y	-0-				-0-	
02	140	N	130	-0-	-10	-0-			6	1	124	2	Y	-0-				-0-	
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-						Y	NO RPT					-0-	
ROTHERMEL SWD										WELL #: 1		RRCID -> 168470		COMPL. DATE 04/05/2012		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4440 - 4966	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
LITTLE, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 168625 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9198 - 10036													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
JACKSON, R. F. "A" WELL #: 4 RRCID -> 168865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF. 10345 - 10476													
10	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	61	1	1202 2	Y	-0-			-0-
11	1230 N	1017	-0-	-213	-0-	46	1	970 2	Y	1	1 8		-0-
						1	9						
12	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	112	1	1335 2	Y	-0-			-0-
01	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	59	1	1332 2	Y	-0-			-0-
02	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	57	1	1106 2	Y	-0-			-0-
03	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-				Y	NO RPT			-0-
BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 11005 - 11148													
10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	35	1	691 2	N	-0-			-0-
11	840 N	713	-0-	-127	-0-	32	1	681 2	N	-0-			-0-
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	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT			-0-
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 10740 - 10869													
10	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	88	1	1733 2	Y	-0-			-0-
11	1860 N	1786	-0-	-74	-0-	81	1	1705 2	Y	-0-			-0-
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	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-				Y	NO RPT			-0-
HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10734 - 10862													
10	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	52	1	1030 2	Y	-0-			-0-
11	1140 N	860	-0-	-280	-0-	39	1	820 2	Y	1	1 8		-0-
						1	9						
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	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT			-0-
SMYTHE, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 170481 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9995 - 10100													
10	217 N	169	-0-	-48	-0-	8	1	161 2	Y	-0-			-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	154 2	Y	1	1 8		-0-
						1	9						
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	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 171509 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10722 - 10872														
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											
10	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	80	1	1577	2	Y	4	3	1	-0-
11	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	4	9	1704	2	Y	1	1	8	-0-
12	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	81	1	1931	2	Y	4	4	8	-0-
01	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	1	9	1966	2	Y	5	5	8	-0-
02	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	162	1	1670	2	Y	10	10	8	-0-
03	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-	4	9			Y	NO RPT			-0-
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 173798 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10906 - 10990														
10	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	57	1	1114	2	Y	-0-			-0-
11	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	51	1	1077	2	Y	1	1	8	-0-
12	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1	9	1043	2	Y	-0-			-0-
01	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	88	1	1109	2	Y	-0-			-0-
02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	49	1	995	2	Y	-0-			-0-
03	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-	52	1			Y	NO RPT			-0-
KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10230 - 10280														
10	155 N	125	-0-	-30	-0-	6	1	119	2	N	-0-			-0-
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	2	N	-0-			-0-
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	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-
ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9912 - 9978														
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1	1	8	-0-
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	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-
HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11000 - 11143														
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	45	1	879	2	Y	-0-			-0-
11	896 N	896	-0-	-0-	-0-	41	1	854	2	Y	1	1	8	-0-
12	880 N	880	-0-	-0-	-0-	1	9	812	2	Y	-0-			-0-
01	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	68	1	1963	2	Y	-0-			-0-
02	910 N	910	-0-	-0-	-0-	87	1	865	2	Y	-0-			-0-
03	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-	45	1			Y	NO RPT			-0-
A. R. EASTERLING ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176748 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11318 - 11466														
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	22	1	424	2	Y	-0-			-0-
11	390 N	320	-0-	-70	-0-	15	1	305	2	Y	-0-			-0-
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	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 10832														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	Y	-0-			-0-
11	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-
JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10530 - 11085														
10	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	68	1	1343	2	Y	-0-			-0-
11	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	61	1	1277	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
12	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	105	1	1249	2	Y	-0-			-0-
01	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	50	1	1131	2	Y	-0-			-0-
02	1148 N	1097	-0-	-51	-0-	54	1	1043	2	Y	-0-			-0-
03	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT			-0-
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11320 - 11644														
10	1395 N	1224	-0-	-171	-0-	59	1	1165	2	N	-0-			-0-
11	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	80	1	1678	2	N	-0-			-0-
12	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	119	1	1422	2	N	-0-			-0-
01	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	54	1	1220	2	N	-0-			-0-
02	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	82	1	1575	2	N	-0-			-0-
03	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT			-0-
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326														
10	1426 N	1344	-0-	-82	-0-	65	1	1279	2	N	-0-			-0-
11	1380 N	1287	-0-	-93	-0-	59	1	1228	2	N	-0-			-0-
12	1364 N	1339	-0-	-25	-0-	104	1	1235	2	N	-0-			-0-
01	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	57	1	1294	2	N	-0-			-0-
02	1204 N	1175	-0-	-29	-0-	58	1	1117	2	N	-0-			-0-
03	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT			-0-
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 3 RRCID -> 178944 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11126 PERF. 9256 - 9885														
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-			-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT			-0-
LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11010 - 11256														
10	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	75	1	1468	2	N	-0-			-0-
11	1650 N	1588	-0-	-62	-0-	72	1	1516	2	N	-0-			-0-
12	1798 N	1691	-0-	-107	-0-	131	1	1560	2	N	-0-			-0-
01	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	69	1	1553	2	N	-0-			-0-
02	1484 N	890	-0-	-594	-0-	44	1	846	2	N	-0-			-0-
03	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4				RRCID -> 179534				COMPL. DATE 09/24/2000				TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9410 - 9539			
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

STONE, R.E. GAS UNIT				WELL #: 4				RRCID -> 179550				COMPL. DATE 09/22/2000			
10	173	N	173	-0-	-0-		8	1	165	2	N	-0-			-0-
11	177	N	177	-0-	-0-		8	1	169	2	N	-0-			-0-
12	192	N	192	-0-	-0-		15	1	177	2	N	-0-			-0-
01	294	N	294	-0-	-0-		13	1	281	2	N	-0-			-0-
02	219	N	219	-0-	-0-		11	1	208	2	N	-0-			-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186					N	NO RPT				-0-

RAINES, B. J.				WELL #: 7				RRCID -> 179690				COMPL. DATE 10/12/2000			
10	413	N	413	-0-	-0-		20	1	393	2	Y	-0-			-0-
11	403	N	403	-0-	-0-		18	1	384	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
12	379	N	379	-0-	-0-		29	1	350	2	Y	-0-			-0-
01	440	N	440	-0-	-0-		19	1	421	2	Y	-0-			-0-
02	392	N	392	-0-	-0-		19	1	373	2	Y	-0-			-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372					Y	NO RPT				-0-

THURMAN, M. J. ESTATE				WELL #: 5				RRCID -> 179838				COMPL. DATE 02/10/2004			
10	1045	N	1045	-0-	-0-		51	1	994	2	Y	-0-			-0-
11	1020	N	438	-0-	-582		20	1	417	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
12	1054	N	162	-0-	-892		13	1	149	2	Y	-0-			-0-
01	1054	N	268	-0-	-786		11	1	257	2	Y	-0-			-0-
02	1027	N	1027	-0-	-0-		51	1	976	2	Y	-0-			-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155					Y	NO RPT				-0-

MILES, C. A.				WELL #: 6				RRCID -> 180147				COMPL. DATE 09/02/2000			
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	1		1	8	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CROFT, M. V.				WELL #: 3				RRCID -> 180148				COMPL. DATE 08/26/2000			
10	948	N	948	-0-	-0-		46	1	902	2	N	-0-			-0-
11	888	N	888	-0-	-0-		40	1	848	2	N	-0-			-0-
12	846	N	846	-0-	-0-		65	1	781	2	N	-0-			-0-
01	940	N	940	-0-	-0-		40	1	900	2	N	-0-			-0-
02	900	N	900	-0-	-0-		44	1	856	2	N	-0-			-0-
03	496	N	NO RPT	-0-	-496					N	NO RPT				-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LIMESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 11631 PERF.10588 - 10596															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8		-0-
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.	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT				-0-
SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11116 - 11264															
10	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	116	1	2286	2	Y	-0-				-0-
11	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	107	1	2255	2	Y	1	1	8		-0-
						1	9								
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	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT				-0-
MAE B. VANCE GU WELL #: 6 RRCID -> 181010 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9140 - 9811															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
LAURENCE, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 181072 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10992															
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	35	1	686	2	Y	-0-				-0-
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	33	1	692	2	Y	-0-				-0-
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	58	1	688	2	Y	-0-				-0-
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	32	1	728	2	Y	-0-				-0-
02	672 N	667	-0-	-5	-0-	33	1	634	2	Y	-0-				-0-
03	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT				-0-
SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10892															
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	20	1	394	2	Y	-0-				-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	235	2	Y	1	1	8		-0-
						1	9								
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	2	Y	-0-				-0-
01	248 N	186	-0-	-62	-0-	8	1	178	2	Y	-0-				-0-
02	224 N	92	-0-	-132	-0-	5	1	87	2	Y	-0-				-0-
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT				-0-
BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10870 - 11214															
10	761 N	761	-0-	-0-	-0-	37	1	720	2	Y	4	3	1	3 7	-0-
						4	9								
11	720 N	633	-0-	-87	-0-	29	1	603	2	Y	1	1	8		-0-
						1	9								
12	775 N	650	-0-	-125	-0-	50	1	600	2	Y	-0-				-0-
01	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	47	1	1061	2	Y	-0-				-0-
02	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	75	1	1437	2	Y	-0-				-0-
03	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT				-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181130 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11274 - 11304													
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181522 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10954 - 11166													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 5 RRCID -> 181546 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11257 - 11399													
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	28	1	542 2	Y	-0-			-0-
11	660 N	593	-0-	-67	-0-	27	1	566 2	Y	-0-			-0-
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	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				Y	NO RPT			-0-
RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10956 - 11148													
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	332 2	Y	-0-			-0-
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	335 2	Y	1	1 8		-0-
						1	9						
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	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				Y	NO RPT			-0-
QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11148 - 11348													
10	403 N	394	-0-	-9	-0-	19	1	375 2	Y	-0-			-0-
11	420 N	386	-0-	-34	-0-	18	1	367 2	Y	1	1 8		-0-
						1	9						
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	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				Y	NO RPT			-0-
NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181950 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9813 - 10380													
10	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	128	1	2508 2	N	9	7 1		4
						10	9						
11	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	120	1	2522 2	N	1	1 8		4
						1	9						
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	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-				N	NO RPT			4

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182155 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11288 - 11518														
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	97	1	1898	2	N	-0-			-0-
11	1920 N	1810	-0-	-110	-0-	82	1	1728	2	N	-0-			-0-
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	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT			-0-
CROFT, M. V. WELL #: 4 RRCID -> 182257 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10802 - 10902														
10	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	70	1	1371	2	N	-0-			-0-
11	1440 N	1371	-0-	-69	-0-	62	1	1309	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT			-0-
CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9125 - 9701														
10	3999 X	3510	-0-	-489	-0-	587	1	2915	2	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
11	5400 X	4589	-0-	-811	-0-	492	1	2285	2	Y	1	1	8	-0-
						1811	5	1	9					
12	5580 X	4831	-0-	-749	-0-	567	1	2376	2	Y	13	13	8	-0-
						1874	5	14	9					
01	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	639	1	3249	2	Y	16	16	8	-0-
						1885	5	18	9					
02	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	536	1	2030	2	Y	11	11	8	-0-
						1441	5	12	9					
03	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT			-0-
SMYTHE, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 182748 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11142 - 11286														
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	36	1	706	2	Y	9	7	1	-0-
						10	9							
11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	28	1	596	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
12	837 N	658	-0-	-179	-0-	51	1	607	2	Y	-0-			-0-
01	744 N	681	-0-	-63	-0-	29	1	652	2	Y	-0-			-0-
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	30	1	587	2	Y	-0-			-0-
03	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT			-0-
SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11268 PERF. 9191 - 9836														
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-			-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	1	1	26	2	Y	-0-			-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10659 - 10807												
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 CODE	BALANCE
10	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	85	1	1673	2	Y	-0-	-0-
11	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	54	1	1134	2	Y	1	-0-
						1	9				1 8	-0-
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	Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 183682 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11140 - 11200												
10	1271 N	1131	-0-	-140	-0-	55	1	1076	2	N	-0-	-0-
11	1260 N	1106	-0-	-154	-0-	50	1	1056	2	N	-0-	-0-
12	1271 N	968	-0-	-303	-0-	75	1	893	2	N	-0-	-0-
01	1116 N	1104	-0-	-12	-0-	47	1	1056	2	N	1	-0-
						1	9				1 8	-0-
02	1036 N	872	-0-	-164	-0-	43	1	829	2	N	-0-	-0-
03	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT	-0-
PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 183918 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10709 - 10789												
10	1085 N	941	-0-	-144	-0-	46	1	895	2	Y	-0-	-0-
11	1110 N	869	-0-	-241	-0-	40	1	829	2	Y	-0-	-0-
12	1054 N	920	-0-	-134	-0-	71	1	849	2	Y	-0-	-0-
01	930 N	827	-0-	-103	-0-	35	1	792	2	Y	-0-	-0-
02	812 N	437	-0-	-375	-0-	22	1	415	2	Y	-0-	-0-
03	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT	-0-
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 9124 - 11029												
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	16	1	308	2	Y	-0-	-0-
11	300 N	293	-0-	-7	-0-	13	1	279	2	Y	1	-0-
						1	9				1 8	-0-
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	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT	-0-
RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11130 - 11292												
10	465 N	232	-0-	-233	-0-	3	1	229	2	Y	-0-	-0-
11	360 N	233	-0-	-127	-0-	11	1	221	2	Y	1	-0-
						1	9				1 8	-0-
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT	-0-
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10842 - 11129												
10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	55	1	1081	2	Y	4	-0-
						4	9				3 1	-0-
11	1110 N	1107	-0-	-3	-0-	50	1	1056	2	Y	1	-0-
						1	9				1 8	-0-
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	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903									
STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11338 PERF.10985 - 11119									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M
0									
10	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	71	1	1391	2 Y
11	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	67	1	1401	2 Y
12	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	118	1	1408	2 Y
01	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	64	1	1437	2 Y
02	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	66	1	1274	2 Y
03	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-				Y NO RPT
JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10754 - 10861									
10	1457 N	1418	-0-	-39	-0-	69	1	1349	2 Y
11	1440 N	1272	-0-	-168	-0-	58	1	1213	2 Y
						1	9		
12	1457 N	1439	-0-	-18	-0-	111	1	1328	2 Y
01	1426 N	1366	-0-	-60	-0-	58	1	1308	2 Y
02	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	60	1	1152	2 Y
03	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-				Y NO RPT
PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 184929 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10744 - 10894									
10	1333 N	1322	-0-	-11	-0-	64	1	1258	2 N
11	1320 N	1260	-0-	-60	-0-	57	1	1203	2 N
12	1333 N	1270	-0-	-63	-0-	98	1	1172	2 N
01	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	64	1	1438	2 N
02	1176 N	1031	-0-	-145	-0-	51	1	980	2 N
03	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-				N NO RPT
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184937 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11000 - 11266									
10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	41	1	797	2 N
11	977 N	977	-0-	-0-	-0-	44	1	933	2 N
12	806 N	568	-0-	-238	-0-	44	1	524	2 N
01	837 N	658	-0-	-179	-0-	28	1	630	2 N
02	924 N	675	-0-	-249	-0-	33	1	642	2 N
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N NO RPT
MUSE-TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 185046 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11816 PERF.11542 - 11680									
10	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	62	1	1209	2 N
11	1440 N	1309	-0-	-131	-0-	60	1	1248	2 N
						1	9		
12	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	137	1	1627	2 N
01	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	87	1	1960	2 N
02	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	88	1	1693	2 N
03	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-				N NO RPT
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10010 - 11419									
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2 N
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11139 - 11343														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1550 N	1425	-0-	-125	-0-	69	1	1356	2	N	-0-			-0-
11	1560 N	1406	-0-	-154	-0-	64	1	1342	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT			-0-
MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11337 - 11522														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 191278 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9948 - 11548														
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	2	Y	-0-			-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	2	Y	-0-			-0-
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	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9148 - 9402														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8	-0-
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 10925														
10	965 N	965	-0-	-0-	-0-	45	1	880	2	Y	36	36	1	-0-
						40	9							
11	933 N	933	-0-	-0-	-0-	42	1	890	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
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	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT			-0-
ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9122 - 10834														
10	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	720	1	3126	2	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
11	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	765	1	4467	2	Y	1	1	8	-0-
						1948	5				1	9		
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	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																		
CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 10841																		
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
10		46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
11		30 N	6	-0-	-24	-0-	-0-	5	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12		31 N	14	-0-	-17	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
01		112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					-0-
02		131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	-0-					-0-
03		14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204449 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10837 - 11002																		
10		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1155	2	Y	-0-					-0-
11		1230 N	807	-0-	-423	-0-	-0-	37	1	770	2	Y	-0-					-0-
12		1302 N	905	-0-	-397	-0-	-0-	70	1	835	2	Y	-0-					-0-
01		1209 N	790	-0-	-419	-0-	-0-	34	1	756	2	Y	-0-					-0-
02		793 N	793	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	754	2	Y	-0-					-0-
03		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4774 - 5093																		
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CROFT, M.V. WELL #: 5 RRCID -> 205613 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9039 - 10662																		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 7 RRCID -> 220693 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11468 PERF.11101 - 11264																		
10		887 N	887	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	844	2	Y	-0-					-0-
11		881 N	881	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	841	2	Y	-0-					-0-
12		918 N	918	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	847	2	Y	-0-					-0-
01		904 N	904	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	866	2	Y	-0-					-0-
02		812 N	797	-0-	-15	-0-	-0-	39	1	758	2	Y	-0-					-0-
03		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131																		
10		560 N	560	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	533	2	Y	-0-					-0-
11		660 N	496	-0-	-164	-0-	-0-	23	1	472	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
12		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	976	2	Y	-0-					-0-
01		598 N	598	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	573	2	Y	-0-					-0-
02		476 N	-0-	-0-	-476	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
03		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
RENFRÖE, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 221715 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10866 - 11042														
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	AMT CODE	BALANCE	
10	1426 N	1391	-0-	-35	-0-	67	1	1324	2	N	-0-		-0-	
11	1380 N	1317	-0-	-63	-0-	60	1	1257	2	N	-0-		-0-	
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	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT		-0-	
SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 14282 PERF.11083 - 14138														
10	3100 N	2916	-0-	-184	81	141	1	2765	2	N	9	7 1	6 7	-0-
						10	9							
11	2398 N	2317	-0-	-81	-0-	105	1	2211	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
12	3007 X	2743	-0-	-264	-0-	212	1	2530	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
01	3007 X	2841	-0-	-166	-0-	121	1	2719	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
02	2716 X	2277	-0-	-439	-0-	112	1	2163	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
03	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT		-0-	
STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 232480 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11119 - 15060														
10	3224 X	2891	-0-	-333	-0-	140	1	2751	2	N	-0-	1 7		-0-
11	3030 X	1079	-0-	-1951	-0-	49	1	1030	2	N	-0-			-0-
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	1 8		-0-
						1	9							
02	2884 X	1992	-0-	-892	-0-	98	1	1894	2	N	-0-			-0-
03	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT		-0-	
V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259909 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11725 - 15533														
10	4123 X	3086	-0-	-1037	-0-	150	1	2936	2	Y	-0-	37 7		-0-
11	3960 X	2649	-0-	-1311	-0-	121	1	2528	2	Y	-0-			-0-
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	3 8		-0-
						3	9							
02	3136 X	2762	-0-	-374	-0-	136	1	2626	2	Y	-0-			-0-
03	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT		-0-	
LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267789 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11076 - 15889														
10	4557 X	4002	-0-	-555	-0-	193	1	3799	2	N	9	7 1		103
						10	9							
11	4200 X	3778	-0-	-422	-0-	172	1	3605	2	N	1	1 8		103
						1	9							
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	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT		-0-	103

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
VANCE-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267796 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11220 - 16601															
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
10	6789 X	6444	-0-	-0-	-345	-0-	312	1	6132	2	Y	-0-	3 1	15 7	-0-
11	6603 X	6603	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	6302	2	Y	1	1 8		-0-
							1	9							
12	6789 X	5281	-0-	-0-	-1508	-0-	408	1	4865	2	Y	7	7 8		-0-
							8	9							
01	7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	6977	2	Y	4	4 8		-0-
							4	9							
02	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	5784	2	Y	9	9 8		-0-
							10	9							
03	5828 X	NO RPT	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
SIMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 077134 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11198 - 11317															
10	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-			-0-
11	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-			-0-
12	2604 N	2193	-0-	-0-	-411	-0-	2193	2			N	-0-			-0-
01	2232 N	2140	-0-	-0-	-92	-0-	2139	2	1 9		N	1	1 8		-0-
02	2100 N	2009	-0-	-0-	-91	-0-	2009	2			N	-0-			-0-
03	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-			-0-
JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11188 - 11121															
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	630 N	320	-0-	-310	-0-	-0-	320	2			N	-0-			-0-
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-
EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11628 - 11676															
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-			-0-
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-			-0-
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-
JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11050 - 11107															
10	1519 N	678	-0-	-841	-0-	-0-	678	2			N	-0-			-0-
11	1440 N	382	-0-	-1058	-0-	-0-	382	2			N	-0-			-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310									
ALLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100727 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9758 - 9982									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
SIMON "B" WELL #: 2 RRCID -> 102189 COMPL. DATE 08/19/1982 TOTAL DEPTH 11427 PERF. 11128 - 11209									
10	3906 X	3343	-0-	-563	-0-	3342	2	1 9 N	-0-
11	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2	N	-0-
12	3658 X	3098	-0-	-560	-0-	3096	2	2 9 N	-0-
01	3658 X	2836	-0-	-822	-0-	2834	2	2 9 N	-0-
02	3304 X	2796	-0-	-508	-0-	2796	2	N	-0-
03	3596 X	3066	-0-	-530	-0-	3065	2	1 9 N	-0-
FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 11114 - 11145									
10	1457 N	686	-0-	-771	-0-	686	2	N	-0-
11	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2	N	-0-
12	1240 N	1106	-0-	-134	-0-	1106	2	N	-0-
01	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2	N	-0-
02	1708 N	656	-0-	-1052	-0-	656	2	N	-0-
03	1116 N	636	-0-	-480	-0-	634	2	2 9 N	-0-
SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10940 - 11093									
10	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2	N	25
11	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2	N	25
12	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2	N	25
01	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2	N	25
02	700 X	117	-0-	-583	-0-	117	2	N	25
03	775 X	-0-	-0-	-775	-0-			N	25
CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912									
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-
12	372 N	243	-0-	-129	-0-	243	2	N	-0-
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2	N	-0-
02	280 N	189	-0-	-91	-0-	189	2	N	-0-
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	362	2	2 9 N	-0-
JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 11040 - 11167									
10	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2	N	-0-
11	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2	N	-0-
12	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2	N	-0-
01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2	N	-0-
02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2	N	-0-
03	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2	N	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.//										70794 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
STROUD PETROLEUM, INC.										828082											
KOTT										WELL #: 2		RRCID -> 181726		COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10888 - 11105			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10		775 N	669	-0-	-106	-0-	-0-	30	1	639	2	N	-0-							64	
11		810 N	611	-0-	-199	-0-	-0-	28	1	583	2	N	-0-							64	
12		627 N	627	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	599	2	N	-0-							64	
01		606 N	606	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	579	2	N	-0-							64	
02		671 N	671	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	641	2	N	-0-							64	
03		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-	-0-					N	NO RPT							64	

OAKES, C.W. ESTATE										WELL #: 3		RRCID -> 209539		COMPL. DATE 01/04/2021		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 9784 - 10959			
10		2697 X	2655	-0-	-42	-0-	-0-	2655	2			N	-0-							120	
11		2610 X	2124	-0-	-486	-0-	-0-	2124	2			N	-0-							120	
12		2697 X	2067	-0-	-630	-0-	-0-	2067	2			N	-0-							120	
01		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-							120	
02		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-							120	
03		2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-	-0-					N	NO RPT							120	

CARLSON, JACK										WELL #: 2		RRCID -> 227154		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10497 - 11297			
10		1674 N	893	-0-	-791	-0-	-0-	893	2			N	-0-							83	
11		900 N	816	-0-	-84	-0-	-0-	816	2			N	-0-							83	
12		938 N	938	-0-	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-							83	
01		812 N	812	-0-	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-							83	
02		756 N	308	-0-	-448	-0-	-0-	308	2			N	-0-							83	
03		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	-0-					N	NO RPT							83	

MCCLARAN, J. C.										WELL #: 3		RRCID -> 228229		COMPL. DATE 07/20/2022		TOTAL DEPTH 11390		PERF. 9809 - 10973			
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	-0-							41	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							41	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							41	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							41	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							41	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							41	

OAKES, C.W. ESTATE										WELL #: 4		RRCID -> 241809		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 11884		PERF.10576 - 11728			
10		3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-							70	
11		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-							70	
12		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-							70	
01		3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-							70	
02		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-							70	
03		3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-	-0-					N	NO RPT							70	

COOPER										WELL #: 1		RRCID -> 244880		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11409 - 11614			
10		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-							32	
11		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-							32	
12		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-							32	
01		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-							32	
02		2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-							32	
03		2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-	-0-					N	NO RPT							32	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.//										70794 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY										881167								
SCHULTZ "E"										WELL #:	1	RRCID -> 091951	COMPL. DATE 08/18/1980	TOTAL DEPTH 11400	PERF.11225 - 11274			
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			
10		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			-0-			
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
SCHULTZ "E"										WELL #:	9	RRCID -> 182947	COMPL. DATE 04/08/2001	TOTAL DEPTH 11689	PERF. 9534 - 11448			
10		5604 X	2552	-0-	-3052	-0-	2552	2			Y	-0-			-0-			
11		1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			Y	-0-			-0-			
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-			
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			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II										WELL #:	1	RRCID -> 085490	COMPL. DATE 10/24/1979	TOTAL DEPTH 12700	PERF.12424 - 12528			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
THOMAS										WELL #:	1	RRCID -> 088497	COMPL. DATE 06/05/2007	TOTAL DEPTH 12680	PERF.11198 - 12546			
10		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1991	2	1	9	N	1	1	8	-0-			
11		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-			-0-			
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-			
J. A. GILLIAM UNIT										WELL #:	2	RRCID -> 185941	COMPL. DATE 08/06/2005	TOTAL DEPTH 12616	PERF.10809 - 11477			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			

PETEY WISENBAKER (GLEN ROSE "G") JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC VAUGHN, LOIS												70878 500 430368		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
												WELL #:	1	RRCID ->	118040	COMPL. DATE	05/21/1985	TOTAL	DEPTH	10313	PERF.	10234 - 10248
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				
10	2697 N	2602	-0-	-95	-0-	646 55	1 9	1901	2	N		50						93				
11	2610 N	2589	-0-	-21	-0-	745 61	1 9	1783	2	N		55						148				
12	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	792 54	1 9	1815	2	N		49	175	1				22				
01	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	848 57	1 9	1670	2	N		52	73	1				1				
02	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	819 177	1 9	1444	2	N		161						162				
03	2666 N	2139	-0-	-527	-0-	240 109	1 9	1790	2	N		99	189	1				72				
PICKTON (BACON LIME) SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. PICKTON PROJECT UNIT												71356 333 828880		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HOPKINS				
												WELL #:	9	RRCID ->	036841	COMPL. DATE	02/16/1945	TOTAL	DEPTH	7938	PERF.	7895 - 7905
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
PICKTON PROJECT UNIT												WELL #:	26	RRCID ->	036843	COMPL. DATE	12/13/1945	TOTAL	DEPTH	7923	PERF.	7918 - 7923
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
PICKTON PROJECT UNIT												WELL #:	27	RRCID ->	036844	COMPL. DATE	09/17/1955	TOTAL	DEPTH	7957	PERF.	7919 - 7927
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
PICKTON PROJECT UNIT												WELL #:	28	RRCID ->	036845	COMPL. DATE	06/01/1949	TOTAL	DEPTH	7949	PERF.	7942 - 7949
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
PICKTON PROJECT UNIT												WELL #:	34	RRCID ->	036846	COMPL. DATE	03/17/1950	TOTAL	DEPTH	7913	PERF.	7900 - 7905
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				

PICKTON (BACON LIME)										//CONT.// 71356 333										NON-ASSOCIATED										STORAGE										CNTY: HOPKINS																			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.										//CONT.// 828880																																																	
PICKTON PROJECT UNIT										WELL #: 40										RRCID -> 036847										COMPL. DATE 10/10/1946										TOTAL DEPTH 7913										PERF. 7906 - 7913									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																						
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-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									
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-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									
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-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									
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-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									
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
PICKTON PROJECT UNIT										WELL #: 96										RRCID -> 036858										COMPL. DATE 03/21/1952										TOTAL DEPTH N/A										PERF. 7945 - 7971									
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-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									
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-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 #: 154 RRCID -> 038494 COMPL. DATE 04/17/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7719 - 7728													
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
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 74 RRCID -> 045663 COMPL. DATE 02/12/1950 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7946 - 7965													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								143
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								143
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								143
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								143
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								143
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								143
PECKTON PROJECT UNIT WELL #: 143 RRCID -> 046578 COMPL. DATE 04/07/1951 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7844 - 7860													
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 30 RRCID -> 047898 COMPL. DATE 09/20/1949 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7929 - 7934													
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 166 RRCID -> 054513 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7834 - 7860													
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 111 RRCID -> 054514 COMPL. DATE 04/12/1951 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7845 - 7875													
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 127 RRCID -> 054516 COMPL. DATE 04/15/1951 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7845 - 7885													
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

PICKTON (BACON LIME)										//CONT.// 71356 333		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HOPKINS					
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880										PICKTON PROJECT UNIT		WELL #: 138		RRCID -> 054517		COMPL. DATE 09/12/1951		TOTAL DEPTH 7819		PERF. 7774 - 7784	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	11	12	01	02	03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		-0-	
10	11	12	01	02	03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		-0-	
10	11	12	01	02	03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		-0-	
10	11	12	01	02	03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		-0-	
10	11	12	01	02	03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		-0-	
10	11	12	01	02	03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		-0-	
10	11	12	01	02	03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		-0-	

PICKTON PROJECT UNIT										WELL #: 141		RRCID -> 054518		COMPL. DATE 02/10/1952		TOTAL DEPTH 7760		PERF. 7720 - 7732			
10	11	12	01	02	03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		-0-	
10	11	12	01	02	03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		-0-	
10	11	12	01	02	03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		-0-	
10	11	12	01	02	03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		-0-	
10	11	12	01	02	03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		-0-	
10	11	12	01	02	03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		-0-	
10	11	12	01	02	03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		-0-	

PICKTON PROJECT UNIT										WELL #: 45		RRCID -> 057171		COMPL. DATE 04/11/1945		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7885 - 7903			
10	11	12	01	02	03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		-0-	
10	11	12	01	02	03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		-0-	
10	11	12	01	02	03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		-0-	
10	11	12	01	02	03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		-0-	
10	11	12	01	02	03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		-0-	
10	11	12	01	02	03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		-0-	
10	11	12	01	02	03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		-0-	

PICKTON PROJECT UNIT										WELL #: 89		RRCID -> 057172		COMPL. DATE 08/24/1950		TOTAL DEPTH 7910		PERF. 7882 - 7900			
10	11	12	01	02	03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		-0-	
10	11	12	01	02	03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		-0-	
10	11	12	01	02	03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		-0-	
10	11	12	01	02	03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		-0-	
10	11	12	01	02	03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		-0-	
10	11	12	01	02	03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		-0-	
10	11	12	01	02	03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		-0-	

PICKTON PROJECT UNIT										WELL #: 94		RRCID -> 057173		COMPL. DATE 11/27/1950		TOTAL DEPTH 7930		PERF. 7902 - 7930			
10	11	12	01	02	03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		-0-	
10	11	12	01	02	03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		-0-	
10	11	12	01	02	03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		-0-	
10	11	12	01	02	03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		-0-	
10	11	12	01	02	03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		-0-	
10	11	12	01	02	03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		-0-	
10	11	12	01	02	03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		-0-	

PICKTON PROJECT UNIT										WELL #: 100		RRCID -> 057174		COMPL. DATE 03/19/1952		TOTAL DEPTH 7882		PERF. 7870 - 7880			
10	11	12	01	02	03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		-0-	
10	11	12	01	02	03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		-0-	
10	11	12	01	02	03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		-0-	
10	11	12	01	02	03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		-0-	
10	11	12	01	02	03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		-0-	
10	11	12	01	02	03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		-0-	
10	11	12	01	02	03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		-0-	

PICKTON PROJECT UNIT										WELL #: 120		RRCID -> 058172		COMPL. DATE 07/10/1951		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7823 - 7830			
10	11	12	01	02	03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		-0-	
10	11	12	01	02	03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		-0-	
10	11	12	01	02	03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		-0-	
10	11	12	01	02	03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		-0-	
10	11	12	01	02	03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		-0-	
10	11	12	01	02	03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		-0-	
10	11	12	01	02	03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		-0-	
10	11	12	01	02	03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		-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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
GILLIAM "C"			WELL #: 1	RRCID -> 117288	COMPL. DATE 04/22/1985	TOTAL DEPTH 11870	PERF. 11525 - 11760	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	24	Y	-0-	-0-
11	24 X	-0-	-0-	-24	-0-	Y	1	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	1 8	-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
SUGAR ENTERPRISES, LLC			828356					
VANCE, MAE B.			WELL #: 1	RRCID -> 015645	COMPL. DATE 09/16/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7247 - 7252	
10	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367 2	N	-0-
11	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848 2	N	-0-
12	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386 2	N	-0-
01	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430 2	N	-0-
02	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968 2	N	-0-
03	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-		N	NO RPT

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MCCLINTIC, JAMES W. GAS UNIT				72170 710 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE								
				WELL #:	1	RRCID ->	159208	COMPL. DATE	04/01/2017	TOTAL	DEPTH	7747	PERF.	7189 -	7202			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	257	1	10	9	5048	2	Y	9	7	1			6
11	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	230	1	1	9	4824	2	Y	1	1	8			6
12	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	396	1	3	9	4716	2	Y	3	3	8			6
01	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	216	1	1	9	4867	2	Y	1	1	8			6
02	4592 X	4560	-0-	-32	-0-	225	1	3	9	4332	2	Y	3	3	8			6
03	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-						Y	NO RPT						6
ARCHER, A. E.				WELL #:	1	RRCID ->	160810	COMPL. DATE	11/06/1996	TOTAL	DEPTH	7812	PERF.	7280 -	7292			
10	3627 X	3520	-0-	-107	-0-	171	1	1		3349	2	Y	-0-					-0-
11	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	143	1	1		3010	2	Y	1	1	8			-0-
12	3100 X	3089	-0-	-11	-0-	239	1	1		2849	2	Y	1	1	8			-0-
01	3534 X	895	-0-	-2639	-0-	38	1	1		857	2	Y	-0-					-0-
02	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	190	1	1		3666	2	Y	-0-					-0-
03	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-						Y	NO RPT						-0-
WILD TURKEY				WELL #:	2	RRCID ->	168081	COMPL. DATE	02/11/1998	TOTAL	DEPTH	7580	PERF.	7324 -	7336			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
BATES, LUTHER				WELL #:	1	RRCID ->	169956	COMPL. DATE	07/06/1998	TOTAL	DEPTH	7650	PERF.	7324 -	7336			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
POKEY (TRAVIS PEAK UPPER) VISTA RESOURCES LLC MASTERS GAS UNIT				72170 900 100139	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIMESTONE								
				WELL #:	1	RRCID ->	241205	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL	DEPTH	11463	PERF.	7218 -	11324			
10	1178 #	1022	-0-	-156	-0-	1022	2				N	-0-						97
11	1320 #	1097	-0-	-223	-0-	1097	2				N	-0-						97
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

POKEY (RODESSA B) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SMYTHE GAS UNIT			72710 401 220903 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED RRCID -> 290426		EXEMPT COMPL. DATE 07/11/2015		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 6567 - 6580		CNTY: LIMESTONE						
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
IMAGERY EXPLORATION, INC. MILLER			422898 WELL #: 1		RRCID -> 204224		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6340 - 6352		CNTY: LIMESTONE						
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-			587	2			N	-0-						57
11	660 N	614	-0-	-46	-0-			614	2			N	-0-						57
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	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-							N	NO RPT						57
POWELL (WOODBINE 3600) KO OPERATING LLC PUGH, L. W.			72802 750 101928 WELL #: 2SW		NON-ASSOCIATED RRCID -> 285190		EXEMPT COMPL. DATE 05/12/2018		TOTAL DEPTH 3484		PERF. 3020 - 3340		CNTY: NAVARRO						
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
PRAIRIE GROVE (COTTON VALLEY) M. E. OPERATING & SERVICES, INC. SADLER			72890 500 518265 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 161189		EXEMPT COMPL. DATE 11/20/1996		TOTAL DEPTH 11146		PERF.10735 - 10966		CNTY: LIMESTONE						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
HARDISON			WELL #: 1		RRCID -> 161190		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9594 - 9670		CNTY: LIMESTONE						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
TEXAS, LES & CO. PARSONS, F. B.			846666 WELL #: 1		RRCID -> 049015		COMPL. DATE 01/02/1970		TOTAL DEPTH 11725		PERF.10370 - 10388		CNTY: LIMESTONE						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							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-

PRAIRIE GROVE (COTTON VALLEY) TEXAS, LES & CO. ROARK GAS UNIT				//CONT.// 72890 500 846666 WELL #:	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: LIMESTONE								
					RRCID ->	117601	COMPL. DATE	01/31/1986	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	10592	-	10797				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PRESTWICK (LEWISVILLE) TLC OIL AND GAS, LLC BELL METZ				73053 500 840303 WELL #:	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LEON								
					RRCID ->	281174	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL	DEPTH	6400	PERF.	5832	-	6278				
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45	
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	
RACHUI (COTTON VALLEY LIME) CARR RESOURCES, INC. RACHUI, VERNA ET AL				74131 075 135180 WELL #:	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ROBERTSON								
					RRCID ->	163937	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL	DEPTH	15630	PERF.	14890	-	15250				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____				02/25/2025															
RED LAKE (RODESSA 8300) BARROW-SHAVER RESOURCES CO. SHILOH				75305 200 053321 WELL #:	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE								
					RRCID ->	241808	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL	DEPTH	13485	PERF.	8294	-	8296				
10	1023 X	470	-0-	-553	-0-	470	2					N	-0-	46	1			83	
11	660 X	-0-	-0-	-660	-0-							N	-0-					83	
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	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "A"				220903 WELL #:	NON-ASSOCIATED		COMPL. DATE				12/25/1999	TOTAL	DEPTH	8410	PERF.	8223	-	8279	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
FAULCONER ENERGY, LLC RED LAKE UNIT #3				263648 WELL #:	NON-ASSOCIATED		COMPL. DATE				N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	8300	-	8338	
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-							N	-0-					60	
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-							N	-0-					60	
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-							N	-0-					60	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	61	1			-0-	
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____				01/06/2025															

RED LAKE (RODESSA 8300)		//CONT.//		75305 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
STROUD PETROLEUM, INC.				828082						
HORTON		WELL #:		1	RRCID -> 282331		COMPL. DATE 09/17/2016		TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8210 - 8225	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			151
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			151
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			151
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			151
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					151
03	10 N	NO RPT	-0-	-10	-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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	113
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	113
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	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
03	14B2 EXT	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	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
STUDDARD-STEWARD		WELL #:		1R	RRCID -> 230180		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4835 - 4838	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

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
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
03	14B2 EXT	-0-	-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	257
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	257
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	257
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	257
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	257
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	257
COLDIRON		WELL #:	2	RRCID ->	221069	COMPL. DATE	06/24/2006	TOTAL DEPTH	7006	PERF.	6486 - 6500
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	178
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	178
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	178
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	178
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	178
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	178
HEIL		WELL #:	1	RRCID ->	221073	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	6895	PERF.	6550 - 6460
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	159
11	58 R	-0-	58	-0-	-0-	-0-	6 2	52 9	N	47	64
12	210 R	-0-	210	-0-	-0-	-0-	13 2	197 9	N	179	243
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	84	137
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-	-0-			N	72	209
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-	-0-			N	40	89
MILLER #1, EVA MAE		WELL #:	1	RRCID ->	221080	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6448 - 6460
10	2015 #	1760	-0-	-255	-0-	-0-	1756 2	4 9	N	4	57
11	1950 #	1579	-0-	-371	-0-	-0-	1579 2		N	-0-	57
12	2015 #	346	-0-	-1669	-0-	-0-	346 2		N	-0-	57
01	1860 #	-0-	-0-	-1860	-0-	-0-			N	28	85
02	1596 #	-0-	-0-	-1596	-0-	-0-			N	15	100
03	1767 #	934	-0-	-833	-0-	-0-	879 2	55 9	N	50	53
MILLER, EVA MAE		WELL #:	2	RRCID ->	221081	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6425 - 6447
10	3007 #	2851	-0-	-156	-0-	-0-	2851 2		N	-0-	66
11	2910 #	2393	-0-	-517	-0-	-0-	2316 2	77 9	N	70	136
12	3007 #	672	-0-	-2335	-0-	-0-	626 2	46 9	N	42	54
01	2852 #	-0-	-0-	-2852	-0-	-0-			N	20	74
02	2576 #	-0-	-0-	-2576	-0-	-0-			N	17	91
03	2852 #	1299	-0-	-1553	-0-	-0-	1264 2	35 9	N	32	56

RED OAK (DEXTER)		//CONT.//		75363 080	ASSOCIATED		49B	CNTY: LEON									
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//		053321													
WILLIAMS		WELL #:			RRCID -> 229873		COMPL. DATE 12/27/2006	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6466 -	6474						
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
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2015																	
Souders				WELL #:		1	RRCID -> 229880		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH	6767	PERF. 6434 -	6450			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
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
GREEN				WELL #:			RRCID -> 230047		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH	6786	PERF. 6494 -	6499			
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2015																	
Reeder				WELL #:		2	RRCID -> 230048		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH	6767	PERF. 6467 -	6471			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
Allbritton				WELL #:			RRCID -> 230049		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH	6767	PERF. 6412 -	6417			
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

RED OAK (DEXTER)		//CONT.//		75363 080	ASSOCIATED		49B	CNTY: LEON					
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//		053321									
CASEY "C"		WELL #:		1	RRCID -> 232118		COMPL. DATE 07/28/2007	TOTAL DEPTH 6767	PERF. 6468 - 6483				
M	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		60
HAMMOND				WELL #:	1	RRCID -> 241242		COMPL. DATE 12/15/2007	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6410 - 6420			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		152
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		152
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
RUSK ENERGY OPERATING LLC				735144									
DOT CADENHEAD				WELL #:	3	RRCID -> 222735		COMPL. DATE 10/05/2006	TOTAL DEPTH 6760	PERF. 6416 - 6431			
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
DOT CADENHEAD "A"				WELL #:	1	RRCID -> 223578		COMPL. DATE 10/05/2006	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 6444 - 6464			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
DOT CADENHEAD "B"				WELL #:	1	RRCID -> 223583		COMPL. DATE 10/13/2006	TOTAL DEPTH 6757	PERF. 6426 - 6442			
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		69
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		69
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
DOT CADENHEAD "C"				WELL #:	1	RRCID -> 225635		COMPL. DATE 12/27/2006	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 6413 - 6433			
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		37
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		37
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

HARRINGTON, J. M.				WELL #:	1	RRCID -> 164240	COMPL. DATE 03/20/1997	TOTAL DEPTH	5835	PERF. 5702	-	5709
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				59
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				59
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				59
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				59
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				59
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				59
PLUGGED AND ABANDONED				01/10/2023 - WELL PLUGGED 01/10/23								

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.// 426984														
HARRINGTON, N. G. WELL #: 1 RRCID -> 174209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5752 - 5762														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			79
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			79
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			79
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			79
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			79
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			79
PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2023 - WELL PLUGGED 01/19/23														
ROBERTS & HAMMACK INC. 718512														
DORIS STONE WELL #: 1 RRCID -> 075458 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5743 - 5749														
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	7 1	214 3	N			-0-			160
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	3 1	87 3	N			-0-			160
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
TEXAS ROYALTY CORP. 847991														
DALE GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 131904 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5600 - 5610														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			52
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
DALE G.U. NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 135318 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5626 - 5637														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			52
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
LEACH WELL #: 1 RRCID -> 137080 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5708 - 5720														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			14
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			14
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			14
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			14
MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139371 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5806														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			14
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			14
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			14
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			14

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.//				75363 250	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEON						
TEXAS ROYALTY CORP.				//CONT.//	847991														
EAMES				WELL #:	1	RRCID ->	139923	COMPL. DATE	10/22/1991	TOTAL	DEPTH	5780	PERF.	5689	-	5706			
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					41	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					41	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					41	
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					41	
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					41	
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					41	
HENSON				WELL #:	1	RRCID ->	142278	COMPL. DATE	08/27/1992	TOTAL	DEPTH	5800	PERF.	5584	-	5602			
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					107	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					107	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					107	
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					107	
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					107	
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					107	
JOHNSON				WELL #:	1	RRCID ->	144857	COMPL. DATE	03/19/1993	TOTAL	DEPTH	5960	PERF.	5849	-	5864			
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
MAE, JAMES				WELL #:	1	RRCID ->	147899	COMPL. DATE	11/22/1993	TOTAL	DEPTH	5720	PERF.	5580	-	5600			
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38	
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38	
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38	
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38	
NORCOM				WELL #:	1	RRCID ->	246811	COMPL. DATE	07/20/2008	TOTAL	DEPTH	6730	PERF.	5779	-	5786			
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68	
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					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			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31	

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON																				
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.// 426984																				
CADDENHEAD, C. L. WELL #: 3 RRCID -> 053991 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5769 - 5774																				
M	GAS		INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				7	
11	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				7	
12	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				7	
01	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				7	
02	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				7	
03	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				7	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2023																				

JOWERS				WELL #:		1 A	RRCID -> 055724	COMPL. DATE 07/18/1973	TOTAL DEPTH	5784	PERF. 5720	-	5730
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				45
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				45
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				45
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				45
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				45
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				45
PLUGGED AND ABANDONED				02/03/2023		- WELL PLUGGED 02/03/23							

JOWERS				WELL #:	2 A	RRCID -> 055725	COMPL. DATE 07/16/1973	TOTAL DEPTH	5740	PERF. 5679	-	5686
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				46
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				46
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				46
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				46
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				46
03	P&A	COND	NO RPT	-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	
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	7	1	224	3	N	-0-				92	
11	210	N	175	-0-	-35	-0-	6	1	169	3	N	-0-				92	
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	7	1	215	3	N	-0-				92	
01	217	N	181	-0-	-36	-0-	6	1	175	3	N	-0-				92	
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	8	1	203	3	N	-0-				92	
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	8	1	223	3	N	-0-				92	

RUSK ENERGY OPERATING LLC				735144											
CADENHEAD "C"				WELL #:	1	RRCID -> 217078	COMPL. DATE 11/12/2005				TOTAL DEPTH	6750 PERF. 5788 - 5791			
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	88 30	1 9	62	3	N	27				207
11	300 N	249	-0-	-51	-0-	106 56	1 9	87	3	N	51	169	1		89
12	248 N	243	-0-	-5	-0-	125 31	1 9	87	3	N	28				117
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	49 19	1 9	54	3	N	17				134
02	224 N	52	-0-	-172	-0-	1 12	1 9	39	3	N	11				145
03	248 N	243	-0-	-5	-0-	171 41	1 9	31	3	N	37				182

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON														
RUSK ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 735144														
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 218230 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5737 - 5741														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	268	1	192	3	N	-0-			195
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	366	1	302	3	N	-0-			195
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	255	1	179	3	N	-0-			195
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	147	1	163	3	N	-0-			195
02	364 N	108	-0-	-256	-0-	1	1	107	3	N	-0-			195
*03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	363	1	67	3	N	-0-			195

DOT CADENHEAD A WELL #: 1 RRCID -> 282367 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A														

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

DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 282377 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5716 - 5720														

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

RED 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														

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			27

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512														
HARCROW, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 031479 COMPL. DATE 05/26/1963 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5759 - 5767														

10	265 N	265	-0-	-0-	B	-0-	8	1	257	3	N	-0-		-0-
11	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	7	1	215	3	N	-0-		-0-
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-

LEVINE, SAM, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032589 COMPL. DATE 11/26/1963 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5708 - 5720														

10	467 N	467	-0-	-0-	B	-0-	15	1	452	3	N	-0-		-0-
11	371 N	371	-0-	-0-	B	-0-	12	1	359	3	N	-0-		-0-
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-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)				//CONT.// 75363 750		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LEON			
ROBERTS & HAMMACK INC.				//CONT.// 718512									
PETERSON, G. C.				WELL #: 1		RRCID -> 033616		COMPL. DATE 02/08/1964		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 5682 - 5690	
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
10	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	8 1	251 3	N	-0-				-0-
11	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	6 1	195 3	N	-0-				-0-
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-
SHOWS, B. F.													
				WELL #: 1		RRCID -> 034303		COMPL. DATE 08/07/1964		TOTAL DEPTH		5800 PERF. 5709 - 5715	
10	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	5 1	157 3	N	-0-				-0-
11	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	3 1	80 3	N	-0-				-0-
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-
VERCHER, O. D.													
				WELL #: 1		RRCID -> 036682		COMPL. DATE 01/07/1965		TOTAL DEPTH		5900 PERF. 5777 - 5799	
10	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	6 1	170 3	N	-0-				-0-
11	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	6 1	196 3	N	-0-				-0-
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-
GRAHAM, MYRTLE													
				WELL #: 1		RRCID -> 045615		COMPL. DATE 12/22/1968		TOTAL DEPTH		5807 PERF. 5676 - 5681	
10	976 N	976	-0-	-0- B	-0-	31 1	944 3	N	1				146
						1 9							
11	1020 N	851	-0-	-169 B	-0-	27 1	824 3	N	-0-				146
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
BROWN, HENRY T. ET AL													
				WELL #: 1		RRCID -> 061296		COMPL. DATE 12/01/1974		TOTAL DEPTH		5850 PERF. 5762 - 5767	
10	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	16 1	500 3	N	-0-				125
11	390 N	365	-0-	-25 B	-0-	12 1	353 3	N	-0-				125
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
PETERSON GAS UNIT # 1													
				WELL #: 2		RRCID -> 062617		COMPL. DATE 01/09/1975		TOTAL DEPTH		5790 PERF. 5709 - 5715	
10	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	9 1	275 3	N	-0-				-0-
11	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	7 1	224 3	N	-0-				-0-
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-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)				//CONT.// 75363 750		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: LEON			
ROBERTS & HAMMACK INC.				//CONT.// 718512											
HARCROW, T. E. UNIT #1				WELL #: 2		RRCID -> 062858		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		5825 PERF. 5730 - 5740	
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		
10	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	7 1	203 3	N	-0-				-0-		
11	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	7 1	203 3	N	-0-				-0-		
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-		
JONES, RUTH				WELL #: 1		RRCID -> 070205		COMPL. DATE 09/20/1976		TOTAL DEPTH		5915 PERF. 5835 - 5841			
10	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	6 1	169 3	N	-0-				58		
11	90 N	88	-0-	-2 B	-0-	3 1	85 3	N	-0-				58		
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	2				60		
02	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	2 9									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-		5 1	119 3	N	-0-				60		
03	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	7 1	189 3	N	8				68		
						9 9									
HARCROW, T. E. UNIT 2				WELL #: 3		RRCID -> 074763		COMPL. DATE 06/13/1977		TOTAL DEPTH		5864 PERF. 5759 - 5765			
10	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	8 1	231 3	N	2				115		
						2 9									
11	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	3 1	178 3	N	-0-				115		
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		
ALLBRITTON, E. R. "B"				WELL #: 2		RRCID -> 075138		COMPL. DATE 10/07/1976		TOTAL DEPTH		5830 PERF. 5710 - 5716			
10	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	16 1	480 3	N	-0-				192		
11	360 N	345	-0-	-15 B	-0-	11 1	334 3	N	-0-				192		
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		
ALLBRITTON, WELDON				WELL #: 2		RRCID -> 085464		COMPL. DATE 05/11/1979		TOTAL DEPTH		5818 PERF. 5765 - 5771			
10	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	7 1	215 3	N	5				37		
						6 9									
11	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	7 1	203 3	N	-0-				37		
12	248 N	205	-0-	-43 B	-0-	3 1	196 3	N	5				42		
						6 9									
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	199 3	N	8				50		
						9 9									

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)				//CONT.// 75363 750		ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: LEON			
ROBERTS & HAMMACK INC.				//CONT.// 718512										
LEVINE, SAM				WELL #: 2		RRCID -> 088771	COMPL. DATE 09/22/1979	TOTAL DEPTH	5850	PERF. N/A				
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	
10	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	17 1	526 3	N	-0-				119	
11	480 N	365	-0-	-115 B	-0-	13 1	352 3	N	-0-				119	
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	497 3	N	9				128	
						10 9								

C.L.CADENHEAD				WELL #: 2		RRCID -> 091548	COMPL. DATE 11/09/1980	TOTAL DEPTH	5853	PERF. 5777 -	5783			
10	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	8 1	248 3	N	6				58	
						7 9								
11	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	7 1	215 3	N	-0-				58	
12	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	7 1	224 3	N	9				67	
						10 9								
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	221 3	N	10				77	
						11 9								

ALLBRITTON, BESSIE GAS UNIT -A-				WELL #: 2		RRCID -> 097464	COMPL. DATE 11/24/1981	TOTAL DEPTH	5884	PERF. 5780 -	5784			
10	709 N	709	-0-	-0- B	-0-	22 1	681 3	N	5				40	
						6 9								
11	480 N	412	-0-	-68 B	-0-	12 1	400 3	N	-0-				40	
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	469 3	N	8				48	
						9 9								

DONAHOE, JAMES				WELL #: 2		RRCID -> 097465	COMPL. DATE 01/06/1982	TOTAL DEPTH	5848	PERF. 5728 -	5733			
10	217 N	172	-0-	-45 B	-0-	5 1	167 3	N	-0-				112	
11	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	7 1	226 3	N	4				116	
						4 9								
12	217 N	196	-0-	-21 B	-0-	6 1	187 3	N	3				119	
						3 9								
01	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	6 1	182 3	N	3				122	
						3 9								
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	

ALLBRITTON, E.R. UNIT 1				WELL #: 3		RRCID -> 198726	COMPL. DATE 08/06/2003	TOTAL DEPTH	5774	PERF. 5632 -	5638			
10	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	28 1	863 3	N	-0-				40	
11	900 N	806	-0-	-94 B	-0-	26 1	780 3	N	-0-				40	
12	945 N	828	-0-	-117 B	-0-	26 1	795 3	N	6				46	
						7 9								
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	

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)				//CONT.//	75363 750	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LEON			
ROBERTS & HAMMACK INC.				//CONT.//	718512								
HARCROW, T.E. UNIT 1				WELL #:	3	RRCID -> 217878		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5715 - 5724			
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
10	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	5 1	148 3	N	-0-				35
11	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	3 1	92 3	N	-0-				35
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
R. A. PORTER				WELL #:	3	RRCID -> 298103		COMPL. DATE 09/01/2024		TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5758 - 5766			
10	1537	1025	-0-	-512 B	684	32 1	989 3	N	4				26
11	1501 R	817	-0-	-684 B	-0-	25 1	775 3	N	15				41
12	898 N	797	-0-	-101 B	-0-	25 1	741 3	N	28				69
01	1023 N	783	-0-	-240 B	-0-	31 9							
02	756 N	680	-0-	-76 B	-0-	26 1	729 3	N	25				94
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-			28 9	632 3	N	21				115
03	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	23 9							
						28 1	788 3	N	8				123
						9 9							
REED (PETTIT)				75509 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
SNEED GAS UNIT				WELL #:	6 C	RRCID -> 173816		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7746 - 7766			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
NORTHERN GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 179965		COMPL. DATE 12/30/2009		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7732 - 7884			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
NORTHERN GAS UNIT				WELL #:	4U	RRCID -> 186316		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 9896 PERF. 7764 - 7784			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/05/2024													
NORTHERN GAS UNIT				WELL #:	3C	RRCID -> 188427		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 12215 PERF. 7735 - 7748			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

REED (PETTIT)		//CONT.//		75509 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	190059	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL	DEPTH	11153	PERF.	7739 - 7769	
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NORTHEN GAS UNIT				WELL #:	10U	RRCID ->	191523	COMPL. DATE	06/23/2000	TOTAL	DEPTH	9902	PERF.	7760 - 7782
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NORTHEN GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	200853	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL	DEPTH	9877	PERF.	7319 - 7324
10	341 N	117	-0-	-224	-0-	117	2			N	-0-			-0-
11	330 N	224	-0-	-106	-0-	224	2			N	-0-			-0-
12	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-			-0-
01	3100 N	3441	-0-	341	-0-	341	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	2767	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	2879	-0-	-221	-0-	87	2			N	-0-			-0-
RUBY MIDDLETON GU				WELL #:	5	RRCID ->	216736	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL	DEPTH	11400	PERF.	7340 - 7344
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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														
NORTHEN GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	278060	COMPL. DATE	08/19/2015	TOTAL	DEPTH	11153	PERF.	7182 - 7301
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
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-
NORTHEN GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	298921	COMPL. DATE	11/27/2024	TOTAL	DEPTH	9900	PERF.	7170 - 7190
11	0	5379	-0-	5379	-0-	5379	5309	2	70	9	N	64		64
12	0	34146	-0-	34146	-0-	39525	33886	2	260	9	N	236		300
01	0	24998	-0-	24998	-0-	64523	24173	2	825	9	N	750	561 1	489
02	83193 X	18670	-0-	-64523	-0-	-0-	18243	2	427	9	N	388	358 1	519
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		519

REED (RODESSA) //CONT.// 75509 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 219222 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6758 - 6768

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

REED (TRAVIS PEAK) 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIFORD, C.N. WELL #: 1 RRCID -> 086410 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8228 - 8362

10	744 N	724	-0-	-20	-0-	724	2		N	-0-		-0-
11	690 N	664	-0-	-26	-0-	664	2		N	-0-		-0-
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-

SNEED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148941 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8222 - 8528

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

10	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2		N	-0-		-0-
11	180 N	79	-0-	-101	-0-	79	2		N	-0-		-0-
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

10	3441 X	3261	-0-	-180	-0-	3255	2	6 9	N	5	5 8	-0-
11	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3354	2	9 9	N	8	8 8	-0-
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

NORTHERN GAS UNIT WELL #: 3T RRCID -> 171186 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 9588 - 9678

10	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3911	2	3 9	N	3	3 8	-0-
11	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2		N	-0-		-0-
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-

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173380 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8209 - 8425

10	93 N	31	-0-	-62	-0-	31	2		N	-0-		-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-		-0-
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-

REED (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		75509 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
SNEED GAS UNIT		WELL #:		6 T	RRCID ->	173814	COMPL. DATE	06/14/1999	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8205 - 9918
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SNEED GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	179340	COMPL. DATE	04/17/2000	TOTAL DEPTH	11292	PERF.	8183 - 8200
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WILLIFORD, C. N.		WELL #:		3	RRCID ->	205617	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	11365	PERF.	9306 - 8322
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
REED GU #4		WELL #:		6	RRCID ->	209787	COMPL. DATE	10/03/2005	TOTAL DEPTH	11367	PERF.	8404 - 8408
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WILLIFORD, C. N.		WELL #:		2	RRCID ->	223247	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	8209 - 8331
10	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5085	2	1 9	N	18
11	4920 X	4815	-0-	-105	-0-	-0-	-0-	4815	2		N	18
12	5084 X	3546	-0-	-1538	-0-	-0-	-0-	3545	2	1 9	N	18
01	5084 X	4778	-0-	-306	-0-	-0-	-0-	4776	2	2 9	N	18
02	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5665	2		N	18
03	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5597	2	4 9	N	18
REED (WOODBINE)		//CONT.//		75509 664	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
NORTHERN GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	298939	COMPL. DATE	12/05/2024	TOTAL DEPTH	9896	PERF.	4220 - 4225
12	0	46267	-0-	46267	46267	46267	2				N	-0-
01	0	48516	-0-	48516	94783	48516	2				N	-0-
02	0	5217	-0-	5217	100000	5217	2				N	-0-
03	5500	NO RPT	-0-	-5500	94500						N	-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-	-0-	-0-				N	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

REED, WEST (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY CHANCELLOR UNIT NO. 1				75524 500 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
				WELL #:	1	RRCID ->	049823	COMPL. DATE	N/A		TOTAL	DEPTH	13700	PERF.	8188 - 8202	
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
10	341 N	340	-0-	-1	-0-			11	1	329	2	Y	-0-			-0-
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-			23	1	552	2	Y	-0-			-0-
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-
CHANCELLOR UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->	243043	COMPL. DATE	01/02/2008		TOTAL	DEPTH	12383	PERF.	N/A	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
REKA (COTTON VALLEY LIME) OLD UNION OPERATING COMPANY ANDERSON GAS UNIT				75825 250 621149	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NAVARRO					
				WELL #:	1	RRCID ->	046571	COMPL. DATE	05/03/1969		TOTAL	DEPTH	12020	PERF.	10196 - 10206	
10	14B2 EXT	10	-0-	10	10	10	2					N	-0-			92
11	14B2 EXT	10	-0-	10	20	10	2					N	-0-			92
12	14B2 EXT	10	-0-	10	30	10	2					N	-0-			92
01	40 R	10	-0-	-30	-0-	10	2					N	-0-			92
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2					N	-0-			92
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2					N	-0-			92
RISCHERS STORE (DAVIS SAND) OLD UNION OPERATING COMPANY DAVIS HEIRS				76889 085 621149	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: FREESTONE					
				WELL #:	1	RRCID ->	119014	COMPL. DATE	08/16/1992		TOTAL	DEPTH	7805	PERF.	7247 - 7257	
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	495	2	6	9	Y		5				72
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	673	2	12	9	Y		11				83
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			Y		-0-				128
RISCHERS STORE (HANSON SAND) HILCORP ENERGY COMPANY HANSON, FLORENCE				76889 100 386310	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: FREESTONE					
				WELL #:	1	RRCID ->	108872	COMPL. DATE	11/23/1983		TOTAL	DEPTH	7600	PERF.	7292 - 7308	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-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				
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
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03		0 N	-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				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03		0 N	-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				
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLD UNION OPERATING COMPANY				621149													
DAVIS HEIRS				WELL #:	1 T	RRCID ->	119013	COMPL. DATE	10/18/1985	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	7300 - 7312				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RISCHERS STORE (TRAVIS PEAK) OLD UNION OPERATING COMPANY BONNER										CAPACITY										CNTY: FREESTONE																													
//CONT.// 76889 600 //CONT.// 621149 WELL #: 1										NON-ASSOCIATED																																							
										RRCID -> 290098										COMPL. DATE 09/22/2020				TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7126 - 7239																									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C CODE	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE																											
10	31 N	26	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	26	2			N	-0-									91																											
11	90 N	-0-	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	-0-									91																											
12	7 N	-0-	-0-	-0-	-7	-0-	-0-					N	-0-									91																											
01	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-									91																											
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									91																											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									91																											
ROUND PRAIRIE (CVL) WEATHERLY OIL & GAS, LLC SEALE GAS UNIT										78553 150 902815 WELL #: 1										NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO																													
										RRCID -> 095187										COMPL. DATE 05/28/1981										TOTAL DEPTH 12275 PERF.10814 - 10833																			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									52																											
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									52																											
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									52																											
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									52																											
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									52																											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-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									
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									15																											
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									15																											
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									15																											
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									15																											
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									15																											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									15																											
ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) ATOKA ENERGY LLC IRVINE, CHARLES										78585 333 101705 WELL #: 1										NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO																													
										RRCID -> 187419										COMPL. DATE 05/30/2003										TOTAL DEPTH 11500 PERF.10568 - 10628																			
10	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-									95																											
11	1950 N	972	-0-	-0-	-978	-0-	-0-	773	2	199	9	N	181	191	1							85																											
12	1612 N	1284	-0-	-0-	-328	-0-	-0-	1284	2			N	-0-									85																											
01	1271 N	831	-0-	-0-	-440	-0-	-0-	831	2			N	-0-									85																											
02	896 N	703	-0-	-0-	-193	-0-	-0-	703	2			N	-0-									85																											
03	1271 N	1201	-0-	-0-	-70	-0-	-0-	1201	2			N	-0-									85																											
IRVINE, CHARLES										WELL #: 2										RRCID -> 211217										COMPL. DATE 04/15/2005										TOTAL DEPTH 10750 PERF.10484 - 10634									
10	465 N	362	-0-	-0-	-103	-0-	-0-	362	2			N	-0-									15																											
11	450 N	416	-0-	-0-	-34	-0-	-0-	416	2			N	-0-									15																											
12	465 N	-0-	-0-	-0-	-465	-0-	-0-					N	-0-									15																											
01	372 N	-0-	-0-	-0-	-372	-0-	-0-					N	-0-									15																											
02	392 N	71	-0-	-0-	-321	-0-	-0-	71	2			N	-0-									15																											
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-									15																											
CRATON OPERATING LLC HULAN HEIRS										186717 WELL #: 1										NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO																													
										RRCID -> 219230										COMPL. DATE 04/26/2006										TOTAL DEPTH 10645 PERF.10344 - 10548																			
10	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1244	2	92	9	N	84									113																											
11	1350 N	1298	-0-	-0-	-52	-0-	-0-	1206	2	92	9	N	84									197																											
12	1302 N	1223	-0-	-0-	-79	-0-	-0-	1155	2	68	9	N	62	182	1							77																											
01	1240 N	1127	-0-	-0-	-113	-0-	-0-	1036	2	91	9	N	83									160																											
02	1120 N	860	-0-	-0-	-260	-0-	-0-	791	2	69	9	N	63	180	1							43																											
03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	962	2	72	9	N	65									108																											

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE)													CNTY: NAVARRO						
CRATON OPERATING LLC																			
INMON, J.C.																			
WELL #: 1													RRCID -> 227284						
COMPL. DATE 02/15/2007													TOTAL DEPTH 10810						
PERF.10465 - 10693																			
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
HAMILTON ESTATE													WELL #: 1						
RRCID -> 231690													COMPL. DATE 12/30/2007						
TOTAL DEPTH 11223													PERF.10589 - 11005						
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
HULAN HEIRS													WELL #: 2						
RRCID -> 277474													COMPL. DATE 01/18/2015						
TOTAL DEPTH 10771													PERF.10378 - 10610						
10	1057	N		1057	-0-	-0-	-0-	-0-	983	2	74	9	N	67					138
11	990	N		947	-0-	-43	-0-	-0-	873	2	74	9	N	67					205
12	1085	N		908	-0-	-177	-0-	-0-	866	2	42	9	N	38	173	1			70
01	992	N		838	-0-	-154	-0-	-0-	774	2	64	9	N	58					128
02	812	N		616	-0-	-196	-0-	-0-	584	2	32	9	N	29					157
03	688	N		688	-0-	-0-	-0-	-0-	665	2	23	9	N	21					178
MARSHALL R. YOUNG OPERATING, LLC													WELL #: 2						
MCCASLIN, G. M. GAS UNIT 0/A													RRCID -> 108961						
COMPL. DATE 01/04/1984													TOTAL DEPTH 11000						
PERF.10854 - 10935																			
10	2480	N		2227	-0-	-253	-0-	-0-	2181	2	46	9	N	42					72
11	2460	N		2251	-0-	-209	-0-	-0-	2190	2	61	9	N	55					127
12	2183	N		2183	-0-	-0-	-0-	-0-	2128	2	55	9	N	50					177
01	2242	N		2242	-0-	-0-	-0-	-0-	2211	2	31	9	N	28	165	1			40
02	1662	N		1662	-0-	-0-	-0-	-0-	1631	2	31	9	N	28					68
*03	2386	N		2386	-0-	-0-	-0-	-0-	2297	2	89	9	N	81					149
ROUNDHOUSE (PETTIT)													WELL #: 2						
ATOKA ENERGY LLC													RRCID -> 197544						
GRANTHAM HEIRS													COMPL. DATE 11/08/2001						
TOTAL DEPTH 8533													PERF. 7303 - 7354						
10	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	13	N		13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	26	N		26	-0-	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	16	N		16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	38	N		38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
RURAL SHADE, S. (RODESSA)													WELL #: 1						
FORTUNE RESOURCES LLC													RRCID -> 276152						
J.D. KILCREASE													COMPL. DATE 12/13/2014						
TOTAL DEPTH 8052													PERF. 7331 - 7338						
10	219	N		219	-0-	-0-	-0-	-0-	208	2	11	9	N	10					116
11	196	N		196	-0-	-0-	-0-	-0-	182	2	14	9	N	13					129
12	181	N		181	-0-	-0-	-0-	-0-	175	2	6	9	N	5					134
01	151	N		151	-0-	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					134
02	143	N		143	-0-	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					134
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

RURAL SHADE, S. (RODESSA) FORTUNE RESOURCES LLC KILCREASE-BOWLES														CNTY: NAVARRO															
//CONT.// 78957 400 //CONT.// 278755 WELL #: 1														NON-ASSOCIATED				CAPACITY											
RRCID -> 276153														COMPL. DATE 01/16/2015				TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7387 - 7396											
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											
10	1643 X	1588	-0-	-55	-0-	-0-		1499	2	89	9	N	81	166	1			100											
11	1500 X	1402	-0-	-98	-0-	-0-		1316	2	86	9	N	78	167	1			11											
12	1457 X	1360	-0-	-97	-0-	-0-		1266	2	94	9	N	85					96											
01	1581 X	1185	-0-	-396	-0-	-0-		1089	2	96	9	N	87					183											
02	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	-0-		1029	2	119	9	N	108	173	1			118											
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					118											
MARGIE SANDERS														WELL #: 1				RRCID -> 277130				COMPL. DATE 04/20/2017				TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7320 - 7528			
10	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	-0-		1285	2	13	9	N	12					167											
11	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	-0-		1128	2	24	9	N	22					189											
12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	-0-		1086	2			N	-0-	119	1			70											
01	933 N	933	-0-	-0-	-0-	-0-		933	2			N	-0-					70											
02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	-0-		883	2	40	9	N	36					106											
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					106											
SILVER TUSK JONES UNIT														WELL #: 1				RRCID -> 279352				COMPL. DATE 11/01/2015				TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7350 - 7360			
10	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	-0-		1000	2	40	9	N	36	173	1			30											
11	941 N	941	-0-	-0-	-0-	-0-		878	2	63	9	N	57					87											
12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	-0-		845	2	66	9	N	60					147											
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	-0-		726	2	63	9	N	57					204											
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	-0-		687	2	112	9	N	102	182	1			124											
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					124											
HARDY-INGRAM														WELL #: 1				RRCID -> 279617				COMPL. DATE 02/12/2016				TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7323 - 7329			
10	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	-0-		2460	2	20	9	N	18					240											
11	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	-0-		2160	2	4	9	N	4					244											
12	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	-0-		2078	2			N	-0-	178	1			66											
01	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	-0-		1786	2	40	9	N	36					102											
02	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	-0-		1689	2	92	9	N	84					186											
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					186											
SHEER ENERGY, LLC KILCREASE-BOWLES														772753 WELL #: 2				RRCID -> 279614				COMPL. DATE 09/01/2015				TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7370 - 7385			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
SILVER TUSK JONES UNIT														WELL #: 2				RRCID -> 280401				COMPL. DATE 02/24/2016				TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7339 - 7343			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											

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			
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			
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						571			
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						571			
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						571			
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1						572			
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1						573			
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1						574			

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			
10	14973	X	14973	-0-	-0-	-0-	996	1	13901	2	N	69							134			
11	13780	X	13780	-0-	-0-	-0-	76	9	12801	2	N	14							148			
12	14105	X	12849	-0-	-1256	-0-	15	9	11808	2	N	44							192			
01	14105	X	7572	-0-	-6533	-0-	993	1	6767	2	N	6							198			
02	12740	X	11247	-0-	-1493	-0-	48	9	10295	2	N	47							245			
03	14105	X	9135	-0-	-4970	-0-	798	1	8048	2	N	87	178	1					154			
							7	9														
							900	1														
							52	9														
							991	1														
							96	9														

ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U.					WELL #:	1	RRCID -> 124987	COMPL. DATE 06/27/1987	TOTAL DEPTH 10790	PERF.10464 - 10574
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	137
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	137
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
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			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
11	120	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
12	174	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
01	119	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
02	137	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-						-0-			

MORGAN, TRAVIS													WELL #: 2		RRCID -> 223608		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 16500 PERF.14230 - 15028			
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			

SAVELL (BOSSIER SAND) COMSTOCK OIL & GAS, LLC MORGAN, TRAVIS														//CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON //CONT.// 170038 WELL #: 3 RRCID -> 253369 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13930 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	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-			

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT					220903 WELL #: 1 RRCID -> 196308 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 14471 PERF.13052 - 13625																		
10	3736 X	3204	-0-	-532	-0-		110	1	3094	2	N	-0-								-0-			
11	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-		120	1	2941	2	N	-0-								-0-			
12	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-		119	1	2902	2	N	-0-								-0-			
01	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-		138	1	2822	2	N	-0-								-0-			
02	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-		125	1	2683	2	N	-0-								-0-			
03	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-						N	NO RPT								-0-			

T-BAR-X/R/ BREWER GAS UNIT					WELL #: 1 RRCID -> 197644 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 14156 PERF.13678 - 13863																		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-			

T-BAR-X/MARTIN					WELL #: 1 RRCID -> 200195 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13155 - 13669																		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-			

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT					WELL #: 1 RRCID -> 202380 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14482 - 14743																		
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-								N	-0-						-0-			
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-								N	-0-						-0-			
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1	2				N	-0-						-0-			
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-			9	1	180	2	N	-0-							-0-			
02	673 N	673	-0-	-0-	-0-			30	1	643	2	N	-0-							-0-			
03	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-							N	NO RPT							-0-			

T-BAR-X/BOTTS GAS UNIT					WELL #: 1 RRCID -> 205117 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 15906 PERF.14240 - 14250																		
10	868 N	856	-0-	-12	-0-		29	1	827	2	N	-0-								-0-			
11	840 N	814	-0-	-26	-0-		32	1	782	2	N	-0-								-0-			
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	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-						N	NO RPT								-0-			

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209018 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 14921 PERF.14419 - 14716												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	51057 X	44742	-0-	-6315	-0-	1533	1	43209	2	N	-0-	-0-
11	49410 X	38195	-0-	-11215	-0-	1503	1	36692	2	N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-44733	-0-					N	NO RPT	-0-
T-BAR-X/HARRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209019 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13892 - 13963												
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-	-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-
T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209257 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14624 - 14932												
10	10912 X	2998	-0-	-7914	-0-	103	1	2895	2	N	-0-	-0-
11	13731 X	13731	-0-	-0-	-0-	540	1	13191	2	N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-14198	-0-					N	NO RPT	-0-
T-BAR-X/MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 209658 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14654 - 14728												
10	7161 X	6567	-0-	-594	-0-	225	1	6342	2	N	-0-	-0-
11	6750 X	4910	-0-	-1840	-0-	193	1	4717	2	N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT	-0-
T-BAR-X/READ WELL #: 1 RRCID -> 211859 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13866 - 14411												
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214143 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 18020 PERF.14570 - 14610												
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
11	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	39	1	961	2	N	-0-	-0-
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	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-
T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214883 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14612 - 14683												
10	8928 X	7794	-0-	-1134	-0-	267	1	7527	2	N	-0-	-0-
11	8640 X	7710	-0-	-930	-0-	303	1	7407	2	N	-0-	-0-
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	7998 X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
T-BAR-X/METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214893 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14622 - 14628												
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									
10	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	154	1	4336	2	N	-0-	-0-
11	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	176	1	4297	2	N	-0-	-0-
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	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT	-0-
T-BAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216087 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 16075 PERF.14955 - 14997												
10	248 N	11	-0-	-237	-0-	11	2			N	-0-	-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-	-0-
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	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT	-0-
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216737 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13618 - 13650												
10	682 N	665	-0-	-17	-0-	23	1	642	2	N	-0-	-0-
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	27	1	627	2	N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT	-0-
T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 1 RRCID -> 216866 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14757 - 14764												
10	41912 X	35729	-0-	-6183	-0-	1224	1	34505	2	N	-0-	-0-
11	43251 X	43251	-0-	-0-	-0-	1702	1	41549	2	N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-41912	-0-					N	NO RPT	-0-
T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217385 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13935 - 13965												
10	3100 X	1917	-0-	-1183	-0-	66	1	1851	2	N	-0-	-0-
11	2280 X	2158	-0-	-122	-0-	85	1	2073	2	N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT	-0-
T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217916 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14748 - 14774												
10	21762 X	20114	-0-	-1648	-0-	689	1	19425	2	N	-0-	-0-
11	20190 X	19994	-0-	-196	-0-	787	1	19207	2	N	-0-	-0-
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	20646 X	NO RPT	-0-	-20646	-0-					N	NO RPT	-0-
T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217946 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14894 - 14999												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218154 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15155 PERF.14530 - 14849														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	28954 X	24607	-0-	-4347	-0-	843	1	23764	2	N	-0-			-0-
11	28020 X	23080	-0-	-4940	-0-	908	1	22172	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-28675	-0-					N	NO RPT			-0-
T-BAR-X/R&H 290 WELL #: 1 RRCID -> 221009 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14867 - 14877														
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222528 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14550 - 14867														
10	39463 X	38114	-0-	-1349	-0-	1306	1	36808	2	N	-0-			-0-
11	38190 X	38074	-0-	-116	-0-	1498	1	36576	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-41974	-0-					N	NO RPT			-0-
T-BAR-X/BREWER G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224258 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13637 - 13713														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
T-BAR-X/MOREAUX WELL #: 1 RRCID -> 225548 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13824 - 13966														
10	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	68	1	1904	2	N	-0-			-0-
11	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	67	1	1624	2	N	-0-			-0-
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	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT			-0-
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227312 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13599 - 13789														
10	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	89	1	2475	2	N	-0-			-0-
11	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	100	1	2326	2	N	-0-			-0-
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	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT			-0-
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228117 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14657 - 15016														
10	3968 X	3170	-0-	-798	-0-	109	1	3061	2	N	-0-			-0-
11	3840 X	3402	-0-	-438	-0-	134	1	3268	2	N	-0-			-0-
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	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
T-BAR-X/BREWER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 228119 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 14018 PERF.12782 - 13120												
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									
10	1705 N	1581	-0-	-124	-0-	54	1	1527	2	N	-0-	-0-
11	1620 N	1523	-0-	-97	-0-	60	1	1463	2	N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT	-0-
T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228523 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14716 - 14726												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228869 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12992 - 13474												
10	11585 X	11585	-0-	-0-	-0-	401	1	11184	2	N	-0-	-0-
11	10374 X	10374	-0-	-0-	-0-	430	1	9944	2	N	-0-	-0-
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	11005 X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					N	NO RPT	-0-
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229721 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13485 - 13753												
10	7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	264	1	7379	2	N	-0-	-0-
11	7200 X	7164	-0-	-36	-0-	297	1	6867	2	N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT	-0-
T-BAR-X/READ WELL #: 2 RRCID -> 229870 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14828 - 15068												
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	16	1	439	2	N	-0-	-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	18	1	437	2	N	-0-	-0-
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	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT	-0-
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229871 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 14141 PERF.13386 - 13677												
10	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	86	1	2410	2	N	-0-	-0-
11	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	95	1	2208	2	N	-0-	-0-
12	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	95	1	2178	2	N	-0-	-0-
01	2139 N	2137	-0-	-2	-0-	65	1	2072	2	N	-0-	-0-
02	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	55	1	1933	2	N	-0-	-0-
03	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT	-0-
BR/TURNER WELL #: 1 RRCID -> 229919 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15048 - 15473												
10	39153 X	39003	-0-	-150	-0-	1337	1	37666	2	N	-0-	-0-
11	38100 X	36908	-0-	-1192	-0-	1452	1	35456	2	N	-0-	-0-
12	39370 X	37009	-0-	-2361	-0-	1462	1	35547	2	N	-0-	-0-
01	39370 X	36770	-0-	-2600	-0-	1711	1	35059	2	N	-0-	-0-
02	35224 X	32994	-0-	-2230	-0-	1469	1	31525	2	N	-0-	-0-
03	38998 X	NO RPT	-0-	-38998	-0-					N	NO RPT	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC KNIGHT														CNTY: ROBERTSON			
//CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 220903																	
WELL #: 1 RRCID -> 229921 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12890 - 12900																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	199	1	3477	2	N	-0-					-0-	
11	3180 X	2878	-0-	-302	-0-	83	1	2795	2	N	-0-					-0-	
12	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	217	1	3258	2	N	-0-					-0-	
01	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	281	1	4551	2	N	-0-					-0-	
02	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	375	1	4397	2	N	-0-					-0-	
03	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-0-	
KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 229938 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12594 - 13844																	
10	4464 X	4237	-0-	-227	-0-	229	1	4008	2	N	-0-					-0-	
11	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	91	1	3068	2	N	-0-					-0-	
12	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	256	1	3843	2	N	-0-					-0-	
01	4247 X	3054	-0-	-1193	-0-	178	1	2876	2	N	-0-					-0-	
02	3836 X	3744	-0-	-92	-0-	294	1	3450	2	N	-0-					-0-	
03	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					-0-	
BR/STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 230150 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13223 - 13371																	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 230160 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12312 - 13075																	
10	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	141	1	2474	2	N	-0-					-0-	
11	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	57	1	1918	2	N	-0-					-0-	
12	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	178	1	2669	2	N	-0-					-0-	
01	3019 N	3019	-0-	-0-	-0-	176	1	2843	2	N	-0-					-0-	
02	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	155	1	1817	2	N	-0-					-0-	
03	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-0-	
BR\STEGALL WELL #: 2 RRCID -> 230441 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12521 - 12531																	
10	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	100	1	2788	2	N	-0-					-0-	
11	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	116	1	2683	2	N	-0-					-0-	
12	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	118	1	2686	2	N	-0-					-0-	
01	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	84	1	2675	2	N	-0-					-0-	
02	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	66	1	2320	2	N	-0-					-0-	
03	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-	
BR\STEGALL WELL #: 3 RRCID -> 231230 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13381 - 13535																	
10	9300 X	8682	-0-	-618	-0-	300	1	8382	2	N	-0-					-0-	
11	9000 X	7946	-0-	-1054	-0-	329	1	7617	2	N	-0-					-0-	
12	10168 X	7722	-0-	-2446	-0-	324	1	7398	2	N	-0-					-0-	
01	12052 X	12052	-0-	-0-	-0-	368	1	11684	2	N	-0-					-0-	
02	9184 X	8990	-0-	-194	-0-	248	1	8742	2	N	-0-					-0-	
03	8680 X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT					-0-	
BR/SPILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231556 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13473 - 13952																	
10	2542 X	2426	-0-	-116	-0-	83	1	2343	2	N	-0-					-0-	
11	2460 X	2412	-0-	-48	-0-	95	1	2317	2	N	-0-					-0-	
12	2542 X	2467	-0-	-75	-0-	97	1	2370	2	N	-0-					-0-	
01	2542 X	1933	-0-	-609	-0-	90	1	1843	2	N	-0-					-0-	
02	2240 N	1972	-0-	-268	-0-	88	1	1884	2	N	-0-					-0-	
03	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-	

SAVELL (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BR\WALTS														CNTY: ROBERTSON			
				//CONT.//	81262 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
				//CONT.//	220903												
				WELL #:	3	RRCID ->	232018	COMPL.	DATE 07/27/2007	TOTAL	DEPTH 14200	PERF.13230	- 13239				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10		1643 N	1535	-0-	-108	-0-	53	1	1482	2	N	-0-				-0-	
11		1380 N	1280	-0-	-100	-0-	53	1	1227	2	N	-0-				-0-	
12		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	58	1	1336	2	N	-0-				-0-	
01		1550 N	1348	-0-	-202	-0-	41	1	1307	2	N	-0-				-0-	
02		1204 N	1191	-0-	-13	-0-	33	1	1158	2	N	-0-				-0-	
03		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT				-0-	
BR\WALTS				WELL #:	2	RRCID ->	232021	COMPL.	DATE 05/01/2007	TOTAL	DEPTH 13700	PERF.13053	- 13469				
10		3751 X	3105	-0-	-646	-0-	107	1	2998	2	N	-0-				-0-	
11		4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	173	1	3999	2	N	-0-				-0-	
12		3751 X	3301	-0-	-450	-0-	138	1	3163	2	N	-0-				-0-	
01		3503 X	3220	-0-	-283	-0-	98	1	3122	2	N	-0-				-0-	
02		3836 X	1955	-0-	-1881	-0-	54	1	1901	2	N	-0-				-0-	
03		4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT				-0-	
T-BAR-X/MARTIN				WELL #:	4	RRCID ->	232217	COMPL.	DATE 05/22/2007	TOTAL	DEPTH 15020	PERF.14420	- 14833				
10		27869 X	27403	-0-	-466	-0-	939	1	26464	2	N	-0-				-0-	
11		26970 X	25050	-0-	-1920	-0-	986	1	24064	2	N	-0-				-0-	
12		27869 X	26160	-0-	-1709	-0-	1034	1	25126	2	N	-0-				-0-	
01		27472 X	27472	-0-	-0-	-0-	1278	1	26194	2	N	-0-				-0-	
02		26483 X	26483	-0-	-0-	-0-	1179	1	25304	2	N	-0-				-0-	
03		27404 X	NO RPT	-0-	-27404	-0-					N	NO RPT				-0-	
BR/MARGERUM				WELL #:	1	RRCID ->	232218	COMPL.	DATE 04/01/2007	TOTAL	DEPTH 16400	PERF.15384	- 15780				
10		272 N	272	-0-	-0-	-0-	9	1	263	2	N	-0-				-0-	
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	N	-0-				-0-	
12		148 N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	2	N	-0-				-0-	
01		61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-				-0-	
02		28 N	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	2	N	-0-				-0-	
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-	
T-BAR-X/TULLOUS				WELL #:	2	RRCID ->	232219	COMPL.	DATE 05/31/2007	TOTAL	DEPTH 14930	PERF.14172	- 14867				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
BR/FELDMAN				WELL #:	1	RRCID ->	232462	COMPL.	DATE 09/07/2007	TOTAL	DEPTH 17315	PERF.13074	- 14728				
10		3100 N	6379	-0-	3279	9328	344	1	6035	2	N	-0-				-0-	
11		3000 N	5347	-0-	2347	11675	154	1	5193	2	N	-0-				-0-	
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		775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT				-0-	
BR/WALTS				WELL #:	1	RRCID ->	232474	COMPL.	DATE 08/06/2007	TOTAL	DEPTH 13800	PERF.13260	- 13633				
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-	
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233460 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13955 - 14788														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1240 N	1234	-0-	-6	-0-	42	1	1192	2	N	-0-			-0-
11	1200 N	1191	-0-	-9	-0-	47	1	1144	2	N	-0-			-0-
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	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 233590 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14470 PERF.12367 - 14272														
10	2015 N	1812	-0-	-203	-0-	98	1	1714	2	N	-0-			-0-
11	1860 N	1752	-0-	-108	-0-	50	1	1702	2	N	-0-			-0-
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	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT			-0-
T-BAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233594 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 16190 PERF.15128 - 15915														
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	14	1	408	2	N	-0-			-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	2	N	-0-			-0-
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	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
BR/D00LEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233595 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 15391 PERF.14379 - 15006														
10	24862 X	22715	-0-	-2147	-0-	778	1	21937	2	N	-0-			-0-
11	24060 X	18317	-0-	-5743	-0-	721	1	17596	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-22723	-0-					N	NO RPT			-0-
BR/BOYD WELL #: 1 RRCID -> 234563 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13260 - 14244														
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	21	1	585	2	N	-0-			-0-
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	21	1	509	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-
KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 235623 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12206 - 13117														
10	2418 X	1729	-0-	-689	-0-	93	1	1636	2	N	-0-			-0-
11	2340 X	1786	-0-	-554	-0-	51	1	1735	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT			-0-
KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 235950 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12090 - 13378														
10	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	229	1	4018	2	N	-0-			-0-
11	4080 X	3488	-0-	-592	-0-	100	1	3388	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BR/WHATLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235952 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 15785 PERF.14099 - 14672														
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											
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	2	N	-0-			-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238301 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13410 - 13544														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BR/BECKTOLD WELL #: 1 RRCID -> 238305 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 16732 PERF.15173 - 16191														
10	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	153	1	4304	2	N	-0-			-0-
11	4410 X	4137	-0-	-273	-0-	163	1	3974	2	N	-0-			-0-
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	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT			-0-
BR/GASSEN WELL #: 1 RRCID -> 238722 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12503 - 15684														
10	806 N	743	-0-	-63	-0-	40	1	703	2	N	-0-			-0-
11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	20	1	679	2	N	-0-			-0-
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	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			-0-
BR PETTY WELL #: 1 RRCID -> 241377 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051														
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	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	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT			-0-
TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 241415 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15112 - 15353														
10	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	86	1	2420	2	N	-0-			-0-
11	2430 N	2338	-0-	-92	-0-	92	1	2246	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT			-0-
BR/MARGERUM WELL #: 2 RRCID -> 241445 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16275 PERF.15440 - 16084														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BR/BECKTOLD														//CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 220903 WELL #: 2 RRCID -> 242946 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15222 - 16240										CNTY: ROBERTSON	
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	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-					
BR 2-14 RANCH					WELL #:	1	RRCID ->	243019	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	16300	PERF.14754	-	15289										
10	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	292	1	8239	2	N	-0-								-0-					
11	8220	X	7234	-0-	-986	-0-	285	1	6949	2	N	-0-								-0-					
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	NO RPT	-0-	-8525	-0-					N	NO RPT								-0-					
T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID ->	244884	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	14904	PERF.14349	-	14613										
10	20832	X	18345	-0-	-2487	-0-	629	1	17716	2	N	-0-								-0-					
11	20160	X	15162	-0-	-4998	-0-	597	1	14565	2	N	-0-								-0-					
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	NO RPT	-0-	-20832	-0-					N	NO RPT								-0-					
BR/MARGERUM					WELL #:	3	RRCID ->	246787	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	16325	PERF.15292	-	16191										
10	248	N	124	-0-	-124	-0-	4	1	120	2	N	-0-								-0-					
11	270	N	135	-0-	-135	-0-	5	1	130	2	N	-0-								-0-					
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	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT								-0-					
T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID ->	246814	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	15100	PERF.14102	-	14855										
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-					
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-					
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-					
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-					
T-BAR-X/SHAW					WELL #:	1	RRCID ->	247628	COMPL. DATE	11/08/2017	TOTAL DEPTH	13990	PERF.12990	-	13000										
10	651	N	55	-0-	-596	-0-	2	1	53	2	N	-0-								-0-					
11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	59	1	1437	2	N	-0-								-0-					
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	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT								-0-					
T-BAR-X/BREWER GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID ->	249769	COMPL. DATE	02/17/2007	TOTAL DEPTH	13965	PERF.13568	-	13682										
10	4681	X	2727	-0-	-1954	-0-	93	1	2634	2	N	-0-								-0-					
11	4530	X	2392	-0-	-2138	-0-	94	1	2298	2	N	-0-								-0-					
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	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT								-0-					

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249792 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14009 - 14836														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	158	1	4439	2	N	-0-			-0-
11	4530 X	4336	-0-	-194	-0-	171	1	4165	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT			-0-
BR/STEGALL WELL #: 8 RRCID -> 250551 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 15893 PERF.12912 - 12918														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BR/STEGALL WELL #: 5 RRCID -> 251904 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15978 PERF.14810 - 14980														
10	18240 X	18240	-0-	-0-	-0-	631	1	17609	2	N	-0-			-0-
11	19666 X	19666	-0-	-0-	-0-	814	1	18852	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-20336	-0-					N	NO RPT			-0-
BR/MARGUERITE WELL #: 1 RRCID -> 251907 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14987 - 16406														
10	12462 X	10252	-0-	-2210	-0-	351	1	9901	2	N	-0-			-0-
11	13274 X	13274	-0-	-0-	-0-	522	1	12752	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-13702	-0-					N	NO RPT			-0-
T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252840 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 14849 PERF.14368 - 14929														
10	28675 X	28604	-0-	-71	-0-	980	1	27624	2	N	-0-			-0-
11	27750 X	27587	-0-	-163	-0-	1086	1	26501	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-28613	-0-					N	NO RPT			-0-
T-BAR-X/SORRELS WELL #: 4 RRCID -> 284060 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 14892 PERF.14370 - 14800														
10	90613 X	75497	-0-	-15116	-0-	2587	1	72910	2	N	-0-			-0-
11	87690 X	84131	-0-	-3559	-0-	3310	1	80821	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-86924	-0-					N	NO RPT			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)														CNTY: ROBERTSON	
TOPCAT TRUCK WASH, LLC															
MCCORMICK															
				//CONT.//	81262 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
					862569										
				WELL #:	1	RRCID -> 265338				COMPL. DATE 04/21/2008				TOTAL DEPTH 16525 PERF.13162 - 13358	
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	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427			N	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	48427			N	NO RPT				-0-	
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-	
WEATHERLY OIL & GAS, LLC															
ARMSTRONG, W. S.															
					902815										
				WELL #:	1	RRCID -> 245139				COMPL. DATE 11/26/2008				TOTAL DEPTH 15879 PERF.14935 - 14954	
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
SCURLOCK (COTTON VALLEY LIME)														CNTY: LEON	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
SCURLOCK															
					81842 075	NON-ASSOCIATED				ONE WELL					
					220903										
				WELL #:	1	RRCID -> 161762				COMPL. DATE 09/27/1996				TOTAL DEPTH 14732 PERF.14329 - 14635	
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	46	1	1038	2	N	-0-		-0-	
11	1140	N	924	-0-	-216	-0-	60	1	864	2	N	-0-		-0-	
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	NO RPT	-0-	-1209	-0-			N	NO RPT				-0-	
SILVER CREEK (C.V.LIME)														CNTY: LEON	
HILCORP ENERGY COMPANY															
PEARLSTONE UNIT															
					83596 510	NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
					386310										
				WELL #:	1	RRCID -> 163996				COMPL. DATE 01/17/1997				TOTAL DEPTH 15478 PERF.14870 - 15080	
10	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	1383	2			N	-0-		-0-	
11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-		-0-	
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-	
SOHO (BOSSIER SAND)														CNTY: FREESTONE	
NORTH LAKE RESOURCES LLC															
COLEMAN UNIT															
					84492 050	NON-ASSOCIATED				ONE WELL					
					100308										
				WELL #:	1	RRCID -> 189805				COMPL. DATE 02/14/2001				TOTAL DEPTH 16600 PERF.15332 - 15423	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				45	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				45	
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	

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	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								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
JACKSON UNIT 2				WELL #:	3	RRCID -> 244651	COMPL. DATE 12/25/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8752	-	9064
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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
10	124	N	65	-0-	-59	-0-	1 1	64 2	N	-0-		-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		-0-
BEST UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 204416	COMPL. DATE 01/20/2006	TOTAL DEPTH	11985	PERF.10590	-	11022
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		51
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	4 1	74 2	N	-0-		51
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	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		51
BEST UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 217952	COMPL. DATE 11/29/2005	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10590	-	11745
10	434	N	398	-0-	-36	-0-	5 1	393 2	N	-0-		33
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	27 1	504 2	N	38	5 8	66
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	42 9					
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	91 1	365 2	N	-0-		66
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	88 1	413 2	N	-0-		66
							133 1	353 2	N	13	4 8	75
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-	14 9		N	NO RPT		75
BEST UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 223857	COMPL. DATE 11/11/2005	TOTAL DEPTH	12022	PERF.10560	-	11866
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	46 1	1188 2	N	-0-		79
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	96 1	1206 2	N	39	4 8	114
12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	43 9					
							254 1	891 2	N	187		301
01	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	206 9					
02	1260	N	945	-0-	-315	-0-	229 1	925 2	N	-0-		301
							278 1	666 2	N	1	1 8	301
03	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-	1 9		N	NO RPT		301

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223858 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12132 PERF.10640 - 11692															
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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	20	1	1648	2	N	-0-			-0-
11	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	90	1	1643	2	N	-0-			-0-
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	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			25
THORNTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252225 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10580 - 11734															
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	6	1	499	2	N	-0-			77
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	28	1	517	2	N	-0-			77
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	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			77
PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 268335 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10420 - 10575															
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
HILCORP ENERGY COMPANY 386310 WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229936 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10719 - 11654															
10	682	N	575	-0-	-107	-0-	553	2	22	9	N	20			80
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-			80
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
BRAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241784 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11239 - 12144															
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRAGG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270561 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11930 - 12090															
10	279	N	232	-0-	-47	-0-	231	2	1	9	N	1	1 8		48
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	1	1	176	2	N	-0-			48
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

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149												
WOLENS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 072593 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11660 - 11890												
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
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2		N	-0-		19
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-		19
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
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												
10	DLQ G-10	386	-0-	386	1154	386	3		Y	-0-		41
11	DLQ G-10	353	-0-	353	1507	353	3		Y	-0-		41
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	NO RPT	-0-	-0-	2479				Y	NO RPT		41
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10608 - 11728												
10	DLQ G-10	5537	-0-	5537	14723	5537	3		Y	-0-		35
11	DLQ G-10	3482	-0-	3482	18205	3482	3		Y	-0-		35
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	NO RPT	-0-	-0-	27787				Y	NO RPT		35
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231353 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12015 PERF.10251 - 11740												
10	DLQ G-10	543	-0-	543	1623	543	3		Y	-0-		40
11	DLQ G-10	497	-0-	497	2120	497	3		Y	-0-		40
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	NO RPT	-0-	-0-	3458				Y	NO RPT		40
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.11039 - 11910												
10	DLQ G-10	419	-0-	419	1251	419	3		Y	-0-		83
11	DLQ G-10	383	-0-	383	1634	383	3		Y	-0-		83
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	NO RPT	-0-	-0-	2688				Y	NO RPT		83
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233697 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10188 - 11695												
10	DLQ G-10	382	-0-	382	1141	382	3		Y	-0-		22
11	DLQ G-10	349	-0-	349	1490	349	3		Y	-0-		22
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	NO RPT	-0-	-0-	2451				Y	NO RPT		22

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
STROUD PETROLEUM, INC. 828082												
CAMERON -A- WELL #: 1 RRCID -> 095965 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11097 - 11292												
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
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-		22
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-		22
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	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT		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												
10	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	43	1	1502 2	Y	11		26
						12	9					
11	1440 N	1241	-0-	-199	-0-	36	1	1188 2	Y	15	34 1	7
						17	9					
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					

STEWARDS MILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 079859 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11582 - 11720												
10	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	30	1	1070 2	Y	-0-		-0-
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	23	1	769 2	Y	-0-		-0-
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-

STEWARDS MILL GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 081247 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10570 - 11862												
10	1178 N	848	-0-	-330	-0-	23	1	815 2	Y	9		25
						10	9					
11	1200 N	1143	-0-	-57	-0-	33	1	1087 2	Y	21	35 1	11
						23	9					
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					

WHATLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 176229 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10698 - 11915												
10	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	37	1	1305 2	Y	-0-		-0-
11	1440 N	1413	-0-	-27	-0-	41	1	1372 2	Y	-0-		-0-
12	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	45	1	1382 2	Y	-0-		-0-
01	1333 N	1273	-0-	-60	-0-	37	1	1236 2	Y	-0-		-0-
02	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	40	1	1293 2	Y	-0-		-0-
03	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	51	1	1645 2	Y	-0-		-0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE											
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167											
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10540 - 10550											
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
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	39
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	39
12	713 N	481	-0-	-232	-0-	481	2			N	39
01	651 N	355	-0-	-296	-0-	355	2			N	39
02	532 N	434	-0-	-98	-0-	434	2			N	39
03	496 N	323	-0-	-173	-0-	323	2			N	39
STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203166 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 11664											
10	2573 X	1056	-0-	-1517	-0-	29	1	1002	2	Y	59
						25	9				
11	2490 X	1112	-0-	-1378	-0-	31	1	1034	2	Y	22
						47	9				
12	2015 X	1413	-0-	-602	-0-	44	1	1348	2	Y	41
						21	9				
01	1643 X	1158	-0-	-485	-0-	33	1	1102	2	Y	62
						23	9				
02	1036 N	954	-0-	-82	-0-	28	1	916	2	Y	71
						10	9				
03	1426 N	1014	-0-	-412	-0-	30	1	969	2	Y	22
						15	9				
MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 10690											
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
WHATLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217862 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10685 - 11936											
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
WHATLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 235976 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10730 - 11800											
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	16	1	572	2	Y	-0-
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	16	1	518	2	Y	-0-
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	20	1	601	2	Y	-0-
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	18	1	590	2	Y	-0-
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	18	1	572	2	Y	-0-
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	17	1	530	2	Y	-0-
STEWARDS MILL (PETTIT 7600) 86066 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE											
VALENCE OPERATING COMPANY 881167											
WOOD "C" WELL #: 1 RRCID -> 256037 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7645 - 7674											
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

STEWARDS MILL (PETTIT 7600)														
VALENCE OPERATING COMPANY														
ROBINSON "S"														
				//CONT.//	86066 332	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: FREESTONE		
				//CONT.//	881167									
				WELL #:	1	RRCID -> 283992			COMPL. DATE 09/08/2022			TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7655 - 7708		
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		202
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		202
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		202
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		202
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		202
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		202
STEWARDS MILL (TRAVIS PEAK)														
VALENCE OPERATING COMPANY														
STEWARDS MILL GAS UNIT 4														
				WELL #:	4	RRCID -> 203974			COMPL. DATE 05/08/2004			TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 8044		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
STEWARDS MILL, E. (RODESSA -A-)														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
WHITAKER														
				WELL #:	2	RRCID -> 185538			COMPL. DATE 01/05/2022			TOTAL DEPTH 7760 PERF. 4296 - 4714		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
STEWARDS MILL, NE. (CVL)														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
MARSTERS, CHRISTINE														
				WELL #:	1	RRCID -> 151355			COMPL. DATE 08/23/1994			TOTAL DEPTH 12020 PERF.11770 - 11920		
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	4	1	291	2	N	-0-			13
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	16	1	286	2	N	-0-			13
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	61	1	242	2	N	-0-			13
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	53	1	247	2	N	-0-			13
02	196 N	40	-0-	-156	-0-	11	1	29	2	N	-0-			13
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			13
ARCO FEE														
				WELL #:	4 T	RRCID -> 167176			COMPL. DATE 07/14/1999			TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 11614		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		13
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		13
THORNTON, SUE														
				WELL #:	2	RRCID -> 167227			COMPL. DATE 12/26/1997			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11630 - 11636		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC NEAL, GLAYDENE														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 220903																	
WELL #: 3 RRCID -> 168193 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11661 - 11667																	
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	BALANCE
10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	806	2	N	-0-	-0-			-0-
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	816	2	N	-0-	-0-			-0-
12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	173	1	692	2	N	-0-	-0-			-0-
01	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	204	1	951	2	N	-0-	-0-			-0-
02	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	311	1	830	2	N	-0-	-0-			-0-
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-

BEST WELL #: 3 RRCID -> 169332 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 11616																	
10	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	1725	2	N	-0-	-0-			-0-
11	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	1777	2	N	-0-	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-2201	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32

BEST WELL #: 4 RRCID -> 170924 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 11560																	
10	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	1891	2	N	77	77	1		102
								85	9								
11	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	1736	2	N	64				166
								70	9								
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	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				43

NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 172727 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11908																	
10	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	1003	2	N	-0-				67
11	630 N	466	-0-	-164	-0-	-0-	-0-	52	1	403	2	N	10				77
								11	9								
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	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				77

NEAL, GLAYDENE WELL #: 4 RRCID -> 172750 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11669																	
10	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1478	2	N	24	161	1		-0-
								26	9								
11	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	1382	2	N	-0-				-0-
12	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	320	1	1155	2	N	25				25
								28	9								
01	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	308	1	1290	2	N	10				35
								11	9								
02	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	408	1	1014	2	N	43				78
								47	9								
03	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				78

STEWARDS MILL, NE. (CVL) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THORNTON, SARAH															CPTY: FREESTONE									
//CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY																								
//CONT.// 220903																								
WELL #: 2 T RRCID -> 172914 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11688 - 11853																								
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				
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				

URESTE WELL #: 2 RRCID -> 173209 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11813																								
10	1581 N	1494	-0-	-87	-0-	-0-	18	1	1476	2	N	-0-			-0-					-0-				
11	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1429	2	N	-0-			-0-					-0-				
12	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	-0-	289	1	1154	2	N	68			68					68				
							75	9																
01	1488 N	1428	-0-	-60	-0-	-0-	252	1	1176	2	N	-0-			-0-					68				
02	1400 N	1320	-0-	-80	-0-	-0-	360	1	960	2	N	-0-			-0-					68				
03	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					68				

THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 189012 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11784 - 11912																								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				

BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190800 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11806 - 11866																								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195265 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11655 - 11745																								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				

THORNTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196633 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11570 - 11633																								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				

STEWARDS MILL, NE. (CVL)										//CONT.//		86069 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										//CONT.//		220903														
BEST UNIT										WELL #:		3		RRCID -> 202288		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 11985		PERF.11554 - 11739						
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	
10	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
11	SWR	10			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-		
12	SWR	10			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-		
01	SWR	10			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-		
02	SWR	10			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-		
03	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
BEST UNIT										WELL #:		4		RRCID -> 202692		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 12132		PERF.11614 - 11692						
10	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
11	SWR	10			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-		
12	SWR	10			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-		
01	SWR	10			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-		
02	SWR	10			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-		
03	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
BONNER, LAURA										WELL #:		2		RRCID -> 262414		COMPL. DATE 03/30/2011		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10959 - 11676						
10	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						20		
11	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						20		
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						20		
BONNER, TOM										WELL #:		1		RRCID -> 271765		COMPL. DATE 08/21/2013		TOTAL DEPTH 10730		PERF.10661 - 10677						
10	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-		
11	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-		
12	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-		
01	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-		
02	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
NITRO OIL & GAS, LLC										611014																
MARSTERS										WELL #:		1		RRCID -> 098886		COMPL. DATE 03/07/1982		TOTAL DEPTH 12917		PERF.11636 - 11902						
10	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						60		
11	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						60		
12	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						60		
01	14B	DENY			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						60		
02	14B	DENY			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						60		
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						60		
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						
10	1271	N	817		-0-	-454		-0-		815	2		2	9	Y		2							181		
11	1020	N	908		-0-	-112		-0-		908	2				Y		-0-							181		
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		

STEWARDS MILL, NE. (RODESSA) FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC WATSON TRUST GU			86069 666 100566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE											
WELL #:			1		RRCID -> 219279		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL		DEPTH 11175		PERF. 7240 - 7746							
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
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MARSTERS			220903 WELL #:		3		RRCID -> 162155		COMPL. DATE 04/11/2011		TOTAL		DEPTH 11225		PERF. 7108 - 7138					
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BEST			WELL #:		2		RRCID -> 271463		COMPL. DATE 08/13/2012		TOTAL		DEPTH 11600		PERF. 6704 - 6927					
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FULLSPIKE ENERGY LLC WATSON TRUST G.U.			289935 WELL #:		2		RRCID -> 172940		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH 7912		PERF. 7719 - 7727			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
STUCKY (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY UPR/T-BAR-X KING COBRA			86804 075 386310 WELL #:		1		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON									
WELL #:			1		RRCID -> 167450		COMPL. DATE 12/24/1997		TOTAL		DEPTH 18038		PERF.16512 - 16996							
10	4929	3790	-0-	-1139	-0-	3790	2				N	-0-							-0-	
11	5224	4997	-0-	-227	-0-	4997	2				N	-0-							-0-	
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-	
TALL CITY (COTTON VALLEY LIME) WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC FAZZINO, J.C. UNIT			88217 075 923444 WELL #:		1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON									
WELL #:			1		RRCID -> 172868		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL		DEPTH 16163		PERF.15400 - 16100							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	

TALL CITY (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		88217 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		923444								
FAZZINO, J.C. UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 176088		COMPL. DATE 09/10/1999		TOTAL DEPTH 16513 PERF.15720 - 16350			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.				053321								
BROWN "AG"		WELL #:		1	RRCID -> 117026		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 13040 PERF.12344 - 12544			
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-			-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-			-0-
12	248 N	247	-0-	-1	-0-	247 2		N	-0-			-0-
01	248 N	241	-0-	-7	-0-	241 2		N	-0-			-0-
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-			-0-
*03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-			-0-
CORSA RESOURCES, LLC				100584								
EUBANKS TRUST		WELL #:		8	RRCID -> 184649		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 12435 PERF.12030 - 12250			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
HILL "A"		WELL #:		4	RRCID -> 187988		COMPL. DATE 01/31/2002		TOTAL DEPTH 12415 PERF.11908 - 12230			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
MOORE, ALMA		WELL #:		14	RRCID -> 188032		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12194 - 12290			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
LEDBETTER "A"		WELL #:		4	RRCID -> 188277		COMPL. DATE 01/21/2002		TOTAL DEPTH 12165 PERF.11458 - 11621			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 1017

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CORSA RESOURCES, LLC		//CONT.//		100584														
HENDERSON		WELL #:		15		RRCID -> 203983		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 12815 PERF.12336 - 12591								
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE, ALMA				WELL #:		16		RRCID -> 209008		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 12730 PERF.12228 - 12575						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARTLEY				WELL #:		12H		RRCID -> 218429		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 12473 PERF.12674 - 14284						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	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-

MONTEY DRILLING COMPANY, LLC				100614														
FORTSON				WELL #:		1		RRCID -> 070756		COMPL. DATE 08/30/1976		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11079 - 11154						
10	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	233	1	860	2	N	2					44
								2	9									
11	916 N	916	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	198	1	706	2	N	11					55
								12	9									
12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	211	1	732	2	N	1					56
								1	9									
01	899 N	883	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	193	1	675	2	N	14					70
								15	9									
02	960 N	960	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	212	1	714	2	N	31					101
								34	9									
*03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	211	1	724	2	N	3					104
								3	9									

BURK ROYALTY CO., LTD.				108799														
UTLEY #1				WELL #:		1		RRCID -> 076764		COMPL. DATE 10/03/1977		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12313 - 12426						
10	527 N	477	-0-	-50	-0-	-0-	-0-	476	2	1	9	N	1	1	1			22
11	510 N	352	-0-	-158	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					22
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					22
01	465 N	199	-0-	-266	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					22
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					22
*03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	697	2	3	9	N	3	2	1			23

UTLEY #1				WELL #:		2		RRCID -> 111457		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH 12536 PERF.12298 - 12448						
10	4898 X	4400	-0-	-498	-0-	-0-	-0-	4393	2	7	9	N	6	18	1			55
11	4740 X	4274	-0-	-466	-0-	-0-	-0-	4274	2			N	-0-					55
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
UTLEY #1		WELL #:		3	RRCID -> 179333		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL	DEPTH	12574	PERF.12308	- 12412	
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
10	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1176	2	3	9	N	3	3	1	3
11	1140 N	673	-0-	-467	-0-	673	2			N	-0-			3
12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-			3
01	1178 N	287	-0-	-891	-0-	287	2			N	-0-			3
02	616 N	14	-0-	-602	-0-	14	2			N	-0-			3
*03	744 N	530	-0-	-214	-0-	530	2			N	-0-			3
UTLEY #1		WELL #:		4	RRCID -> 182586		COMPL. DATE 03/31/2001		TOTAL	DEPTH	12625	PERF.12350	- 12450	
10	496 N	454	-0-	-42	-0-	454	2			N	-0-			-0-
11	480 N	473	-0-	-7	-0-	473	2			N	-0-			-0-
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-			-0-
01	465 N	381	-0-	-84	-0-	381	2			N	-0-			-0-
02	448 N	367	-0-	-81	-0-	367	2			N	-0-			-0-
03	496 N	373	-0-	-123	-0-	373	2			N	-0-			-0-
UTLEY #1		WELL #:		5	RRCID -> 184773		COMPL. DATE 07/25/2001		TOTAL	DEPTH	12550	PERF.12306	- 12458	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			1
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-			1
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-			1
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-			1
*03	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1234	2	3	9	N	3	2	1	2
MIDDLETON "E"		WELL #:		2	RRCID -> 185857		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL	DEPTH	12525	PERF.11941	- 12071	
10	1147 N	958	-0-	-189	-0-	956	2	2	9	N	2	11	1	28
11	1080 N	652	-0-	-428	-0-	649	2	3	9	N	3			31
12	961 N	954	-0-	-7	-0-	954	2			N	-0-			31
01	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-			31
02	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-			31
03	961 N	889	-0-	-72	-0-	876	2	13	9	N	12	9	1	34
MIDDLETON "E"		WELL #:		3	RRCID -> 185979		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL	DEPTH	12610	PERF.12015	- 12109	
10	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2674	2	4	9	N	4	12	1	2
11	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-			2
12	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-			2
01	2046 X	1971	-0-	-75	-0-	1971	2			N	-0-			2
02	1848 N	1680	-0-	-168	-0-	1680	2			N	-0-			2
03	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2545	2	14	9	N	13	10	1	5
UTLEY #1		WELL #:		6	RRCID -> 189404		COMPL. DATE 05/12/2002		TOTAL	DEPTH	12560	PERF.12290	- 12400	
10	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	2295	2	4	9	N	4	10	1	2
11	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-			2
12	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-			2
01	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-			2
02	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-			2
03	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	2328	2	11	9	N	10	8	1	4
UTLEY #1		WELL #:		7	RRCID -> 189405		COMPL. DATE 05/30/2002		TOTAL	DEPTH	12525	PERF.12285	- 12425	
10	682 N	656	-0-	-26	-0-	655	2	1	9	N	1	3	1	15
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-			15
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-			15
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-			15
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-			15
*03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	749	2	4	9	N	4	3	1	15

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
BURK ROYALTY CO., LTD.				//CONT.//		108799										
UTLEY #1				WELL #:		8	RRCID -> 191248		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL	DEPTH	12550	PERF.11870	- 12056	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					61
11	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					61
12	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					61
01	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					61
02	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1705	2	146	9	N	133					194
*03	1147 N	1069	-0-	-78	-0-	1069	2			N	-0-	4	1			190
UTLEY #1				WELL #:		10	RRCID -> 192533		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL	DEPTH	12487	PERF.12306	- 12346	
10	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	4047	2	8	9	N	7		5	1		51
11	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					51
12	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					51
01	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3600	2	3	9	N	3					54
02	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					54
*03	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3679	2	13	9	N	12		10	1		56
UTLEY #1				WELL #:		9	RRCID -> 194147		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL	DEPTH	12610	PERF.12330	- 12430	
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					36
11	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					36
12	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					36
01	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					36
02	1736 N	786	-0-	-950	-0-	786	2			N	-0-					36
03	3100 N	3681	-0-	581	-0-	3648	2	33	9	N	30		21	1		45
UTLEY #1				WELL #:		11	RRCID -> 194211		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL	DEPTH	12575	PERF.11852	- 11996	
10	682 N	333	-0-	-349	-0-	332	2	1	9	N	1		1	1		40
11	450 N	291	-0-	-159	-0-	291	2			N	-0-					40
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					40
01	341 N	259	-0-	-82	-0-	259	2			N	-0-					40
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					40
*03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					40
UTLEY #1				WELL #:		13	RRCID -> 197066		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL	DEPTH	12727	PERF.12320	- 12440	
10	1674 N	1510	-0-	-164	-0-	1508	2	2	9	N	2		6	1		46
11	1710 N	1360	-0-	-350	-0-	1360	2			N	-0-					46
12	1705 N	1385	-0-	-320	-0-	1385	2			N	-0-					46
01	1519 N	1279	-0-	-240	-0-	1279	2			N	-0-					46
02	1260 N	1225	-0-	-35	-0-	1225	2			N	-0-					46
03	1395 N	1322	-0-	-73	-0-	1316	2	6	9	N	5		4	1		47
UTLEY #1				WELL #:		12	RRCID -> 197249		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL	DEPTH	12660	PERF.12330	- 12440	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					63
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-					63
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
*03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					63
UTLEY #1				WELL #:		14	RRCID -> 197676		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL	DEPTH	12739	PERF.12440	- 12500	
10	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1546	2	3	9	N	3		6	1		16
11	1500 N	1359	-0-	-141	-0-	1359	2			N	-0-					16
12	1488 N	1151	-0-	-337	-0-	1151	2			N	-0-					16
01	1550 N	483	-0-	-1067	-0-	483	2			N	-0-					16
02	1260 N	800	-0-	-460	-0-	800	2			N	-0-					16
03	1147 N	1144	-0-	-3	-0-	1138	2	6	9	N	5		4	1		17

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799																
UTLEY #1			WELL #: 16			RRCID -> 199189			COMPL. DATE 08/15/2004			TOTAL DEPTH 12700 PERF.12024 - 12064							
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
10		253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-	1	1			7
11		210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					7
12		366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					7
01		459 N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					7
02		459 N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					7
03		528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					7
UTLEY #1			WELL #: 19			RRCID -> 200477			COMPL. DATE 12/28/2003			TOTAL DEPTH 12650 PERF.12390 - 12430							
10		3100 N	4052	-0-	952	2539	4042	2	10	9			N	9	9	1			77
11		3000 N	1105	-0-	-1895	644	1105	2					N	-0-					77
12		2077 X	540	-0-	-1537	-0-	540	2					N	-0-					77
01		2077 X	649	-0-	-1428	-0-	649	2					N	-0-					77
02		1876 X	469	-0-	-1407	-0-	469	2					N	-0-					77
*03		2077 X	802	-0-	-1275	-0-	802	2					N	-0-	2	1			75
UTLEY #1			WELL #: 20			RRCID -> 200865			COMPL. DATE 12/21/2003			TOTAL DEPTH 12640 PERF.12000 - 12348							
10		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2					N	-0-					1
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2					N	-0-					1
12		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2					N	-0-					1
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2					N	-0-					1
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2					N	-0-					1
*03		89 N	89	-0-	-0-	-0-	86	2	3	9			N	3	2	1			2
UTLEY #1			WELL #: 15			RRCID -> 200866			COMPL. DATE 02/25/2004			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11938 - 11988							
10		3100 N	4066	-0-	966	3439	4057	2	9	9			N	8	10	1			15
11		4967 X	1528	-0-	-3439	-0-	1528	2					N	-0-					15
12		902 X	902	-0-	-0-	-0-	902	2					N	-0-					15
01		1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2					N	-0-					15
02		986 X	986	-0-	-0-	-0-	986	2					N	-0-					15
03		448 X	448	-0-	-0-	-0-	441	2	7	9			N	6	7	1			14
UTLEY #1			WELL #: 17			RRCID -> 203093			COMPL. DATE 04/16/2004			TOTAL DEPTH 12630 PERF.12320 - 12440							
10		2883 N	5	-0-	-2878	-0-	5	2					N	-0-	8	1			19
11		2790 N	1276	-0-	-1514	-0-	1276	2					N	-0-					19
12		1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-							N	-0-					19
01		3100 N	4141	-0-	1041	1041	4141	2					N	-0-					19
02		2800 N	2748	-0-	-52	989	2748	2					N	-0-					19
03		3100 N	2818	-0-	-282	707	2805	2	13	9			N	12	8	1			23
MIDDLETON "E"			WELL #: 5			RRCID -> 203341			COMPL. DATE 05/26/2006			TOTAL DEPTH 12695 PERF.12004 - 12526							
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
MIDDLETON "E"			WELL #: 4			RRCID -> 203342			COMPL. DATE 03/27/2004			TOTAL DEPTH 12665 PERF.12376 - 12478							
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					5
11		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2					N	-0-					5
12		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2					N	-0-					5
01		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2					N	-0-					5
02		812 N	787	-0-	-25	-0-	787	2					N	-0-					5
03		899 N	546	-0-	-353	-0-	546	2					N	-0-					5

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CAPACITY					CNTY: FREESTONE							
BURK ROYALTY CO., LTD.													//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED												
UTLEY #1													//CONT.// 108799												
WELL #: 18													RRCID -> 206080												
COMPL. DATE 08/26/2004													TOTAL DEPTH 12600 PERF.12270 - 12402												
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	EOM BALANCE					
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45					
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45					
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					
UTLEY #1													WELL #: 21												
RRCID -> 207006													COMPL. DATE 06/23/2006												
TOTAL DEPTH 12620 PERF.11946 - 12440																									
10	1643	N		997	-0-	-646	-0-	-0-	995	2	2	9	N	2	4	1				57					
11	1006	N		1006	-0-	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-						57					
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					
MIDDLETON "E"													WELL #: 6												
RRCID -> 207343													COMPL. DATE 04/19/2006												
TOTAL DEPTH 12700 PERF.12020 - 12512																									
10	2883	X		1221	-0-	-1662	-0-	-0-	1220	2	1	9	N	1	8	1				6					
11	2550	X		1658	-0-	-892	-0-	-0-	1658	2			N	-0-						6					
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					
MIDDLETON "E"													WELL #: 7												
RRCID -> 208043													COMPL. DATE 04/19/2007												
TOTAL DEPTH 12711 PERF.12056 - 12528																									
10	2573	N		1987	-0-	-586	-0-	-0-	1983	2	4	9	N	4	9	1				4					
11	2520	N		1900	-0-	-620	-0-	-0-	1900	2			N	-0-						4					
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					
MIDDLETON "E"													WELL #: 8												
RRCID -> 210798													COMPL. DATE 02/16/2005												
TOTAL DEPTH 12771 PERF.12318 - 12476																									
10	232	N		232	-0-	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-						-0-					
11	355	N		355	-0-	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-						-0-					
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-					
MIDDLETON "E"													WELL #: 10												
RRCID -> 211537													COMPL. DATE 02/18/2005												
TOTAL DEPTH 12668 PERF.12400 - 12570																									
10	1871	N		1871	-0-	-0-	-0-	-0-	1862	2	9	9	N	8	4	1				6					
11	1298	N		1298	-0-	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-						6					
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					
MIDDLETON "E"													WELL #: 11												
RRCID -> 217240													COMPL. DATE 03/15/2005												
TOTAL DEPTH 12900 PERF.11991 - 12144																									
10	1622	N		1622	-0-	-0-	-0-	-0-	1619	2	3	9	N	3	3	1				2					
11	1461	N		1461	-0-	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-						2					
12	1071	N		1071	-0-	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-						2					
01	1399	N		1399	-0-	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-						2					
02	672	N		455	-0-	-217	-0-	-0-	455	2			N	-0-						2					
*03	1586	N		1586	-0-	-0-	-0-	-0-	1584	2	2	9	N	2	2	1				2					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)															CNTY: FREESTONE														
BURK ROYALTY CO., LTD.																													
UTLEY "B"																													
WELL #: 2															RRCID -> 217271														
COMPL. DATE 07/07/2005															TOTAL DEPTH 12710 PERF.12438 - 12544														
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						
10		2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2940	2		4	9	N	4		12	1			55						
11		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3155	2				N	-0-						55						
12		5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5290	2				N	-0-						55						
01		4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4429	2				N	-0-						55						
02		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3658	2				N	-0-						55						
*03		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2951	2		14	9	N	13		10	1			58						
UTLEY "1"															WELL #: 22														
RRCID -> 217519															COMPL. DATE 03/24/2008														
TOTAL DEPTH 12640 PERF.11918 - 12068																													
10		175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	175	2				N	-0-						2						
11		203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	203	2				N	-0-						2						
12		285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	285	2				N	-0-						2						
01		325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	325	2				N	-0-						2						
02		196 N	170	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	170	2				N	-0-						2						
*03		279 N	184	-0-	-95	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	182	2		2	9	N	2		1	1			3						
MIDDLETON "E"															WELL #: 12														
RRCID -> 217564															COMPL. DATE 10/20/2005														
TOTAL DEPTH 12750 PERF.12086 - 12584																													
10		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						1						
11		630 N	586	-0-	-44	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	586	2				N	-0-						1						
12		585 N	585	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	585	2				N	-0-						1						
01		397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	397	2				N	-0-						1						
02		560 N	490	-0-	-70	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	490	2				N	-0-						1						
03		589 N	325	-0-	-264	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	316	2		9	9	N	8		6	1			3						
WEBSTER, M. A.															WELL #: 5														
RRCID -> 217616															COMPL. DATE 07/15/2005														
TOTAL DEPTH 12629 PERF.11968 - 12478																													
10		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2088	2		9	9	N	8		12	1			-0-						
11		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1272	2				N	-0-						-0-						
12		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1026	2		2	9	N	2						2						
01		1085 N	818	-0-	-267	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	818	2				N	-0-						2						
02		980 N	692	-0-	-288	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	692	2				N	-0-						2						
03		1023 N	738	-0-	-285	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	732	2		6	9	N	5		4	1			3						
MIDDLETON "E"															WELL #: 9														
RRCID -> 217704															COMPL. DATE 06/12/2005														
TOTAL DEPTH 12725 PERF.12118 - 12610																													
10		2077 X	913	-0-	-1164	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	912	2		1	9	N	1		1	1			4						
11		1680 X	1500	-0-	-180	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1500	2				N	-0-						4						
12		1736 X	1703	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1703	2				N	-0-						4						
01		1736 X	1493	-0-	-243	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1493	2				N	-0-						4						
02		1400 N	768	-0-	-632	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	768	2				N	-0-						4						
*03		1705 N	1614	-0-	-91	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1612	2		2	9	N	2		2	1			4						
WEBSTER, M. A.															WELL #: 2														
RRCID -> 217869															COMPL. DATE 08/11/2005														
TOTAL DEPTH 12693 PERF.12054 - 12522																													
10		240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	240	2				N	-0-						-0-						
11		145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	145	2				N	-0-						-0-						
12		234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	234	2				N	-0-						-0-						
01		128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	128	2				N	-0-						-0-						
02		193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	193	2				N	-0-						-0-						
03		259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	259	2				N	-0-						-0-						
WEBSTER, M. A.															WELL #: 4														
RRCID -> 218163															COMPL. DATE 08/13/2005														
TOTAL DEPTH 12727 PERF.11996 - 12132																													
10		1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1330	2		2	9	N	2		2	1			3						
11		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1247	2				N	-0-						3						
12		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1270	2				N	-0-						3						
01		3100 N	4718	-0-	1618	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4718	2				N	-0-						3						
02		2800 N	5265	-0-	2465	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4083	2				N	-0-						3						
03		3100 N	3694	-0-	594	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4677	2		17	9	N	15		11	1			7						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) BURK ROYALTY CO., LTD. WEBSTER, M. A.				//CONT.// //CONT.//	88576 304 108799	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
				WELL #:	1	RRCID ->	218165	COMPL.	DATE	08/24/2005	TOTAL	DEPTH	12635	PERF.12002	-	12200			
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
10	2046	N	1372	-0-	-674	-0-			1369	2	3	9	N	3	8	1			14
11	2040	N	1666	-0-	-374	-0-			1666	2			N	-0-					14
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

UTLEY "1"				WELL #:		25	RRCID ->	221681	COMPL.	DATE	08/04/2006	TOTAL	DEPTH	12689	PERF.12420	-	12520		
10	1333	N	36	-0-	-1297	-0-			36	2			N	-0-	7	1			14
11	390	N	263	-0-	-127	-0-			263	2			N	-0-					14
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

UTLEY #1				WELL #:		23	RRCID ->	230147	COMPL.	DATE	09/09/2006	TOTAL	DEPTH	12614	PERF.12440	-	12560		
10	1829	N	832	-0-	-997	-0-			832	2			N	-0-	5	1			12
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-			1742	2			N	-0-					12
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

UTLEY #1				WELL #:		24	RRCID ->	230606	COMPL.	DATE	01/11/2007	TOTAL	DEPTH	12655	PERF.11966	-	12010		
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-			563	2	1	9	N	1	2	1			19
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-			453	2			N	-0-					19
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

UTLEY #1				WELL #:		26	RRCID ->	234296	COMPL.	DATE	10/10/2007	TOTAL	DEPTH	12670	PERF.12343	-	12399		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

CBMONCREEF OPERATING, LLC JACKSON				140525 WELL #:		1	RRCID ->	106882	COMPL.	DATE	08/07/1983	TOTAL	DEPTH	11350	PERF.11162	-	11236		
10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-			383	1	1412	2	N	2					110
									2	9									
11	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-			400	1	1430	2	N	-0-					110
12	2015	N	1782	-0-	-233	-0-			398	1	1381	2	N	3					113
									3	9									
01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-			422	1	1480	2	N	5					118
									6	9									
02	1708	N	1496	-0-	-212	-0-			341	1	1147	2	N	7					125
									8	9									
03	1767	N	1752	-0-	-15	-0-			396	1	1355	2	N	1					126
									1	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) CBMONCRIEF OPERATING, LLC BEENE														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 140525																	
WELL #: 1 RRCID -> 112826 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11244 - 11298																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	166	1	611	2	N	-0-			21			
11	750 N	726	-0-	-24	-0-	159	1	567	2	N	-0-			21			
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			

CRATON OPERATING LLC JACKSON GAS UNIT 1														186717			
WELL #: 1 RRCID -> 175414 COMPL. DATE 08/22/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9657 - 9664																	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER														220903			
WELL #: 1 RRCID -> 081164 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12147 - 12166																	
10	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	240	1	2705	2	N	-0-			95			
11	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	40	1	2512	2	N	-0-	63	7	32			
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	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			32			

AYCOCK "1"														WELL #: 1 RRCID -> 094941 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13370 - 1240			
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-			-0-			
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	222	1	487	2	N	-0-			-0-			
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	89	1	609	2	N	50			50			
						55	9										
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	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			50			

UTLEY "C"														WELL #: 1X RRCID -> 103296 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12324 - 12415			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

AYCOCK #1														WELL #: 2 RRCID -> 106643 COMPL. DATE 07/14/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12262 - 12452			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	7	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC UTLEY "H"														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 220903																	
WELL #: 1 RRCID -> 108643 COMPL. DATE 09/30/1983 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12488 - 12502																	
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
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BONNER														WELL #: 2 RRCID -> 110018 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11147 - 11211			
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			113
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	1	7	112
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			112
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			112
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			112
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			112
DANIEL "G"														WELL #: 1 RRCID -> 110788 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12397 - 12546			
10	1448	N		1448	-0-	-0-	-0-	1448	2				Y	-0-			25
11	1153	N		1153	-0-	-0-	-0-	360	1	793	2		Y	-0-	25	7	-0-
12	1706	N		1706	-0-	-0-	-0-	218	1	1488	2		Y	-0-			-0-
01	1339	N		1339	-0-	-0-	-0-	195	1	1144	2		Y	-0-			-0-
02	1064	N		863	-0-	-201	-0-	37	1	826	2		Y	-0-			-0-
03	1705	N		NO RPT	-0-	-1705	-0-						Y	NO RPT			-0-
IVY, PHILIP GAS UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 117580 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11966 - 12369			
10	159	N		159	-0-	-0-	-0-	30	1	129	2		Y	-0-			-0-
11	182	N		182	-0-	-0-	-0-	91	1	91	2		Y	-0-			-0-
12	155	N		4	-0-	-151	-0-	2	1	2	2		Y	-0-			-0-
01	232	N		232	-0-	-0-	-0-	130	1	102	2		Y	-0-			-0-
02	247	N		247	-0-	-0-	-0-	132	1	115	2		Y	-0-			-0-
03	4	N		NO RPT	-0-	-4	-0-						Y	NO RPT			-0-
UTLEY "A"														WELL #: 2X RRCID -> 136132 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12276 - 12314			
10	783	N		783	-0-	-0-	-0-	783	2				N	-0-			17
11	592	N		592	-0-	-0-	-0-	145	1	447	2		N	-0-			17
12	1953	N		239	-0-	-1714	-0-	239	2				N	-0-			17
01	2196	N		2196	-0-	-0-	-0-	1044	1	1152	2		N	-0-			17
02	560	N		97	-0-	-463	-0-	28	1	69	2		N	-0-			17
03	248	N		NO RPT	-0-	-248	-0-						N	NO RPT			17
UTLEY "C"														WELL #: 2 RRCID -> 136133 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12516 - 12568			
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BASS "A"														WELL #: 2 RRCID -> 137065 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12278 - 12430			
10	1331	N		1331	-0-	-0-	-0-	1331	2				N	-0-			6
11	793	N		793	-0-	-0-	-0-	248	1	545	2		N	-0-	6	7	-0-
12	1081	N		1081	-0-	-0-	-0-	138	1	943	2		N	-0-			-0-
01	1536	N		1536	-0-	-0-	-0-	224	1	1312	2		N	-0-			-0-
02	256	N		256	-0-	-0-	-0-	11	1	245	2		N	-0-			-0-
03	248	N		NO RPT	-0-	-248	-0-						N	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC UTLEY "H"										//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903 WELL #: 2			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
										RRCID -> 137070			COMPL. DATE 11/28/1990			TOTAL DEPTH 12800 PERF.12168 - 12568					
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE						
10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-				1						
11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	249	1	482	2	N	-0-	1	7		-0-						
12	868 N	807	-0-	-61	-0-	130	1	677	2	N	-0-				-0-						
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	137	1	623	2	N	-0-				-0-						
02	672 N	632	-0-	-40	-0-	54	1	578	2	N	-0-				-0-						
03	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT				-0-						

STRADFORD GAS UNIT										WELL #: 1			RRCID -> 152540			COMPL. DATE 11/16/1994			TOTAL DEPTH 12850 PERF.12551 - 12634		
10	62 N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	2	Y	-0-				-0-						
11	60 N	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	2	Y	-0-				-0-						
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	Y	-0-				-0-						
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	Y	-0-				-0-						
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-				-0-						
03	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT				-0-						

DANIEL "G"										WELL #: 2			RRCID -> 153305			COMPL. DATE 03/10/2008			TOTAL DEPTH 12700 PERF.12102 - 12210		
10	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-				18						
11	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	713	1	1570	2	N	35				53						
						39	9														
12	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	268	1	1829	2	N	-0-				53						
01	3100 N	3446	-0-	-346	-0-	502	1	2944	2	N	-0-				53						
02	1867 N	1521	-0-	-346	-0-	65	1	1456	2	N	-0-				53						
03	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT				53						

MCILVEEN GAS UNIT										WELL #: 1			RRCID -> 155987			COMPL. DATE 08/17/1995			TOTAL DEPTH 12625 PERF.12321 - 12440		
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	8	1	111	2	N	-0-				-0-						
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	2	N	-0-				-0-						
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	9	1	112	2	N	-0-				-0-						
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	11	1	109	2	N	-0-				-0-						
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	10	1	101	2	N	-0-				-0-						
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT				-0-						

AYCOCK GAS UNIT										WELL #: 1			RRCID -> 156081			COMPL. DATE 08/21/1995			TOTAL DEPTH 12925 PERF.12572 - 12748		
10	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	157	1	2104	2	Y	-0-				-0-						
11	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	164	1	1949	2	Y	-0-				-0-						
12	2387 N	2156	-0-	-231	-0-	162	1	1994	2	Y	-0-				-0-						
01	2263 N	2021	-0-	-242	-0-	183	1	1838	2	Y	-0-				-0-						
02	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	220	1	2108	2	Y	-0-				-0-						
03	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT				-0-						

STRADFORD GAS UNIT										WELL #: 2			RRCID -> 156338			COMPL. DATE 11/10/1995			TOTAL DEPTH 12850 PERF.12512 - 12565		
10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	49	1	652	2	Y	-0-				-0-						
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	54	1	637	2	Y	-0-				-0-						
12	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	84	1	1034	2	Y	-0-				-0-						
01	465 N	242	-0-	-223	-0-	22	1	220	2	Y	-0-				-0-						
02	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	116	1	1107	2	Y	-0-				-0-						
03	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT				-0-						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EUBANKS TRUST														CNTY: FREESTONE															
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903														NON-ASSOCIATED				CAPACITY											
WELL #: 1														RRCID -> 158593				COMPL. DATE 03/18/1996				TOTAL DEPTH 12700 PERF.12169 - 12229							
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								
10		961 N		906	-0-	-55	-0-				45 1		861 2	Y	-0-						-0-								
11		1603 N		1603	-0-	-0-	-0-				84 1		1519 2	Y	-0-						-0-								
12		1210 X		1210	-0-	-0-	-0-				81 1		1129 2	Y	-0-						-0-								
01		899 X		686	-0-	-213	-0-				31 1		655 2	Y	-0-						-0-								
02		1484 N		1304	-0-	-180	-0-				49 1		1255 2	Y	-0-						-0-								
03		1209 N	NO RPT		-0-	-1209	-0-							Y	NO RPT						-0-								
MOORE, ALMA														WELL #: 1				RRCID -> 160425				COMPL. DATE 06/27/1996				TOTAL DEPTH 12350 PERF.11912 - 12184			
10		1364 N		1364	-0-	-0-	-0-				68 1		1296 2	Y	-0-						-0-								
11		964 N		964	-0-	-0-	-0-				50 1		914 2	Y	-0-						-0-								
12		1511 N		1511	-0-	-0-	-0-				101 1		1410 2	Y	-0-						-0-								
01		1051 N		1051	-0-	-0-	-0-				48 1		1003 2	Y	-0-						-0-								
02		1169 N		1169	-0-	-0-	-0-				44 1		1125 2	Y	-0-						-0-								
03		1488 N	NO RPT		-0-	-1488	-0-							Y	NO RPT						-0-								
ENGLISH														WELL #: 1				RRCID -> 160441				COMPL. DATE 07/31/1996				TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12110			
10		2976 X		2780	-0-	-196	-0-				138 1		2642 2	Y	-0-						-0-								
11		2850 X		2702	-0-	-148	-0-				141 1		2561 2	Y	-0-						-0-								
12		3069 X		2601	-0-	-468	-0-				174 1		2427 2	Y	-0-						-0-								
01		3069 X		2492	-0-	-577	-0-				114 1		2378 2	Y	-0-						-0-								
02		2772 X		2016	-0-	-756	-0-				76 1		1940 2	Y	-0-						-0-								
03		2790 X	NO RPT		-0-	-2790	-0-							Y	NO RPT						-0-								
MOORE, J. H.														WELL #: 1				RRCID -> 161968				COMPL. DATE 10/22/1996				TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12200			
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-								
FERRELL "A"														WELL #: 1				RRCID -> 163225				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 12500 PERF.11254 - 11796			
10		37 N		37	-0-	-0-	-0-				2 1		35 2	Y	-0-						-0-								
11		46 N		46	-0-	-0-	-0-				2 1		44 2	Y	-0-						-0-								
12		97 N		97	-0-	-0-	-0-				6 1		91 2	Y	-0-						-0-								
01		105 N		105	-0-	-0-	-0-				5 1		100 2	Y	-0-						-0-								
02		56 N		24	-0-	-32	-0-				1 1		23 2	Y	-0-						-0-								
03		93 N	NO RPT		-0-	-93	-0-							Y	NO RPT						-0-								
MOODY ESTATE														WELL #: 1				RRCID -> 163689				COMPL. DATE 05/20/1997				TOTAL DEPTH 12700 PERF.12254 - 12479			
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-								
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-								
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-								
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-								
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-								
HENDERSON														WELL #: 1				RRCID -> 163776				COMPL. DATE 04/22/1997				TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12256			
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-								

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LEDBETTER "A"														CNTY: FREESTONE			
//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(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
CLARY				WELL #: 1				RRCID -> 164201				COMPL. DATE 07/14/1997				TOTAL DEPTH 12620	
																PERF.12174 - 12262	
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	31	1	593	2	Y	-0-						-0-
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	24	1	425	2	Y	-0-						-0-
12	527 N	517	-0-	-10	-0-	35	1	482	2	Y	-0-						-0-
01	620 N	500	-0-	-120	-0-	23	1	477	2	Y	-0-						-0-
02	420 N	389	-0-	-31	-0-	15	1	374	2	Y	-0-						-0-
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT						-0-
HARTLEY				WELL #: 1				RRCID -> 164476				COMPL. DATE 07/14/1997				TOTAL DEPTH 12750	
																PERF.12380 - 12498	
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	2	Y	-0-						-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	2	Y	-0-						-0-
12	248 N	201	-0-	-47	-0-	13	1	188	2	Y	-0-						-0-
01	279 N	244	-0-	-35	-0-	11	1	233	2	Y	-0-						-0-
02	224 N	212	-0-	-12	-0-	8	1	204	2	Y	-0-						-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT						-0-
HILL "A"				WELL #: 1				RRCID -> 164525				COMPL. DATE 04/24/1999				TOTAL DEPTH 12350	
																PERF.11634 - 11727	
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	Y	-0-						-0-
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	11	1	190	2	Y	-0-						-0-
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	191	2	Y	-0-						-0-
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	2	Y	-0-						-0-
02	196 N	186	-0-	-10	-0-	7	1	179	2	Y	-0-						-0-
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT						-0-
MOORE, ALMA				WELL #: 2				RRCID -> 165124				COMPL. DATE 08/12/1997				TOTAL DEPTH 12400	
																PERF.12106 - 12168	
10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	47	1	894	2	Y	-0-						-0-
11	930 N	812	-0-	-118	-0-	43	1	769	2	Y	-0-						-0-
12	992 N	706	-0-	-286	-0-	47	1	659	2	Y	-0-						-0-
01	930 N	565	-0-	-365	-0-	26	1	539	2	Y	-0-						-0-
02	862 N	862	-0-	-0-	-0-	32	1	830	2	Y	-0-						-0-
03	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT						-0-
MOODY ESTATE GU #2				WELL #: 2				RRCID -> 166131				COMPL. DATE 09/29/1997				TOTAL DEPTH 12552	
																PERF.12352 - 12440	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-						-0-
12	979 N	979	-0-	-0-	-0-	81	1	898	2	N	-0-						-0-
01	988 N	988	-0-	-0-	-0-	118	1	870	2	N	-0-						-0-
02	896 N	887	-0-	-9	-0-	59	1	828	2	N	-0-						-0-
03	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT						-0-
WHITTINGTON				WELL #: 1				RRCID -> 166132				COMPL. DATE 09/09/1997				TOTAL DEPTH 12768	
																PERF.12721 - 12755	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ENGLISH										//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
										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	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
COLEMAN "A"										WELL #: 102		RRCID -> 166956		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 11522		PERF.10952 - 11382	
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	32	1	365	2	N	-0-						158	
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	5	1	333	2	N	-0-						158	
12	341	N	318	-0-	-23	-0-	7	1	311	2	N	-0-						158	
01	341	N	301	-0-	-40	-0-	31	1	270	2	N	-0-						158	
02	308	N	274	-0-	-34	-0-	20	1	254	2	N	-0-						158	
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT						158	
MOORE, ALMA										WELL #: 3		RRCID -> 169766		COMPL. DATE 04/16/1998		TOTAL DEPTH 14650		PERF.12557 - 14650	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
MOORE, J. H.										WELL #: 3		RRCID -> 169929		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12184 - 12292	
10	1612	N	877	-0-	-735	-0-	44	1	833	2	Y	-0-						-0-	
11	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	129	1	2332	2	Y	-0-						-0-	
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	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT						-0-	
ENGLISH										WELL #: 4		RRCID -> 169958		COMPL. DATE 08/07/1998		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12159 - 12314	
10	310	N	187	-0-	-123	-0-	9	1	178	2	Y	-0-						-0-	
11	450	N	113	-0-	-337	-0-	6	1	107	2	Y	-0-						-0-	
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	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT						-0-	
HENDERSON										WELL #: 2		RRCID -> 170005		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12210 - 12428	
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	30	1	579	2	Y	-0-						-0-	
11	630	N	610	-0-	-20	-0-	32	1	578	2	Y	-0-						-0-	
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	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT						-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//		220903										
EUBANKS TRUST				WELL #:		2	RRCID -> 171346		COMPL. DATE 09/18/1998		TOTAL	DEPTH 12550	PERF.11992 - 12270			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-		
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			-0-		
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			-0-		
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	Y	-0-			-0-		
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-		
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-		
MOORE, ALMA				WELL #:		4	RRCID -> 171348		COMPL. DATE 10/08/1998		TOTAL	DEPTH 12600	PERF.12101 - 12416			
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	15	1	292	2	Y	-0-			-0-		
11	210 N	165	-0-	-45	-0-	9	1	156	2	Y	-0-			-0-		
12	217 N	177	-0-	-40	-0-	12	1	165	2	Y	-0-			-0-		
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	2	Y	-0-			-0-		
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	15	1	388	2	Y	-0-			-0-		
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-		
CLARY				WELL #:		3	RRCID -> 171350		COMPL. DATE 10/13/1998		TOTAL	DEPTH 12770	PERF.12324 - 12600			
10	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	66	1	1264	2	Y	-0-			-0-		
11	1350 N	1157	-0-	-193	-0-	61	1	1096	2	Y	-0-			-0-		
12	1364 N	1164	-0-	-200	-0-	78	1	1086	2	Y	-0-			-0-		
01	1333 N	1006	-0-	-327	-0-	46	1	960	2	Y	-0-			-0-		
02	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	51	1	1315	2	Y	-0-			-0-		
03	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT			-0-		
CLARY				WELL #:		2	RRCID -> 171422		COMPL. DATE 11/11/1998		TOTAL	DEPTH 12700	PERF.12235 - 12513			
10	2511 N	1857	-0-	-654	-0-	92	1	1765	2	Y	-0-			-0-		
11	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	175	1	3161	2	Y	-0-	1 8		-0-		
						1	9									
12	2883 X	2876	-0-	-7	-0-	192	1	2684	2	Y	-0-			-0-		
01	2883 X	2459	-0-	-424	-0-	113	1	2346	2	Y	-0-			-0-		
02	3108 X	2435	-0-	-673	-0-	92	1	2343	2	Y	-0-			-0-		
03	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT			-0-		
WHITTINGTON				WELL #:		2	RRCID -> 171424		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL	DEPTH 13000	PERF.12586 - 12829			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
HARTLEY				WELL #:		2	RRCID -> 171432		COMPL. DATE 11/14/1998		TOTAL	DEPTH 12790	PERF.12412 - 12644			
10	1023 N	891	-0-	-132	-0-	44	1	847	2	Y	-0-			-0-		
11	990 N	868	-0-	-122	-0-	45	1	823	2	Y	-0-			-0-		
12	899 N	834	-0-	-65	-0-	56	1	778	2	Y	-0-			-0-		
01	899 N	884	-0-	-15	-0-	41	1	843	2	Y	-0-			-0-		
02	812 N	770	-0-	-42	-0-	29	1	741	2	Y	-0-			-0-		
03	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT			-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, PHILIP GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	88576 304 220903 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
						RRCID ->	171845	COMPL. DATE	08/25/1998	TOTAL	DEPTH	12448	PERF.	12248	-	12294			
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO	RPT				-0-
EUBANKS TRUST						WELL #:	4	RRCID ->	171892	COMPL. DATE	01/09/1999	TOTAL	DEPTH	12700	PERF.	12167	-	12447	
10	124	N	41	-0-	-83	-0-			2	1	39	2	Y	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-			7	1	131	2	Y	-0-					-0-
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	NO	RPT	-0-	-124		-0-					Y	NO	RPT				-0-
WHITE, H. E.						WELL #:	3	RRCID ->	171986	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL	DEPTH	13100	PERF.	12601	-	12893	
10	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-			99	1	1884	2	Y	-0-					-0-
11	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-			150	1	2719	2	Y	-0-					-0-
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-
02	2800	N	4337	-0-	1537	6065			163	1	4173	2	Y	1	1	8			-0-
03	2139	X	NO	RPT	-0-	-2139		3926	1	9			Y	NO	RPT				-0-
HARTLEY						WELL #:	3	RRCID ->	172336	COMPL. DATE	02/19/1999	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.	12391	-	12710	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO	RPT				-0-
CAPPS						WELL #:	1	RRCID ->	172767	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL	DEPTH	12450	PERF.	11410	-	12294	
10	403	N	381	-0-	-22	-0-			31	1	350	2	N	-0-					4
11	360	N	344	-0-	-16	-0-			5	1	339	2	N	-0-					4
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-			9	1	406	2	N	-0-					4
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-			44	1	373	2	N	-0-					4
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-			27	1	342	2	N	-0-					4
03	403	N	NO	RPT	-0-	-403		-0-					N	NO	RPT				4
WHITE, H. E.						WELL #:	4	RRCID ->	172947	COMPL. DATE	04/06/1999	TOTAL	DEPTH	13250	PERF.	12691	-	13014	
10	682	N	668	-0-	-14	-0-			33	1	635	2	Y	-0-					-0-
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-			55	1	1001	2	Y	-0-					-0-
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	NO	RPT	-0-	-930		-0-					Y	NO	RPT				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY "B" GAS UNIT 1														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 220903																	
WELL #: 1				RRCID -> 173076				COMPL. DATE 01/17/1999				TOTAL DEPTH 12450				PERF.11534 - 11764	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	BALANCE
10	558 N	485	-0-	-73	-0-	91 1	394 2	Y	-0-								-0-
11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	421 1	423 2	Y	1			1 8					-0-
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-
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-	1 9		Y	NO RPT								-0-
CLARY				WELL #: 4				RRCID -> 173415				COMPL. DATE 05/16/1999				TOTAL DEPTH 12685	
																PERF.12234 - 12519	
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2 1	45 2	Y	-0-								-0-
11	240 N	17	-0-	-223	-0-	1 1	16 2	Y	-0-								-0-
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	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT								-0-
ENGLISH				WELL #: 6				RRCID -> 173441				COMPL. DATE 05/25/1999				TOTAL DEPTH 12600	
																PERF.12164 - 12318	
10	3100 N	3670	-0-	570	5255	182 1	3488 2	Y	-0-								-0-
11	9174 X	3919	-0-	-5255	-0-	205 1	3714 2	Y	-0-								-0-
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	NO RPT	-0-	-4061	-0-			Y	NO RPT								-0-
HENDERSON				WELL #: 5				RRCID -> 174218				COMPL. DATE 06/21/1999				TOTAL DEPTH 12540	
																PERF.12042 - 12335	
10	434 N	341	-0-	-93	-0-	17 1	324 2	Y	-0-								-0-
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	31 1	561 2	Y	-0-								-0-
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	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT								-0-
ENGLISH				WELL #: 5				RRCID -> 174226				COMPL. DATE 07/08/1999				TOTAL DEPTH 12450	
																PERF.11952 - 12172	
10	403 N	371	-0-	-32	-0-	18 1	353 2	Y	-0-								-0-
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	28 1	512 2	Y	-0-								-0-
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	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT								-0-
WHITTINGTON				WELL #: 3				RRCID -> 174900				COMPL. DATE 07/14/1999				TOTAL DEPTH 13081	
																PERF.12635 - 12912	
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	17 1	317 2	Y	-0-								-0-
11	420 N	343	-0-	-77	-0-	18 1	325 2	Y	-0-								-0-
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	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT								-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MOORE, ALMA														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 220903														
WELL #: 5 RRCID -> 175024 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12246 - 12595														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
10	155 N	130	-0-	-25	-0-	6	1	124	2	Y	-0-		-0-	
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	7	1	123	2	Y	-0-		-0-	
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT		-0-	

MOORE, ALMA WELL #: 6 RRCID -> 175435 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11927 - 12243														
10	1209 N	961	-0-	-248	-0-	48	1	913	2	Y	-0-		-0-	
11	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	77	1	1393	2	Y	-0-		-0-	
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	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT		-0-	

ENGLISH WELL #: 8 RRCID -> 175761 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11928 - 12161														
10	3844 X	869	-0-	-2975	-0-	43	1	826	2	Y	-0-		-0-	
11	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	187	1	3379	2	Y	-0-		-0-	
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	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT		-0-	

ENGLISH WELL #: 7 RRCID -> 175763 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12088 - 12228														
10	558 N	367	-0-	-191	-0-	18	1	349	2	Y	-0-		-0-	
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	38	1	682	2	Y	-0-		-0-	
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	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT		-0-	

HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 176164 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12170 - 12479														
10	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	89	1	1710	2	Y	-0-		-0-	
11	600 N	118	-0-	-482	-0-	6	1	112	2	Y	-0-		-0-	
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 176166 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12383 - 12680														
10	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	72	1	1383	2	Y	-0-		-0-	
11	1500 N	1488	-0-	-12	-0-	78	1	1410	2	Y	-0-		-0-	
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	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT		-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC UTLEY "C"													CNTY: FREESTONE		
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 220903															
WELL #: 3 RRCID -> 176231 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12390 - 12545															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-			-0-	
11	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	525	1	1155	2	N	-0-			-0-	
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	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			-0-	
WHITTINGTON WELL #: 4 RRCID -> 176280 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12609 - 12967															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
EUBANKS TRUST WELL #: 5 RRCID -> 176283 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12097 - 12358															
10	744 N	590	-0-	-154	-0-	29	1	561	2	Y	-0-			-0-	
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	28	1	516	2	Y	-0-			-0-	
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	36	1	510	2	Y	-0-			-0-	
01	589 N	584	-0-	-5	-0-	27	1	557	2	Y	-0-			-0-	
02	504 N	502	-0-	-2	-0-	19	1	483	2	Y	-0-			-0-	
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT			-0-	
MOORE, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 176351 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12238															
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
MOORE, ALMA WELL #: 7 RRCID -> 176708 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12080 - 12446															
10	3100 N	2878	-0-	-222	101	143	1	2735	2	Y	-0-			-0-	
11	2868 X	2767	-0-	-101	-0-	145	1	2622	2	Y	-0-			-0-	
12	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	186	1	2605	2	Y	-0-			-0-	
01	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	87	1	1802	2	Y	1	1 8		-0-	
						1	9								
02	2856 X	1762	-0-	-1094	-0-	66	1	1696	2	Y	-0-			-0-	
03	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT			-0-	
MOORE, ALMA WELL #: 8 RRCID -> 176814 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11933 - 12258															
10	465 N	420	-0-	-45	-0-	21	1	399	2	Y	-0-			-0-	
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	21	1	371	2	Y	-0-			-0-	
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	27	1	378	2	Y	-0-			-0-	
01	434 N	413	-0-	-21	-0-	19	1	394	2	Y	-0-			-0-	
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	14	1	354	2	Y	NO RPT			-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MOORE, J. H.										//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903 WELL #: 6			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
										RRCID -> 176818			COMPL. DATE 02/23/2000			TOTAL DEPTH 12450			PERF.12018 - 12232					
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							
10	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	-0-		70	1	1333	2	Y	-0-				-0-							
11	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	-0-		76	1	1378	2	Y	-0-				-0-							
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-	-19	-0-	-0-		50	1	1275	2	Y	-0-				-0-							
03	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-							
UTLEY "C"																								
										WELL #: 4			RRCID -> 176956			COMPL. DATE 02/16/2000			TOTAL DEPTH 12600			PERF.12369 - 12493		
10	2602 N	2595	-0-	-7	-0-	-0-		2595	2			N	-0-				-0-							
11	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	-0-		779	1	1714	2	N	-0-				-0-							
12	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	-0-		320	1	2188	2	N	75				75							
								83	9															
01	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	-0-		384	1	2248	2	N	-0-				75							
02	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	-0-		80	1	1781	2	N	-0-				75							
03	1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-	-0-						N	NO RPT				75							
DANIEL "G"																								
										WELL #: 3			RRCID -> 177775			COMPL. DATE 03/31/2000			TOTAL DEPTH 12705			PERF.12030 - 12199		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-							
MOORE, J. H.																								
										WELL #: 5			RRCID -> 177840			COMPL. DATE 04/27/2000			TOTAL DEPTH 12390			PERF.11947 - 12035		
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	-0-		9	1	168	2	Y	-0-				-0-							
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	187	2	Y	-0-				-0-							
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	183	2	Y	-0-				-0-							
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	180	2	Y	-0-				-0-							
02	196 N	170	-0-	-26	-0-	-0-		6	1	164	2	Y	-0-				-0-							
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-							
WHITE, H. E.																								
										WELL #: 5			RRCID -> 177864			COMPL. DATE 05/03/2000			TOTAL DEPTH 13050			PERF.12533 - 12866		
10	403 N	325	-0-	-78	-0-	-0-		16	1	309	2	Y	-0-				-0-							
11	480 N	359	-0-	-121	-0-	-0-		19	1	340	2	Y	-0-				-0-							
12	403 N	283	-0-	-120	-0-	-0-		19	1	264	2	Y	-0-				-0-							
01	310 N	309	-0-	-1	-0-	-0-		14	1	295	2	Y	-0-				-0-							
02	336 N	320	-0-	-16	-0-	-0-		12	1	308	2	Y	-0-				-0-							
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-							
EUBANKS TRUST																								
										WELL #: 6			RRCID -> 177947			COMPL. DATE 03/17/2000			TOTAL DEPTH 12470			PERF.11988 - 12285		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EUBANKS TRUST										//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED //CONT.// 220903 WELL #: 7 RRCID -> 177974 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12115 - 12260										CAPACITY CNTY: FREESTONE									
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									
10	186 N	84	-0-	-0-	-102	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
12	155 N	127	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
02	168 N	106	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	102	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
03	124 N	NO RPT	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									

HENDERSON										WELL #:	9	RRCID ->	178286	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	12480	PERF.11873 - 12012									
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	411	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	416	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	420	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	441	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	411	2	Y	1	1	8	-0-	-0-	-0-									
										1	9									-0-									
03	465 N	NO RPT	-0-	-0-	-465	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									

MOORE, J. H.										WELL #:	7	RRCID ->	178328	COMPL.	DATE	06/02/2000	TOTAL	DEPTH	12470	PERF.12022 - 12207									
10	806 N	-0-	-0-	-0-	-806	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
11	570 N	-0-	-0-	-0-	-570	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
12	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									

ENGLISH										WELL #:	9	RRCID ->	178329	COMPL.	DATE	05/31/2000	TOTAL	DEPTH	12505	PERF.12146 - 12294									
10	1426 N	1314	-0-	-0-	-112	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1249	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
11	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1596	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
12	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	1949	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
01	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1682	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
02	1568 N	1081	-0-	-0-	-487	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	1040	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
03	1767 N	NO RPT	-0-	-0-	-1767	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									

EUBANKS TRUST										WELL #:	9	RRCID ->	178332	COMPL.	DATE	06/03/2000	TOTAL	DEPTH	12416	PERF.11994 - 12218									
10	62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									

MOORE, ALMA										WELL #:	10	RRCID ->	178749	COMPL.	DATE	06/16/2000	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.12024 - 12289									
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
12	93 N	-0-	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
01	93 N	-0-	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
MOORE, ALMA															
WELL #: 12													RRCID -> 178766		
COMPL. DATE 07/27/2000													TOTAL DEPTH 12650		
PERF.12204 - 12488															
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
10		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	62	1	1187	2	Y	-0-			-0-
11		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	91	1	1647	2	Y	-0-			-0-
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		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT			-0-
HILL "G"													WELL #: 1		
RRCID -> 179038													COMPL. DATE 07/17/2000		
TOTAL DEPTH 12290													PERF.12027 - 12132		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MOORE, ALMA													WELL #: 11		
RRCID -> 179065													COMPL. DATE 08/22/2000		
TOTAL DEPTH 12550													PERF.12164 - 12426		
10		368 N	368	-0-	-0-	-0-	18	1	350	2	Y	-0-			-0-
11		373 N	373	-0-	-0-	-0-	20	1	353	2	Y	-0-			-0-
12		365 N	365	-0-	-0-	-0-	24	1	341	2	Y	-0-			-0-
01		376 N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	359	2	Y	-0-			-0-
02		362 N	362	-0-	-0-	-0-	14	1	348	2	Y	-0-			-0-
03		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			-0-
HENDERSON													WELL #: 8		
RRCID -> 179262													COMPL. DATE 05/17/2000		
TOTAL DEPTH 12470													PERF.12020 - 12273		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HENDERSON													WELL #: 11		
RRCID -> 179263													COMPL. DATE 06/08/2000		
TOTAL DEPTH 12810													PERF.12313 - 12598		
10	3038	X	2760	-0-	-278	-0-	137	1	2623	2	Y	-0-			-0-
11	2850	X	2439	-0-	-411	-0-	128	1	2311	2	Y	-0-			-0-
12	2294	X	2250	-0-	-44	-0-	150	1	2100	2	Y	-0-			-0-
01	2759	X	2154	-0-	-605	-0-	99	1	2055	2	Y	-0-			-0-
02	2268	N	1883	-0-	-385	-0-	71	1	1812	2	Y	-0-			-0-
03	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT			-0-
UTLEY "C"													WELL #: 5		
RRCID -> 179306													COMPL. DATE 05/13/2000		
TOTAL DEPTH 12693													PERF.12442 - 12546		
10	620	N	468	-0-	-152	-0-	468	2			N	-0-			-0-
11	570	N	420	-0-	-150	-0-	131	1	289	2	N	-0-			-0-
12	899	N	635	-0-	-264	-0-	81	1	554	2	N	-0-			-0-
01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	230	1	1348	2	N	-0-			-0-
02	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	91	1	2042	2	N	-0-			-0-
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			-0-
UTLEY "C"													WELL #: 6		
RRCID -> 179307													COMPL. DATE 06/24/2000		
TOTAL DEPTH 12650													PERF.12402 - 12452		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	77	1	1469	2	Y	-0-			-0-
11	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	81	1	1470	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
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	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT			-0-
IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179604 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11918 - 12059														
10	2232 N	2205	-0-	-27	-0-	414	1	1791	2	Y	-0-			-0-
11	2160 N	2157	-0-	-3	-0-	2157	2			Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT			17
HENDERSON WELL #: 10 RRCID -> 180072 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12246 - 12542														
10	682 N	619	-0-	-63	-0-	31	1	588	2	Y	-0-			-0-
11	690 N	663	-0-	-27	-0-	35	1	628	2	Y	-0-			-0-
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	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT			-0-
PHILIP IVY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180332 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12029 - 12168														
10	1085 N	1064	-0-	-21	-0-	200	1	864	2	Y	-0-			-0-
11	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	794	1	797	2	Y	-0-			-0-
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	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT			-0-
ENGLISH WELL #: 10 RRCID -> 180375 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12014 - 12380														
10	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	60	1	1149	2	Y	-0-			-0-
11	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	63	1	1136	2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT			-0-
HENDERSON WELL #: 12 RRCID -> 181013 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12394 - 12525														
10	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	72	1	1377	2	Y	-0-			-0-
11	1650 N	1477	-0-	-173	-0-	77	1	1400	2	Y	-0-			-0-
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	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.// 220903														
HARTLEY			WELL #: 4		RRCID -> 181345		COMPL. DATE 01/24/2001		TOTAL DEPTH 12870		PERF.12396 - 12686						
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
10		510 N	510	-0-	-0-	-0-	25	1	485	2	Y	-0-					-0-
11		900 N	630	-0-	-270	-0-	33	1	597	2	Y	-0-					-0-
12		656 N	656	-0-	-0-	-0-	44	1	612	2	Y	-0-					-0-
01		508 N	508	-0-	-0-	-0-	23	1	485	2	Y	-0-					-0-
02		603 N	603	-0-	-0-	-0-	23	1	580	2	Y	-0-					-0-
03		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-
IVY, PHILIP			WELL #: 4		RRCID -> 181948		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 12414		PERF.12302 - 12230						
10		3906 X	2357	-0-	-1549	-0-	442	1	1915	2	Y	-0-					-0-
11		4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	2151	1	2157	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12		3906 X	3887	-0-	-19	-0-	2105	1	1782	2	Y	-0-					-0-
01		3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	2150	1	1689	2	Y	-0-					-0-
02		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	2003	1	1755	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03		2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					-0-
BASS "A"			WELL #: 3		RRCID -> 182176		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 12710		PERF.12476 - 12600						
10		775 X	700	-0-	-75	-0-	700	2			N	-0-					-0-
11		769 X	769	-0-	-0-	-0-	240	1	529	2	N	-0-					-0-
12		775 N	770	-0-	-5	-0-	98	1	672	2	N	-0-					-0-
01		757 N	757	-0-	-0-	-0-	110	1	647	2	N	-0-					-0-
02		700 N	679	-0-	-21	-0-	29	1	650	2	N	-0-					-0-
03		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-
MOORE, J. H.			WELL #: 9		RRCID -> 182640		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 12297		PERF.11738 - 11954						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MOORE, ALMA			WELL #: 15		RRCID -> 183306		COMPL. DATE 04/08/2001		TOTAL DEPTH 12550		PERF.12136 - 12374						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MOORE, ALMA			WELL #: 13		RRCID -> 183517		COMPL. DATE 04/13/2001		TOTAL DEPTH 12623		PERF.12175 - 12437						
10	186	N	60	-0-	-126	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	74	-0-	-136	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MOODY ESTATE GU #2													CNTY: FREESTONE											
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903 WELL #: 3													NON-ASSOCIATED											
RRCID -> 183891													CAPACITY											
COMPL. DATE 03/01/2003													TOTAL DEPTH 12600											
PERF.11909 - 12274																								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-						
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-						
12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	601	2	N	-0-					-0-						
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	572	2	N	-0-					-0-						
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	544	2	N	-0-					-0-						
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
UTLEY "C"													WELL #: 7X		RRCID -> 183911				COMPL. DATE 06/10/2001		TOTAL DEPTH 12567		PERF.12375 - 12435	
10	4030 X	3626	-0-	-404	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-					-0-						
11	4440 X	4250	-0-	-190	-0-	-0-	-0-	1328	1	2922	2	N	-0-					-0-						
12	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	601	1	4099	2	N	-0-					-0-						
01	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	868	1	5088	2	N	-0-					-0-						
02	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	204	1	4563	2	N	-0-					-0-						
03	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
IVY "B" GAS UNIT 1													WELL #: 3		RRCID -> 184028				COMPL. DATE 12/10/2020		TOTAL DEPTH 12685		PERF.11592 - 11766	
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	175	1	759	2	Y	-0-					-0-						
11	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	656	1	657	2	Y	-0-					-0-						
12	837 N	820	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	419	1	354	2	Y	43					43						
								47	9															
01	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	622	1	489	2	Y	-0-					43						
02	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	818	1	717	2	Y	4					47						
								4	9															
03	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47						
LEDBETTER "A"													WELL #: 2		RRCID -> 184230				COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 12208		PERF.11822 - 12012	
10	948 N	948	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	901	2	Y	-0-					-0-						
11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	915	2	Y	-0-					-0-						
12	935 N	935	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	873	2	Y	-0-					-0-						
01	920 N	920	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	878	2	Y	-0-					-0-						
02	896 N	832	-0-	-64	-0-	-0-	-0-	31	1	801	2	Y	-0-					-0-						
03	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
EUBANKS TRUST													WELL #: 10		RRCID -> 184644				COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 12525		PERF.11987 - 12333	
10	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1219	2	Y	-0-					-0-						
11	1410 N	1363	-0-	-47	-0-	-0-	-0-	71	1	1292	2	Y	-0-					-0-						
12	1426 N	1183	-0-	-243	-0-	-0-	-0-	79	1	1104	2	Y	-0-					-0-						
01	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1385	2	Y	-0-					-0-						
02	1260 N	1248	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	47	1	1201	2	Y	-0-					-0-						
03	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
HARTLEY													WELL #: 5		RRCID -> 184903				COMPL. DATE 07/19/2001		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12462 - 12786	
10	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1633	2	Y	-0-					-0-						
11	1980 N	1823	-0-	-157	-0-	-0-	-0-	95	1	1728	2	Y	-0-					-0-						
12	2046 N	1721	-0-	-325	-0-	-0-	-0-	115	1	1606	2	Y	-0-					-0-						
01	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1807	2	Y	-0-					-0-						
02	1708 N	1640	-0-	-68	-0-	-0-	-0-	62	1	1576	2	Y	2		2 8			-0-						
								2	9															
03	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
STRADFORD GAS UNIT															
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 220903															
WELL #: 3 RRCID -> 185177 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12741 PERF.12478 - 12663															
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	
10	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	152	1	2038	2	Y	-0-			-0-	
11	1950 N	1888	-0-	-62	-0-	147	1	1741	2	Y	-0-			-0-	
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	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT			-0-	
MOORE, J. H.													WELL #: 8 RRCID -> 185632 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11857 - 12249		
10	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	93	1	1784	2	Y	-0-			-0-	
11	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	103	1	1860	2	Y	-0-			-0-	
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	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT			-0-	
UTLEY "A"													WELL #: 4 RRCID -> 187176 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12280 - 12428		
10	1767 N	1377	-0-	-390	-0-	1289	2	88	9	N	80	80	1	-0-	
11	2040 N	1440	-0-	-600	-0-	450	1	990	2	N	-0-			-0-	
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	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT			58	
EUBANKS TRUST													WELL #: 12 RRCID -> 187180 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11848 - 12125		
10	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	51	1	973	2	Y	-0-			-0-	
11	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	56	1	1007	2	Y	1	1	8	-0-	
						1	9								
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	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT			-0-	
ENGLISH													WELL #: 12 RRCID -> 187203 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12086 - 12164		
10	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	98	1	1873	2	Y	-0-			-0-	
11	2520 N	2451	-0-	-69	-0-	128	1	2322	2	Y	1	1	8	-0-	
						1	9								
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	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT			-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ENGLISH				//CONT.// 88576 304 220903 WELL #:	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
				11	RRCID -> 187239	COMPL. DATE 10/02/2001	TOTAL	DEPTH 12475	PERF.12124	- 12258				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	3379 X	2967	-0-	-412	-0-	147 1	1 9	2819 2	Y	1	1 8			-0-
11	3270 X	3051	-0-	-219	-0-	160 1	2 9	2889 2	Y	2	2 8			-0-
12	3379 X	3289	-0-	-90	-0-	220 1	1	3069 2	Y	-0-				-0-
01	3379 X	3175	-0-	-204	-0-	146 1	1	3028 2	Y	1	1 8			-0-
02	3080 X	3005	-0-	-75	-0-	113 1	1	2892 2	Y	-0-				-0-
03	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-				Y	NO RPT				-0-

LEDBETTER "A"				WELL #:	3	RRCID -> 187278	COMPL. DATE 10/31/2001	TOTAL	DEPTH 12150	PERF.11792	- 11960			
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5 1	1	99 2	Y	-0-				-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	8 1	1	142 2	Y	-0-				-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	11 1	1	149 2	Y	-0-				-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8 1	1	156 2	Y	-0-				-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	6 1	1	147 2	Y	-0-				-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT				-0-

DANIEL "G"				WELL #:	4	RRCID -> 187304	COMPL. DATE 01/04/2002	TOTAL	DEPTH 12690	PERF.12446	- 12554			
10	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 2			N	-0-				1
11	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	439 1	9	965 2	N	12				13
12	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	332 1	1	2265 2	N	-0-				13
01	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	202 1	1	1181 2	N	-0-				13
02	874 N	874	-0-	-0-	-0-	37 1	1	837 2	N	-0-				13
03	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT				13

EUBANKS TRUST				WELL #:	11	RRCID -> 187310	COMPL. DATE 11/03/2001	TOTAL	DEPTH 12373	PERF.11953	- 12251			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

S. SENTER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 187353	COMPL. DATE 07/01/2006	TOTAL	DEPTH 12300	PERF.10772	- 11180			
10	744 N	689	-0-	-55	-0-	689 2			N	-0-				-0-
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	95 1		761 2	N	-0-				-0-
12	978 N	978	-0-	-0-	-0-	972 2	9	6	N	5				5
01	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2			N	-0-				5
02	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2			N	-0-				5
03	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT				5

FERRELL "A"				WELL #:	3	RRCID -> 187919	COMPL. DATE 01/15/2002	TOTAL	DEPTH 12280	PERF.11638	- 11926			
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5 1	1	97 2	Y	-0-				-0-
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	5 1	1	97 2	Y	-0-				-0-
12	124 N	99	-0-	-25	-0-	7 1	1	92 2	Y	-0-				-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5 1	1	95 2	Y	-0-				-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	3 1	1	88 2	Y	-0-				-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
CLARY		WELL #:		5	RRCID -> 187989		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL	DEPTH	12705	PERF.12262 - 12386
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		775 N	546	-0-	-229	-0-	27 1	519 2	Y	-0-		-0-
11		2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	156 1	2823 2	Y	-0-		-0-
12		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	78 1	1094 2	Y	-0-		-0-
01		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	51 1	1059 2	Y	-0-		-0-
02		984 N	984	-0-	-0-	-0-	37 1	947 2	Y	-0-		-0-
03		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			Y	NO RPT		-0-
HILL "A"		WELL #:		3	RRCID -> 187992		COMPL. DATE 01/31/2002		TOTAL	DEPTH	12476	PERF.11804 - 12206
10		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	57 1	1097 2	Y	-0-		-0-
11		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	68 1	1237 2	Y	2	2 8	-0-
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	NO RPT	-0-	-1178	-0-			Y	NO RPT		-0-
HARTLEY		WELL #:		7	RRCID -> 188115		COMPL. DATE 02/13/2002		TOTAL	DEPTH	12975	PERF.12464 - 12741
10		1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	68 1	1300 2	Y	-0-		-0-
11		2940 X	1242	-0-	-1698	-0-	65 1	1177 2	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-1488	-0-			Y	NO RPT		-0-
HARTLEY		WELL #:		8	RRCID -> 188117		COMPL. DATE 02/07/2002		TOTAL	DEPTH	12954	PERF.12306 - 12729
10		928 N	928	-0-	-0-	-0-	46 1	882 2	Y	-0-		-0-
11		1020 N	1017	-0-	-3	-0-	53 1	964 2	Y	-0-		-0-
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		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			Y	NO RPT		-0-
HILL "A"		WELL #:		2	RRCID -> 188121		COMPL. DATE 12/09/2001		TOTAL	DEPTH	12600	PERF.12246 - 12410
10		1612 N	1419	-0-	-193	-0-	71 1	1348 2	Y	-0-		-0-
11		1560 N	1203	-0-	-357	-0-	63 1	1140 2	Y	-0-		-0-
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		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT		-0-
WHITTINGTON		WELL #:		7	RRCID -> 188734		COMPL. DATE 04/23/2002		TOTAL	DEPTH	13004	PERF.12756 - 12781
10		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	92 1	1763 2	Y	-0-		-0-
11		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	104 1	1873 2	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-2015	-0-	1 9		Y	NO RPT		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HARTLEY													CNTY: FREESTONE				
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 220903																	
WELL #: 6 RRCID -> 188735 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12915 PERF.12410 - 12657																	
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				
10	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	51	1	968	2	Y	-0-		-0-				
11	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	55	1	997	2	Y	-0-		-0-				
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	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT		-0-				
WHITTINGTON													WELL #: 5	RRCID -> 188740	COMPL. DATE 04/05/2002	TOTAL DEPTH 12920 PERF.12482 - 12766	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
BASS "A"													WELL #: 4	RRCID -> 189445	COMPL. DATE 05/12/2002	TOTAL DEPTH 12625 PERF.12390 - 12500	
10	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-		-0-				
11	2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	923	1	2031	2	N	3	3 8	-0-				
						3	9						-0-				
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	620 N	NO RPT	-0-	-620	572					N	NO RPT		10				
UTLEY "C"													WELL #: 10	RRCID -> 190083	COMPL. DATE 03/13/2009	TOTAL DEPTH 12650 PERF.11901 - 12065	
10	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	31	1	2442	2	N	-0-		-0-				
11	2040 N	1656	-0-	-384	-0-	538	1	1118	2	N	-0-		-0-				
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	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT		35				
UTLEY "C"													WELL #: 8	RRCID -> 190288	COMPL. DATE 03/16/2009	TOTAL DEPTH 12598 PERF.12014 - 12152	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
BASS "A"													WELL #: 5	RRCID -> 192384	COMPL. DATE 04/29/2008	TOTAL DEPTH 12653 PERF.12078 - 12190	
10	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-		66				
11	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	348	1	765	2	N	7		73				
						8	9										
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	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT		73				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC UTLEY "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	88576 304 220903 5	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
M	ALLOW	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
10	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-		31	1	2358	2	N	-0-				-0-
11	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-		854	1	1813	2	N	-0-				-0-
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	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

IVY "B" GAS UNIT 1				WELL #:	4	RRCID ->	193358	COMPL.	DATE	04/20/2021	TOTAL	DEPTH	12275	PERF.	10764	-	12152
10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-		323	1	1399	2	Y	-0-				-0-
11	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-		1413	1	1417	2	Y	3		3	8	-0-
								3	9								
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	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					-0-

AYCOCK "1"				WELL #:	3	RRCID ->	193526	COMPL.	DATE	01/23/2003	TOTAL	DEPTH	12470	PERF.	11966	-	12028
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-		201	2			N	-0-				-0-
11	90	N	5	-0-	-85	-0-		2	1	3	2	N	-0-				-0-
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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

UTLEY "A"				WELL #:	6	RRCID ->	196758	COMPL.	DATE	10/06/2008	TOTAL	DEPTH	12620	PERF.	11868	-	12450
10	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-		31	1	1798	2	N	-0-				84
11	2520	N	1676	-0-	-844	-0-		524	1	1086	2	N	60		2	8	142
								66	9								
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	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					142

UTLEY "C"				WELL #:	12	RRCID ->	197375	COMPL.	DATE	07/31/2003	TOTAL	DEPTH	12693	PERF.	12380	-	12490
10	2294	N	2183	-0-	-111	-0-		6	1	2177	2	N	-0-				-0-
11	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-		771	1	1630	2	N	-0-				-0-
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	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

ENGLISH				WELL #:	13	RRCID ->	197385	COMPL.	DATE	07/10/2003	TOTAL	DEPTH	12600	PERF.	12189	-	12274
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-		57	1	1098	2	Y	-0-				-0-
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-		58	1	1054	2	Y	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HENDERSON														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 220903																	
WELL #: 13				RRCID -> 197862				COMPL. DATE 08/13/2003				TOTAL DEPTH 12735				PERF.12170 - 12393	
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	
10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	36	1	682	2	Y	-0-					-0-	
11	1020 N	672	-0-	-348	-0-	35	1	637	2	Y	-0-					-0-	
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	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-	
DANIEL "G"				WELL #: 5				RRCID -> 198450				COMPL. DATE 04/19/2006				TOTAL DEPTH 12725	
																PERF.12056 - 12530	
10	682 N	216	-0-	-466	-0-	216	2			N	-0-					-0-	
11	330 N	52	-0-	-278	-0-	16	1	36	2	N	-0-					-0-	
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	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-	
UTLEY "A"				WELL #: 8				RRCID -> 198981				COMPL. DATE 08/27/2007				TOTAL DEPTH 12640	
																PERF.11932 - 12420	
10	2852 X	1606	-0-	-1246	-0-	31	1	1575	2	Y	-0-					-0-	
11	2010 X	827	-0-	-1183	-0-	279	1	547	2	Y	1	1	8			-0-	
						1	9										
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	
						1	9					1	8				
03	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					1	
UTLEY "C"				WELL #: 14				RRCID -> 199166				COMPL. DATE 09/28/2003				TOTAL DEPTH 12665	
																PERF.11977 - 12049	
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-	
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	14	1	31	2	N	-0-					-0-	
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
IVY, PHILIP GAS UNIT				WELL #: 5				RRCID -> 199838				COMPL. DATE 08/25/2003				TOTAL DEPTH 12446	
																PERF.12308 - 12351	
10	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	305	1	1319	2	Y	-0-					-0-	
11	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	1414	1	1418	2	Y	-0-					-0-	
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	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					-0-	
UTLEY "A"				WELL #: 7				RRCID -> 199901				COMPL. DATE 10/12/2008				TOTAL DEPTH 12555	
																PERF.11957 - 12049	
10	3007 X	2670	-0-	-337	-0-	31	1	2611	2	N	25					97	
						28	9										
11	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	1053	1	2249	2	N	13					110	
						14	9										
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	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					25	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC UTLEY "A"														
		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
		//CONT.//		220903										
		WELL #:		9		RRCID -> 200069		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12722		PERF.11900 - 12450		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		3193 X	1841	-0-	-1352	-0-	1757 2	84 9	N	76	117 1			-0-
11		3420 X	1414	-0-	-2006	-0-	442 1	972 2	N	-0-				-0-
12		3534 X	2579	-0-	-955	-0-	327 1	2232 2	N	18				18
01		3534 X	2264	-0-	-1270	-0-	20 9							
02		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	330 1	1934 2	N	-0-				18
03		2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-	141 1	3160 2	N	-0-				18
									N	NO RPT				18
		WELL #:		10		RRCID -> 200112		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11916 - 12064		
10		1705 N	1084	-0-	-621	-0-	1084 2		N	-0-	94 1			-0-
11		1650 N	1260	-0-	-390	-0-	394 1	866 2	N	-0-				-0-
12		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	224 1	1528 2	N	45				45
01		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	50 9							
02		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	224 1	1310 2	N	-0-				45
03		1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-	107 1	2402 2	N	-0-				45
									N	NO RPT				45
		WELL #:		15		RRCID -> 200142		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 12693		PERF.12380 - 12500		
10		3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	31 1	3102 2	N	-0-				-0-
11		3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	1107 1	2369 2	N	-0-				-0-
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		3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-			N	NO RPT				-0-
		WELL #:		16		RRCID -> 200349		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 12746		PERF.12006 - 12140		
10		868 N	550	-0-	-318	-0-	550 2		N	-0-				2
11		1020 N	474	-0-	-546	-0-	164 1	296 2	N	13				15
12		682 N	491	-0-	-191	-0-	14 9							
01		558 N	353	-0-	-205	-0-	90 1	401 2	N	-0-				15
02		448 N	239	-0-	-209	-0-	78 1	275 2	N	-0-				15
03		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-	37 1	202 2	N	-0-				15
									N	NO RPT				15
		WELL #:		8		RRCID -> 200429		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 13050		PERF.12596 - 12881		
10		434 N	425	-0-	-9	-0-	21 1	404 2	Y	-0-				-0-
11		780 N	399	-0-	-381	-0-	21 1	378 2	Y	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT				-0-
		WELL #:		14		RRCID -> 200454		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 12775		PERF.12256 - 12514		
10		1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	53 1	1022 2	Y	-0-				-0-
11		750 X	533	-0-	-217	-0-	28 1	505 2	Y	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.// 220903											
UTLEY "C"				WELL #: 13		RRCID -> 200664		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 12707		PERF.12390 - 12530			
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	
10		790 N	790	-0-	-0-	790	2			N	-0-			-0-	
11		880 N	880	-0-	-0-	296	1	584	2	N	-0-			-0-	
12		744 N	666	-0-	-78	112	1	554	2	N	-0-			-0-	
01		780 N	780	-0-	-0-	140	1	640	2	N	-0-			-0-	
02		812 N	715	-0-	-97	57	1	658	2	N	-0-			-0-	
03		651 N	NO RPT	-0-	-651					N	NO RPT			-0-	
UTLEY "A"				WELL #: 11		RRCID -> 200671		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 12725		PERF.12380 - 12542			
10		3162 X	2801	-0-	-361	2801	2			Y	-0-			-0-	
11		3086 X	3086	-0-	-0-	964	1	2121	2	Y	1	1	8	-0-	
						1	9								
12		3162 X	2931	-0-	-231	361	1	2463	2	Y	97			97	
						107	9								
01		3162 X	2049	-0-	-1113	299	1	1750	2	Y	-0-			97	
02		2884 X	1286	-0-	-1598	55	1	1230	2	Y	1	91	1	1	
						1	9					1	8		
03		3193 X	NO RPT	-0-	-3193					Y	NO RPT			1	
DANIEL "G"				WELL #: 6		RRCID -> 200850		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12502 - 12582			
10		1984 X	1583	-0-	-401	1583	2			N	-0-			-0-	
11		1920 X	1522	-0-	-398	476	1	1046	2	N	-0-			-0-	
12		1984 X	1746	-0-	-238	223	1	1523	2	N	-0-			-0-	
01		1984 X	1839	-0-	-145	268	1	1571	2	N	-0-			-0-	
02		2800 N	4138	-0-	1338	177	1	3961	2	N	-0-			-0-	
03		1736 N	NO RPT	-0-	-1736					N	NO RPT			-0-	
ENGLISH				WELL #: 14		RRCID -> 201166		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 12475		PERF.12100 - 12288			
10		848 X	848	-0-	-0-	42	1	806	2	Y	-0-			-0-	
11		652 X	652	-0-	-0-	34	1	618	2	Y	-0-			-0-	
12		713 X	490	-0-	-223	33	1	457	2	Y	-0-			-0-	
01		837 X	497	-0-	-340	23	1	474	2	Y	-0-			-0-	
02		616 N	444	-0-	-172	17	1	427	2	Y	-0-			-0-	
03		496 N	NO RPT	-0-	-496					Y	NO RPT			-0-	
CLARY				WELL #: 7		RRCID -> 201551		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 12695		PERF.12342 - 12381			
10		961 N	453	-0-	-508	23	1	430	2	Y	-0-			-0-	
11		1779 N	1779	-0-	-0-	93	1	1686	2	Y	-0-			-0-	
12		1607 N	1607	-0-	-0-	107	1	1500	2	Y	-0-			-0-	
01		1303 N	1303	-0-	-0-	60	1	1243	2	Y	-0-			-0-	
02		1652 N	1328	-0-	-324	50	1	1278	2	Y	-0-			-0-	
03		1612 N	NO RPT	-0-	-1612					Y	NO RPT			-0-	
DANIEL "G"				WELL #: 7		RRCID -> 202840		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 12678		PERF.12430 - 12500			
10		1999 N	1999	-0-	-0-	1999	2			N	-0-			-0-	
11		1050 N	1041	-0-	-9	324	1	714	2	N	3	3	8	-0-	
						3	9								
12		2691 N	2691	-0-	-0-	344	1	2347	2	N	-0-			-0-	
01		3100 N	3229	-0-	129	471	1	2758	2	N	-0-			-0-	
02		2761 N	2632	-0-	-129	113	1	2516	2	N	3	3	8	-0-	
						3	9								
03		1085 N	NO RPT	-0-	-1085					N	NO RPT			-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HENDERSON														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 220903																	
WELL #: 16 RRCID -> 203985 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12240 - 12533																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	713 N	66	-0-	-647	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-	
11	390 N	87	-0-	-303	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-	
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-	
WHITTINGTON														WELL #: 6 RRCID -> 204212 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13156 PERF.12574 - 12832			
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	243	2	Y	-0-					-0-	
11	300 N	260	-0-	-40	-0-	14	1	246	2	Y	-0-					-0-	
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	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-	
UTLEY "C"														WELL #: 17 RRCID -> 204376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11989 - 12120			
10	1798 X	1472	-0-	-326	-0-	1472	2			N	-0-					-0-	
11	2250 X	1454	-0-	-796	-0-	475	1	979	2	N	-0-					-0-	
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	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-	
UTLEY "C"														WELL #: 19 RRCID -> 204738 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12470 - 12540			
10	1860 N	1726	-0-	-134	-0-	31	1	1695	2	Y	-0-					-0-	
11	2100 N	1834	-0-	-266	-0-	594	1	1240	2	Y	-0-					-0-	
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	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					-0-	
UTLEY "C"														WELL #: 22 RRCID -> 204740 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12344 - 12394			
10	2325 N	1428	-0-	-897	-0-	1428	2			N	-0-					-0-	
11	1710 N	1648	-0-	-62	-0-	535	1	1110	2	N	3		3	8		-0-	
12	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	187	1	1064	2	N	32					32	
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	
03	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-	2	9			N	NO RPT					32	
HENDERSON														WELL #: 17 RRCID -> 204840 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12256 - 12538			
10	3503 X	3130	-0-	-373	-0-	156	1	2974	2	Y	-0-					-0-	
11	3330 X	2292	-0-	-1038	-0-	120	1	2172	2	Y	-0-					-0-	
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-	
02	3696 X	1366	-0-	-2330	-0-	51	1	1315	2	Y	-0-					-0-	
03	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WHITTINGTON				//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903 WELL #: 10		NON-ASSOCIATED RRCID -> 204857		CAPACITY COMPL. DATE 07/04/2004				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 12975 PERF.12578 - 12826			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	2	Y	-0-			-0-	
11	330 N	261	-0-	-69	-0-	14	1	247	2	Y	-0-			-0-	
12	310 N	264	-0-	-46	-0-	18	1	246	2	Y	-0-			-0-	
01	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	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			-0-	
ENGLISH				WELL #: 19	RRCID -> 205345	COMPL. DATE 08/03/2004				TOTAL DEPTH 12570 PERF.12232 - 12242					
10	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	102	1	1959	2	Y	-0-			-0-	
11	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	149	1	2698	2	Y	1	1 8		-0-	
						1	9								
12	1550 N	1030	-0-	-520	-0-	69	1	961	2	Y	-0-			-0-	
01	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	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT			-0-	
WHITTINGTON				WELL #: 9	RRCID -> 205541	COMPL. DATE 08/20/2004				TOTAL DEPTH 13071 PERF.12598 - 12892					
10	2945 X	2587	-0-	-358	-0-	129	1	2457	2	Y	1	1 8		-0-	
						1	9								
11	3000 X	2573	-0-	-427	-0-	135	1	2436	2	Y	2	2 8		-0-	
						2	9								
12	3131 X	2627	-0-	-504	-0-	176	1	2451	2	Y	-0-			-0-	
01	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	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT			-0-	
UTLEY "C"				WELL #: 18	RRCID -> 206177	COMPL. DATE 08/01/2007				TOTAL DEPTH 12709 PERF.12050 - 12514					
10	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-			-0-	
11	3900 X	2433	-0-	-1467	-0-	760	1	1672	2	N	1	1 8		-0-	
						1	9								
12	4030 X	1674	-0-	-2356	-0-	214	1	1460	2	N	-0-			-0-	
01	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	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT			-0-	
CLARY				WELL #: 8	RRCID -> 206507	COMPL. DATE 10/26/2004				TOTAL DEPTH 12711 PERF.12467 - 12540					
10	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	77	1	1478	2	Y	-0-			-0-	
11	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	77	1	1402	2	Y	1	1 8		-0-	
						1	9								
12	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	107	1	1497	2	Y	1	1 8		-0-	
						1	9								
01	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	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT			-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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2	1	1093	2	Y	-0-		1	8		12	
11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	497	1	9	1093	2	Y	1					12	
12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	218	1	1	1487	2	Y	-0-					12	
01	1643	N	1526	-0-	-117	-0-	222	1	1	1304	2	Y	-0-					12	
*02	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	98	1	1	2183	2	Y	1		11	1	1	8	1
							1	9											
03	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-						Y	NO RPT						1
WHITE, H. E.					WELL #:	9	RRCID ->	207030	COMPL.	DATE	12/09/2004	TOTAL	DEPTH	13060	PERF.12473	- 12817			
10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	83	1	1	1589	2	Y	-0-					-0-	
11	2040	N	1837	-0-	-203	-0-	96	1	1	1741	2	Y	-0-					-0-	
12	1891	N	1761	-0-	-130	-0-	118	1	1	1643	2	Y	-0-					-0-	
01	1674	N	1360	-0-	-314	-0-	62	1	1	1297	2	Y	1		1	8		-0-	
							1	9											
02	1708	N	1483	-0-	-225	-0-	56	1	1	1425	2	Y	2		2	8		-0-	
							2	9											
03	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-						Y	NO RPT					-0-	
ENGLISH					WELL #:	18	RRCID ->	207179	COMPL.	DATE	09/22/2004	TOTAL	DEPTH	12725	PERF.12218	- 12547			
10	589	N	209	-0-	-380	-0-	10	1	1	199	2	Y	-0-					-0-	
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	1	246	2	Y	-0-					-0-	
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	19	1	1	267	2	Y	-0-					-0-	
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	1	364	2	Y	-0-					-0-	
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	1	243	2	Y	-0-					-0-	
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-						Y	NO RPT					-0-	
UTLEY "A"					WELL #:	14	RRCID ->	207242	COMPL.	DATE	07/22/2007	TOTAL	DEPTH	12629	PERF.11954	- 12426			
10	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2				N	-0-		97	1		-0-	
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	384	1		845	2	N	-0-					-0-	
12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	180	1		1229	2	N	-0-					-0-	
01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	223	1		1307	2	N	-0-					-0-	
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	55	1		1220	2	N	-0-					-0-	
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-						N	NO RPT					-0-	
LONG "A"					WELL #:	2	RRCID ->	207254	COMPL.	DATE	11/06/2004	TOTAL	DEPTH	13110	PERF.12582	- 12892			
10	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	58	1		1110	2	N	-0-					-0-	
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	61	1		1095	2	N	-0-					-0-	
12	1178	N	1022	-0-	-156	-0-	68	1		954	2	N	-0-					-0-	
01	1178	N	1012	-0-	-166	-0-	46	1		966	2	N	-0-					-0-	
02	1064	N	905	-0-	-159	-0-	34	1		871	2	N	-0-					-0-	
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-						N	NO RPT					-0-	
UTLEY "A"					WELL #:	15	RRCID ->	207295	COMPL.	DATE	09/23/2004	TOTAL	DEPTH	12550	PERF.11956	- 12126			
10	713	N	569	-0-	-144	-0-	569	2				N	-0-					-0-	
11	690	N	618	-0-	-72	-0-	214	1		404	2	N	-0-					-0-	
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	125	1		643	2	N	-0-					63	
							69	9											
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	149	1		693	2	N	-0-					63	
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	55	1		598	2	N	-0-					63	
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-						N	NO RPT					63	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC UTLEY "C"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	88576 304 220903 20	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE									
						RRCID ->	207306	COMPL.	DATE 06/25/2007	TOTAL	DEPTH 12702	PERF.12040	- 12515							
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	
10	1085 N	1049	-0-		-36	-0-			1049	2			N	-0-					-0-	
11	1200 N	493	-0-		-707	-0-			154	1		339	2	N	-0-				-0-	
12	961 N	38	-0-		-923	-0-			3	1		18	2	N	15				15	
									17	9										
01	1054 N	140	-0-		-914	-0-			20	1		120	2	N	-0-				15	
02	448 N	204	-0-		-244	-0-			9	1		195	2	N	-0-				15	
03	31 N	NO RPT	-0-		-31	-0-							N	NO RPT					15	

BASS "A"					WELL #:	6	RRCID ->	207969	COMPL.	DATE 09/26/2004	TOTAL	DEPTH 12608	PERF.12395	- 12435						
10	961 N	888	-0-		-73	-0-			888	2			N	-0-					-0-	
11	1140 N	983	-0-		-157	-0-			307	1		676	2	N	-0-				-0-	
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	NO RPT	-0-		-527	-0-							N	NO RPT					-0-	

UTLEY "A"					WELL #:	13	RRCID ->	208128	COMPL.	DATE 09/25/2008	TOTAL	DEPTH 12667	PERF.11955	- 12047						
10	1482 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	1482 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	1482 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	1482 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	1482 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	1482 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

HARTLEY					WELL #:	10	RRCID ->	210448	COMPL.	DATE 03/30/2005	TOTAL	DEPTH 12885	PERF.12444	- 12695						
10	806 N	237	-0-		-569	-0-			12	1		225	2	Y	-0-				-0-	
11	1641 N	1641	-0-		-0-	-0-			86	1		1555	2	Y	-0-				-0-	
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	NO RPT	-0-		-1612	-0-							Y	NO RPT					-0-	

WHITE, H. E.					WELL #:	10	RRCID ->	210501	COMPL.	DATE 01/07/2005	TOTAL	DEPTH 12947	PERF.12484	- 12648						
10	124 N	124	-0-		-0-	-0-			6	1		118	2	Y	-0-				-0-	
11	180 N	19	-0-		-161	-0-			1	1		18	2	Y	-0-				-0-	
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	NO RPT	-0-		-124	-0-							Y	NO RPT					-0-	

WHITE, H. E.					WELL #:	11	RRCID ->	210502	COMPL.	DATE 02/10/2005	TOTAL	DEPTH 12995	PERF.12586	- 12843						
10	1302 N	1192	-0-		-110	-0-			59	1		1133	2	Y	-0-				-0-	
11	1350 N	854	-0-		-496	-0-			45	1		809	2	Y	-0-				-0-	
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	775 N	NO RPT	-0-		-775	-0-							Y	NO RPT					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ENGLISH													CMTY: FREESTONE		
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 220903															
WELL #: 21 RRCID -> 210733 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11906 - 12680															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	98	1	1868	2	Y	-0-			-0-	
11	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	106	1	1921	2	Y	-0-			-0-	
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	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT			-0-	
ENGLISH													WELL #: 20 RRCID -> 210735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11989 - 12748		
10	837 N	54	-0-	-783	-0-	3	1	51	2	Y	-0-			-0-	
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-			-0-	
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	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT			-0-	
UTLEY "C"													WELL #: 24 RRCID -> 211615 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12109 - 12208		
10	1426 N	1268	-0-	-158	-0-	1268	2			Y	-0-			-0-	
11	1590 N	1425	-0-	-165	-0-	445	1	980	2	Y	-0-			-0-	
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	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT			-0-	
HARTLEY													WELL #: 11 RRCID -> 212097 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12449 - 12737		
10	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	67	1	1278	2	Y	-0-			-0-	
11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	48	1	872	2	Y	-0-			-0-	
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	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT			-0-	
UTLEY "C"													WELL #: 21 RRCID -> 212118 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12158 - 12590		
10	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-			-0-	
11	1530 N	796	-0-	-734	-0-	249	1	547	2	Y	-0-			-0-	
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	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT			-0-	
BASS "A"													WELL #: 8 RRCID -> 212422 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12104 - 12642		
10	2325 X	1896	-0-	-429	-0-	1896	2			N	-0-			-0-	
11	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	974	1	2078	2	N	-0-			-0-	
12	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	391	1	2459	2	N	15			15	
						17	9								
01	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	417	1	2260	2	N	-0-			15	
02	2856 X	2120	-0-	-736	-0-	118	1	2002	2	N	-0-			15	
03	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT			15	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BASS "A"			//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903 WELL #: 7		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
					RRCID -> 212489		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12414 - 12642						
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
10	14B2	EXT	165	-0-	165	165	165	165	2			N	-0-				25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	165						N	7				32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	165						N	-0-				32
01	165	X	-0-	-0-	-165	-0-						N	-0-				32
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				32
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				32

DANIEL "G"					WELL #: 9		RRCID -> 213048		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 12826		PERF.12580 - 12610				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	7				7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				7
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				7

DANIEL "G"					WELL #: 8		RRCID -> 213051		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 12794		PERF.12260 - 12746				
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-		1058	2			Y	-0-				-0-
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-		358	1	720	2	Y	-0-				-0-
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-		164	1	907	2	Y	12				12
								13	9								
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-		194	1	956	2	Y	-0-				12
02	1008	N	926	-0-	-82	-0-		66	1	860	2	Y	-0-				12
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-						Y	NO RPT				12

DUBOSE					WELL #: 3		RRCID -> 213104		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 12250		PERF.10172 - 11236				
10	186	N	12	-0-	-174	-0-		1	1	11	2	N	-0-				-0-
11	210	N	8	-0-	-202	-0-		8	2			N	-0-				-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-		1	1	12	2	N	17				17
								19	9								
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-						N	-0-				17
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-		4	1	79	2	N	-0-				17
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT				17

UTLEY "C"					WELL #: 25		RRCID -> 214153		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 12730		PERF.12170 - 12440				
10	2232	N	763	-0-	-1469	-0-		763	2			N	-0-				-0-
11	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-		674	1	1482	2	N	-0-				-0-
12	1519	N	1035	-0-	-484	-0-		129	1	881	2	N	23				23
								25	9								
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-		152	1	890	2	N	-0-				23
02	2016	N	780	-0-	-1236	-0-		33	1	747	2	N	-0-				23
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-						N	NO RPT				23

DUBOSE					WELL #: 1		RRCID -> 215511		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 12235		PERF.11210 - 12056				
10	403	N	255	-0-	-148	-0-		14	1	241	2	N	-0-	225	7		-0-
11	300	N	238	-0-	-62	-0-		6	1	232	2	N	-0-				-0-
12	310	N	228	-0-	-82	-0-		12	1	216	2	N	-0-				-0-
01	248	N	222	-0-	-26	-0-		14	1	208	2	N	-0-				-0-
02	224	N	206	-0-	-18	-0-		11	1	195	2	N	-0-				-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-						N	NO RPT				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BASS "A"				//CONT.// WELL #:		88576 304 220903 9	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
							RRCID ->	216615	COMPL.	DATE	05/17/2005	TOTAL	DEPTH	12822	PERF.	12626 - 12656	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	2349	2	N	-0-	-0-			-0-
11	1230 N	1207	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	398	1	809	2	N	-0-	-0-			-0-
12	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	243	1	1444	2	N	-0-	-0-			-0-
01	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	306	1	1614	2	N	-0-	-0-			-0-
02	2800 N	2825	-0-	25	-0-	25	-0-	148	1	2677	2	N	-0-	-0-			-0-
03	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
BASS "A"				WELL #:		11	RRCID ->	216618	COMPL.	DATE	07/12/2008	TOTAL	DEPTH	12843	PERF.	12111 - 12636	
10	2821 X	1758	-0-	-1063	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-	-0-			-0-
11	3300 X	2573	-0-	-727	-0-	-0-	-0-	803	1	1767	2	N	3	3	8		-0-
								3	9								
12	3410 X	1999	-0-	-1411	-0-	-0-	-0-	255	1	1744	2	N	-0-	-0-			-0-
01	3410 X	1906	-0-	-1504	-0-	-0-	-0-	278	1	1628	2	N	-0-	-0-			-0-
02	2408 X	1990	-0-	-418	-0-	-0-	-0-	85	1	1903	2	N	2	2	8		-0-
								2	9								
03	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
UTLEY "C"				WELL #:		27	RRCID ->	216978	COMPL.	DATE	03/24/2008	TOTAL	DEPTH	12708	PERF.	0 - 12134	
10	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-	-0-			-0-
11	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	529	1	1164	2	N	3	3	8		-0-
								3	9								
12	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	164	1	1119	2	N	-0-	-0-			-0-
01	3100 N	3304	-0-	204	-0-	204	-0-	482	1	2822	2	N	-0-	-0-			-0-
02	2800 N	3016	-0-	216	-0-	420	-0-	129	1	2885	2	N	2	2	8		-0-
								2	9								
03	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
MOODY ESTATE GU #2				WELL #:		4	RRCID ->	217308	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	12380	PERF.	11804 - 12190	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
BASS "A"				WELL #:		12	RRCID ->	217416	COMPL.	DATE	09/21/2005	TOTAL	DEPTH	12263	PERF.	12550 - 12620	
10	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-	-0-			-0-
11	1410 N	1059	-0-	-351	-0-	-0-	-0-	331	1	728	2	N	-0-	-0-			-0-
12	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	241	1	1642	2	N	-0-	-0-			-0-
01	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	289	1	1696	2	N	-0-	-0-			-0-
02	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1975	2	N	-0-	-0-			-0-
03	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
UTLEY "C"				WELL #:		28	RRCID ->	217518	COMPL.	DATE	09/02/2005	TOTAL	DEPTH	12645	PERF.	12288 - 12482	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC UTLEY "H"														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 220903																	
WELL #: 7 RRCID -> 217560 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12719 PERF.12308 - 12694																	
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	
10	2449 X	2306	-0-	-143	-0-	31	1	2275	2	N	-0-					-0-	
11	2430 N	2280	-0-	-150	-0-	733	1	1545	2	N	2		2 8			-0-	
12	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2	9										
						345	1	2142	2	N	12					12	
01	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	13	9										
02	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	386	1	2079	2	N	-0-					12	
						145	1	2614	2	N	2		2 8			12	
						2	9										
03	2511 N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					12	
BASS "A"														WELL #: 10 RRCID -> 217619 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12588 - 12656			
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-	
11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	231	1	509	2	N	-0-					-0-	
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	88	1	598	2	N	-0-					-0-	
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	102	1	595	2	N	-0-					-0-	
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	26	1	579	2	N	-0-					-0-	
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-	
MITCHELL, J. W. GAS UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 217642 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11754 - 11826			
10	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	171	1	3001	2	N	-0-					-0-	
11	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	67	1	2794	2	N	-0-					-0-	
12	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	153	1	2666	2	N	33					33	
						36	9										
01	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	160	1	2415	2	N	-0-					33	
02	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	120	1	2130	2	N	-0-					33	
03	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					33	
MITCHELL, J. W. GAS UNIT														WELL #: 2 RRCID -> 217653 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11870 - 11979			
10	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	261	1	3966	2	N	-0-					108	
11	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	102	1	3021	2	N	25		4 8			129	
						28	9										
12	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	215	1	3210	2	N	20					149	
						22	9										
01	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	223	1	2891	2	N	-0-					149	
02	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	182	1	2736	2	N	4		4 8			149	
						4	9										
03	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					149	
DANIEL "G"														WELL #: 10 RRCID -> 217917 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12044 - 12558			
10	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-	
11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	296	1	651	2	N	3		3 8			-0-	
						3	9										
12	983 N	983	-0-	-0-	-0-	126	1	857	2	N	-0-					-0-	
01	983 N	983	-0-	-0-	-0-	143	1	840	2	N	-0-					-0-	
02	889 N	889	-0-	-0-	-0-	38	1	848	2	N	3		3 8			-0-	
						3	9										
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC UTLEY "H"															//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED //CONT.// 220903 WELL #: 3															CAPACITY COMPL. DATE 05/12/2005															CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 12781 PERF.12584 - 12644																													
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																																																	
10	11	2954	X	3364	X	2954	-0-	-0-	-0-	-0-	2954	2	1072	1	2291	2	N	-0-	1	1	8				-0-																																																	
12	01	3333	X	3346	X	3333	-0-	-0-	-0-	-0-	453	1	514	1	2880	2	N	-0-							-0-																																																	
02		3136	X	3000		3000	-0-	-136	-0-	-0-	155	1	155	1	2844	2	N	-0-	1	1	8				-0-																																																	
03		3472	X	NO RPT			-0-	-3472	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																																	
UTLEY "H"															WELL #: 5															RRCID -> 217921															COMPL. DATE 07/26/2005															TOTAL DEPTH 12720 PERF.12172 - 12592														
10	11	806	N	900	N	771	-0-	-35	-0-	-0-	771	2	262	1	576	2	N	-0-							-0-																																																	
12		964	N	964		964	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	114	1	776	2	N	-0-	67						67																																																	
01		884	N	805	N	884	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	34	1	755	2	N	-0-							67																																																	
02		805	N	961	N	805	-0-	-0-	-0-	-0-					771	2	N	-0-							67																																																	
03		961	N	NO RPT			-0-	-961	-0-	-0-							N	NO RPT							67																																																	
BASS "A"															WELL #: 16															RRCID -> 217925															COMPL. DATE 12/20/2005															TOTAL DEPTH 12865 PERF.12630 - 12690														
10	11	14B2	EXT				-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																																																	
12		14B2	EXT				-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																																																	
01		14B2	EXT				-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																																																	
02		14B2	EXT				-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																																																	
03		14B2	EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																																	
BASS "A"															WELL #: 13															RRCID -> 217960															COMPL. DATE 12/08/2005															TOTAL DEPTH 12833 PERF.12612 - 12652														
10	11	14B2	EXT				-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																																																	
12		14B2	EXT				-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																																																	
01		14B2	EXT				-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																																																	
02		14B2	EXT				-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																																																	
03		14B2	EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																																	
BASS "A"															WELL #: 14															RRCID -> 217964															COMPL. DATE 11/18/2005															TOTAL DEPTH 12780 PERF.12076 - 12182														
10	11	0	N				-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																																																	
12		0	N				-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																																																	
01		0	N				-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																																																	
02		19	N	19			-0-	-0-	-0-	-0-	1	1			18	2	N	-0-							-0-																																																	
03		0	N	NO RPT			-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																																	
BASS "A"															WELL #: 17															RRCID -> 218949															COMPL. DATE 01/11/2006															TOTAL DEPTH 12714 PERF.12144 - 12506														
10	11	0	N				-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																																																	
12		0	N				-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																																																	
01		0	N				-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																																																	
02		0	N				-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																																																	
03		0	N	NO RPT			-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																																	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC UTLEY "A"															CNTY: FREESTONE				
//CONT.// 88576 304 WELL #: 18															NON-ASSOCIATED				
//CONT.// 220903															CAPACITY				
RRCID -> 220475															COMPL. DATE 09/19/2007				
TOTAL DEPTH 12611															PERF.11942 - 12408				
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	EOM BALANCE				
10	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-				-0-				
11	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	662	1	1389	2	N	-0-				-0-				
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	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT				63				
BASS "A"															WELL #: 18				
RRCID -> 220481															COMPL. DATE 03/16/2006				
TOTAL DEPTH 12715															PERF.12507 - 12547				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
UTLEY "C"															WELL #: 29				
RRCID -> 220506															COMPL. DATE 08/25/2008				
TOTAL DEPTH 12765															PERF.11990 - 12494				
10	1333 X	767	-0-	-566	-0-	767	2			N	-0-				13				
11	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	404	1	888	2	N	23	3	8		33				
						25	9												
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	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT				33				
KEILS, W. A.															WELL #: 3				
RRCID -> 220509															COMPL. DATE 10/09/2008				
TOTAL DEPTH 11620															PERF. 9532 - 10246				
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	81	1	55	2	N	-0-				-0-				
11	270 N	198	-0-	-72	-0-	77	1	114	2	N	6	6	1		-0-				
						7	9												
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	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT				-0-				
DANIEL "G"															WELL #: 11				
RRCID -> 220518															COMPL. DATE 04/12/2006				
TOTAL DEPTH 12905															PERF.12680 - 12734				
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-				-0-				
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	17	1	37	2	N	-0-				-0-				
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	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT				-0-				
AYCOCK "1"															WELL #: 4				
RRCID -> 220655															COMPL. DATE 11/22/2007				
TOTAL DEPTH 12682															PERF.11952 - 12272				
10	918 X	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-				-0-				
11	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	531	1	1169	2	N	-0-				-0-				
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	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT				-0-				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC UTLEY "C"				//CONT.// //CONT.// WELL #: 23		88576 304 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
						RRCID -> 221474		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 12770		PERF.12470 - 12562							
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
10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	503	1	1039	2	N	-0-					-0-
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	231	1	1367	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1254	-0-	-172	-0-	-0-	-0-	209	1	1045	2	N	-0-					-0-
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1231	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
UTLEY "C"				WELL #: 30		RRCID -> 221507		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 12658		PERF.12360 - 12430							
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					1
11	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	476	1	1046	2	N	19					20
									21	9									
12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	166	1	1132	2	N	-0-					20
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	918	2	N	-0-					20
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	1035	2	N	-0-					20
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
MOODY ESTATE GU #2				WELL #: 5		RRCID -> 223348		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 12400		PERF.12084 - 12190							
10	1674	N	633	-0-	-1041	-0-	-0-	-0-	31	1	602	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1026	-0-	-624	-0-	-0-	-0-	29	1	997	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1282	-0-	-268	-0-	-0-	-0-	135	1	1147	2	N	-0-					-0-
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	753	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	1124	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
UTLEY "C"				WELL #: 31		RRCID -> 224217		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 12620		PERF.12061 - 12193							
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					2
11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	348	1	766	2	N	15					17
									17	9									
12	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	271	1	1852	2	N	1					18
									1	9									
01	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	324	1	1898	2	N	-0-					18
02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1993	2	N	-0-					18
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
BASS "A"				WELL #: 15		RRCID -> 224792		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11950 - 12456							
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	346	1	760	2	N	-0-					-0-
12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	166	1	1130	2	N	33					33
									36	9									
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	970	2	N	-0-					33
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	995	2	N	-0-					33
03	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
UTLEY "A"				WELL #: 16		RRCID -> 226555		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12054 - 12520							
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	293	1	646	2	N	-0-					-0-
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	994	2	N	-0-					-0-
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	760	2	N	-0-					-0-
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	855	2	N	-0-					-0-
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BASS A				//CONT.// WELL #:	88576 304 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BASS "A"				WELL #:	23	RRCID ->	229196	COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL	DEPTH	12808	PERF.12050	- 12536
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UTLEY "H"				WELL #:	6	RRCID ->	229202	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL	DEPTH	13037	PERF. 1282	- 12744
10	3100	N	3270	-0-	170	170	3270	2		N	-0-			30
11	3000	N	4051	-0-	1051	1221	1231	1	2709	2	N	101	3 8	128
							111	9						
12	3100	N	4420	-0-	1320	2541	564	1	3852	2	N	4		132
							4	9						
01	6924	X	4383	-0-	-2541	-0-	639	1	3744	2	N	-0-		132
02	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	191	1	4263	2	N	3	2 8	133
							3	9						
03	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-				N	NO RPT			133

UTLEY "A"				WELL #:	17	RRCID ->	229262	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL	DEPTH	12630	PERF.12347	- 12397
10	1736	N	1284	-0-	-452	-0-	1284	2		N	-0-			-0-
11	1740	N	1419	-0-	-321	-0-	464	1	955	2	N	-0-		-0-
12	1891	N	1446	-0-	-445	-0-	209	1	1213	2	N	22		22
							24	9						
01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	275	1	1431	2	N	-0-		22
02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	96	1	1509	2	N	-0-		22
03	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-				N	NO RPT			22

CLARY				WELL #:	10	RRCID ->	230182	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL	DEPTH	12694	PERF.12132	- 12588
10	4216	X	3336	-0-	-880	-0-	166	1	3170	2	Y	-0-		-0-
11	4080	X	3355	-0-	-725	-0-	176	1	3179	2	Y	-0-		-0-
12	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	254	1	3546	2	Y	-0-		-0-
01	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	178	1	3699	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
02	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	121	1	3084	2	Y	-0-		-0-
03	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-				Y	NO RPT			-0-

WHITE, H. E.				WELL #:	13	RRCID ->	230192	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL	DEPTH	13150	PERF.12652	- 12930
10	527	N	362	-0-	-165	-0-	18	1	344	2	Y	-0-		-0-
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	32	1	581	2	Y	-0-		-0-
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	41	1	568	2	Y	-0-		-0-
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	22	1	464	2	Y	-0-		-0-
02	560	N	335	-0-	-225	-0-	13	1	322	2	Y	-0-		-0-
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-				Y	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC UTLEY "A"													CNTY: FREESTONE											
//CONT.// 88576 304 WELL #: 20													NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
//CONT.// 220903													RRCID -> 231234				COMPL. DATE 08/25/2007							
TOTAL DEPTH 12653													PERF.12093 - 12214											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE									
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-				-0-									
11	810 N	517	-0-	-293	-0-	162	1	355	2	N	-0-				-0-									
12	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	172	1	1174	2	N	8				8									
						9	9																	
01	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	150	1	876	2	N	-0-				8									
02	852 N	852	-0-	-0-	-0-	36	1	816	2	N	-0-				8									
03	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT				8									

UTLEY "A"													WELL #: 21				RRCID -> 231237				COMPL. DATE 08/10/2007			
TOTAL DEPTH 12589													PERF.12005 - 12164											
10	806 N	764	-0-	-42	-0-	764	2			N	-0-				-0-									
11	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	319	1	701	2	N	-0-				-0-									
12	959 N	959	-0-	-0-	-0-	119	1	816	2	N	22				22									
						24	9																	
01	775 N	717	-0-	-58	-0-	104	1	613	2	N	-0-				22									
02	952 N	613	-0-	-339	-0-	26	1	587	2	N	-0-				22									
03	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT				22									

DANIEL "G"													WELL #: 12				RRCID -> 231873				COMPL. DATE 09/10/2007			
TOTAL DEPTH 12706													PERF.12244 - 12665											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-									

UTLEY "H"													WELL #: 4				RRCID -> 232106				COMPL. DATE 01/04/2007			
TOTAL DEPTH 12756													PERF.12128 - 12638											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-									

MARTIN													WELL #: 2				RRCID -> 232284				COMPL. DATE 10/25/2007			
TOTAL DEPTH 12215													PERF.11073 - 11892											
10	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	195	1	1785	2	N	-0-				-0-									
11	1830 N	1608	-0-	-222	-0-	55	1	1553	2	N	-0-				-0-									
12	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	75	1	2070	2	N	70				70									
						77	9																	
01	1953 N	1456	-0-	-497	-0-	180	1	1276	2	N	-0-				70									
02	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	142	1	1445	2	N	-0-				70									
03	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT				70									

UTLEY "A"													WELL #: 23				RRCID -> 232301				COMPL. DATE 05/25/2007			
TOTAL DEPTH 12700													PERF.12330 - 12370											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC AYCOCK "1"													CNTY: FREESTONE		
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 220903															
WELL #: 5 RRCID -> 233510 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12664 PERF.11977 - 12440															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-			-0-	
11	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	501	1	1101	2	N	-0-			-0-	
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	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			-0-	
BASS "A"													WELL #: 20 RRCID -> 234291 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12183 - 12650		
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-			-0-	
11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	275	1	605	2	N	-0-			-0-	
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	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-	
MOODY ESTATE GU #2													WELL #: 6HZ RRCID -> 234738 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12464 PERF. 0 - 14440		
10	4743 X	4051	-0-	-692	-0-	4051	2			N	-0-			-0-	
11	4590 X	3996	-0-	-594	-0-	3996	2			N	-0-			-0-	
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	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT			-0-	
UTLEY "C"													WELL #: 26 RRCID -> 234864 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12366 - 12376		
10	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-			32	
11	927 N	927	-0-	-0-	-0-	281	1	618	2	N	25			57	
						28	9								
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	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			57	
UTLEY "C"													WELL #: 32 RRCID -> 236032 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11999 - 12149		
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-			-0-	
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	51	1	112	2	N	-0-			-0-	
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	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-	
MOODY ESTATE GAS UNIT 2													WELL #: 7H RRCID -> 250608 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12287 PERF. 0 - 16675		
10	7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	7051	2			N	-0-			-0-	
11	4860 X	4415	-0-	-445	-0-	4412	2	3	9	N	3		3 8	-0-	
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	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT			-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903												
MOODY ESTATE GAS UNIT 2				WELL #:	8H	RRCID ->	259539	COMPL.	DATE 10/12/2022	TOTAL	DEPTH 12650	PERF.13020	- 17370				
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			
10	11222 X	9958	-0-	-1264	-0-	9958	2			N	-0-			-0-			
11	10860 X	9184	-0-	-1676	-0-	9181	2	3	9	N	3	3	8	-0-			
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	NO RPT	-0-	-9951	-0-					N	NO RPT			-0-			
MOODY ESTATE GAS UNIT 2				WELL #:	9H	RRCID ->	259798	COMPL.	DATE 07/31/2010	TOTAL	DEPTH 12319	PERF.16570	- 17583				
10	3379 X	2971	-0-	-408	-0-	2971	2			N	-0-			-0-			
11	3270 X	3114	-0-	-156	-0-	3114	2			N	-0-			-0-			
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	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT			-0-			
MOODY ESTATE GAS UNIT 2				WELL #:	12H	RRCID ->	261220	COMPL.	DATE 11/07/2010	TOTAL	DEPTH 11826	PERF.12495	- 14230				
10	3720 X	2976	-0-	-744	-0-	2976	2			N	-0-			-0-			
11	3600 X	3468	-0-	-132	-0-	25	1	3440	2	N	3	3	8	-0-			
						3	9										
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	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT			25			
MOODY ESTATES GAS UNIT 1				WELL #:	10H	RRCID ->	261741	COMPL.	DATE 12/23/2010	TOTAL	DEPTH 12472	PERF.13000	- 15600				
10	14898 X	14898	-0-	-0-	-0-	14898	2			N	-0-			-0-			
11	11850 X	11353	-0-	-497	-0-	13	1	11334	2	N	5	5	8	-0-			
						6	9										
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	12245 X	NO RPT	-0-	-12245	-0-					N	NO RPT			-0-			
MITCHELL, J. W. GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	271865	COMPL.	DATE 10/19/2013	TOTAL	DEPTH 12250	PERF.11048	- 12090				
10	1271 N	967	-0-	-304	-0-	52	1	915	2	N	-0-			32			
11	1080 N	747	-0-	-333	-0-	17	1	719	2	N	10			42			
						11	9										
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	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			42			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC UTLEY 'A'														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 220903														
WELL #: 26 RRCID -> 275552 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 13456 PERF.12394 - 12434														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	4650 X	3388	-0-	-1262	-0-	31	1	3357	2	N	-0-			64
11	4500 X	4019	-0-	-481	-0-	1270	1	2728	2	N	19	3 8		80
12	4650 X	3866	-0-	-784	-0-	21	9	3320	2	N	26			106
*01	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	29	9	3549	2	N	24			130
*02	3752 X	3397	-0-	-355	-0-	637	1	3224	2	N	1	55 1	1 8	75
03	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-	26	9			N	NO RPT			75
						172	1							
						1	9							
MOODY ESTATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11H RRCID -> 277486 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12885 - 14610														
10	3472 X	2798	-0-	-674	-0-	2798	2			N	-0-			-0-
11	3360 X	2934	-0-	-426	-0-	2934	2			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY 386310 IRVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057648 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 13852 PERF.12262 - 12330														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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														
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-			-0-
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-			-0-
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-
WINFREE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064172 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 13883 PERF.12262 - 12370														
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			-0-
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-
COSSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 064227 COMPL. DATE 12/10/1974 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12180 - 12340														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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							
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 064573		COMPL. DATE 04/30/2015		TOTAL DEPTH 12490 PERF.11574 - 12365	
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
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2		N	-0-
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2		N	-0-
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2		N	-0-
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	480 2	2 9	N	-0-
DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 068892		COMPL. DATE 10/07/1976		TOTAL DEPTH 12219 PERF.11985 - 12008	
10	713 N	503	-0-	-210	-0-	503 2		N	-0-
11	540 N	454	-0-	-86	-0-	454 2		N	-0-
12	527 N	456	-0-	-71	-0-	456 2		N	-0-
01	496 N	468	-0-	-28	-0-	468 2		N	-0-
02	420 N	407	-0-	-13	-0-	407 2		N	-0-
03	465 N	422	-0-	-43	-0-	422 2		N	-0-
BROWN, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 068963		COMPL. DATE 09/01/2018		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10956 - 11104	
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-
11	60 N	36	-0-	-24	-0-	36 2		N	-0-
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-
01	155 N	112	-0-	-43	-0-	112 2		N	-0-
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-
03	155 N	93	-0-	-62	-0-	93 2		N	-0-
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 069555		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11416 - 12391	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256 2		N	-0-
12	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214 2		N	-0-
01	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 2		N	-0-
02	2100 N	360	-0-	-1740	-0-	360 2		N	-0-
03	2201 N	2098	-0-	-103	-0-	2098 2		N	-0-
CURRY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 070062		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12688 PERF.11634 - 12560	
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2		N	-0-
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-
01	434 N	257	-0-	-177	-0-	257 2		N	-0-
02	392 N	180	-0-	-212	-0-	180 2		N	-0-
03	434 N	130	-0-	-304	-0-	130 2		N	-0-
HAM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 070299		COMPL. DATE 02/12/1977		TOTAL DEPTH 12395 PERF. N/A	
10	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2		N	-0-
11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2		N	-0-
12	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2		N	-0-
01	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2		N	-0-
02	700 N	634	-0-	-66	-0-	634 2		N	-0-
03	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2		N	-0-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 070352		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 12221 PERF.10960 - 11067	
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2		N	-0-
02	196 N	38	-0-	-158	-0-	38 2		N	-0-
03	124 N	39	-0-	-85	-0-	39 2		N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY REED GU #4				//CONT.// //CONT.//	88576 304 386310	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
				WELL #:	1	RRCID ->	072369	COMPL. DATE	04/14/1977	TOTAL	DEPTH	12200	PERF.11994 - 12024				
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		
10	1395 N	1019	-0-	-376	-0-	1019	2				N	-0-			-0-		
11	1320 N	927	-0-	-393	-0-	927	2				N	-0-			-0-		
12	1302 N	937	-0-	-365	-0-	937	2				N	-0-			-0-		
01	1023 N	912	-0-	-111	-0-	912	2				N	-0-			-0-		
02	868 N	867	-0-	-1	-0-	867	2				N	-0-			-0-		
03	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2				N	-0-			-0-		
DAY, W. H. ETAL				GAS UNIT #1	WELL #:	1	RRCID ->	072370	COMPL. DATE	02/11/2010	TOTAL	DEPTH	12300	PERF.10967 - 12098			
10	2914 X	2550	-0-	-364	-0-	2550	2				N	-0-			-0-		
11	2820 X	2586	-0-	-234	-0-	2586	2				N	-0-			-0-		
12	2852 X	2621	-0-	-231	-0-	2621	2				N	-0-			-0-		
01	2666 X	2305	-0-	-361	-0-	2304	2		1	9	N	1	8		-0-		
02	2408 N	2348	-0-	-60	-0-	2348	2				N	-0-			-0-		
03	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2705	2		2	9	N	2	8		-0-		
TURNER, C. E.				WELL #:	1	RRCID ->	073294	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.10500 - 11018				
10	7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	7290	2		1	9	N	1	8		-0-		
11	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	2				N	-0-			-0-		
12	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2				N	-0-			-0-		
01	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2				N	-0-			-0-		
02	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2				N	-0-			-0-		
03	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2				N	-0-			-0-		
ZENO KING GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	073550	COMPL. DATE	06/14/1977	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.12213 - 12255				
10	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2				N	-0-			-0-		
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2				N	-0-			-0-		
12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2				N	-0-			-0-		
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2				N	-0-			-0-		
02	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2				N	-0-			-0-		
03	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2				N	-0-			-0-		
IVY, ATHEL				WELL #:	1	RRCID ->	074628	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL	DEPTH	12400	PERF.11038 - 12158				
10	1767 N	1018	-0-	-749	-0-	1018	2				N	-0-			-0-		
11	1740 N	673	-0-	-1067	-0-	673	2				N	-0-			-0-		
12	1767 N	1625	-0-	-142	-0-	1624	2		1	9	N	1	8		-0-		
01	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1815	2		1	9	N	1	8		-0-		
02	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2				N	-0-			-0-		
03	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1799	2		1	9	N	1	8		-0-		
BLACK, H. D. UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	076924	COMPL. DATE	04/13/1978	TOTAL	DEPTH	12350	PERF.11954 - 12077				
10	1116 N	567	-0-	-549	-0-	567	2				N	-0-			-0-		
11	1350 N	563	-0-	-787	-0-	563	2				N	-0-			-0-		
12	899 N	525	-0-	-374	-0-	525	2				N	-0-			-0-		
01	558 N	429	-0-	-129	-0-	429	2				N	-0-			-0-		
02	532 N	41	-0-	-491	-0-	41	2				N	-0-			-0-		
03	527 N	38	-0-	-489	-0-	38	2				N	-0-			-0-		
SNEED GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	077133	COMPL. DATE	03/04/1978	TOTAL	DEPTH	12300	PERF.11903 - 12138				
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2				N	-0-			-0-		
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2				N	-0-			-0-		
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2				N	-0-			-0-		
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2				N	-0-			-0-		
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2				N	-0-			-0-		
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	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 #:		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	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SARTOR				WELL #:		1	RRCID -> 077531		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL	DEPTH 12350	PERF.10996	- 12132	
10		558	N	538	-0-	-20	-0-	538	2		N	-0-			-0-
11		540	N	513	-0-	-27	-0-	513	2		N	-0-			-0-
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-
SENER				WELL #:		1	RRCID -> 077651		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL	DEPTH 12550	PERF.10930	- 12393	
10		2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2455	2	1 9	N	1	1 8		-0-
11		2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2		N	-0-			-0-
12		2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2712	2	2 9	N	2	2 8		-0-
01		3100	N	3124	-0-	24	24	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-
BOYD "A"				WELL #:		2	RRCID -> 078080		COMPL. DATE 07/08/1978		TOTAL	DEPTH 12500	PERF.12061	- 12153	
10		3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2		N	-0-			-0-
11		3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2		N	-0-			-0-
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-
WETTERMARK				WELL #:		1	RRCID -> 078939		COMPL. DATE N/A		TOTAL	DEPTH 12480	PERF.11032	- 12288	
10		961	N	937	-0-	-24	-0-	937	2		N	-0-			-0-
11		930	N	815	-0-	-115	-0-	815	2		N	-0-			-0-
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-
HALE UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 079860		COMPL. DATE 09/30/1978		TOTAL	DEPTH 12550	PERF.12298	- 12316	
10		62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11		126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
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-
COOPER				WELL #:		1	RRCID -> 079932		COMPL. DATE 07/06/2009		TOTAL	DEPTH 12461	PERF.11256	- 12194	
10		235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			-0-
11		219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE										
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310																
HUMPHRIES				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 STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 080048		COMPL. DATE 08/15/1978		TOTAL		DEPTH 12200		PERF.12010		- 12111				
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HENDERSON, JOHN GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 080172		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL		DEPTH 12439		PERF.11400		- 12283				
10	1147	N		1109	-0-	-38	-0-	1109	2				N	-0-					-0-	
11	1062	N		1062	-0-	-0-	-0-	1062	2				N	-0-					-0-	
12	1078	N		1078	-0-	-0-	-0-	1078	2				N	-0-					-0-	
01	1116	N		987	-0-	-129	-0-	987	2				N	-0-					-0-	
02	980	N		839	-0-	-141	-0-	839	2				N	-0-					-0-	
03	1085	N		1008	-0-	-77	-0-	1008	2				N	-0-					-0-	
REED GU #4				WELL #: 2		RRCID -> 080361		COMPL. DATE 12/06/1978		TOTAL		DEPTH 12320		PERF.11990		- 12122				
10	2728	X		2475	-0-	-253	-0-	2475	2				N	-0-					-0-	
11	2399	X		2399	-0-	-0-	-0-	2399	2				N	-0-					-0-	
12	2262	X		2262	-0-	-0-	-0-	2262	2				N	-0-					-0-	
01	2480	X		1509	-0-	-971	-0-	1509	2				N	-0-					-0-	
02	2240	X		1042	-0-	-1198	-0-	1042	2				N	-0-					-0-	
03	2480	X		1457	-0-	-1023	-0-	1457	2				N	-0-					-0-	
KEILS, W. A. GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 080944		COMPL. DATE 04/13/2011		TOTAL		DEPTH 12450		PERF.11039		- 12209				
10	1935	N		1935	-0-	-0-	-0-	1935	2				N	-0-					-0-	
11	1650	N		1632	-0-	-18	-0-	1632	2				N	-0-					-0-	
12	1581	N		911	-0-	-670	-0-	911	2				N	-0-					-0-	
01	1736	N		1523	-0-	-213	-0-	1523	2				N	-0-					-0-	
02	1512	N		1306	-0-	-206	-0-	1306	2				N	-0-					-0-	
03	1457	N		1457	-0-	-0-	-0-	1457	2				N	-0-					-0-	
DUNLAP GAS UNIT #1				WELL #: 2		RRCID -> 081026		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL		DEPTH 12425		PERF.11131		- 12228				
10	1025	N		1025	-0-	-0-	-0-	1025	2				N	-0-					-0-	
11	1754	N		1754	-0-	-0-	-0-	1754	2				N	-0-					-0-	
12	1776	N		1776	-0-	-0-	-0-	1776	2				N	-0-					-0-	
01	1780	N		1780	-0-	-0-	-0-	1780	2				N	-0-					-0-	
02	1533	N		1533	-0-	-0-	-0-	1533	2				N	-0-					-0-	
03	1631	N		1631	-0-	-0-	-0-	1631	2				N	-0-					-0-	
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 081617		COMPL. DATE 05/22/2018		TOTAL		DEPTH 12374		PERF.11100		- 11240				
10	1978	N		1978	-0-	-0-	-0-	1977	2	1	9	N	1	1	8				-0-	
11	1950	N		1938	-0-	-12	-0-	1938	2			N	-0-						-0-	
12	2046	N		1923	-0-	-123	-0-	1922	2	1	9	N	1	1	8				-0-	
01	1984	N		1905	-0-	-79	-0-	1902	2	3	9	N	3	3	8				-0-	
02	1820	N		1651	-0-	-169	-0-	1651	2			N	-0-						-0-	
03	1949	N		1949	-0-	-0-	-0-	1947	2	2	9	N	2	2	8				-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY													
TEAGUE GAS UNIT 1													
WELL #: 2													
RRCID -> 081679													
COMPL. DATE 01/09/1979													
TOTAL DEPTH 11699													
PERF.11296 - 11444													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	5227 2						-0-	
11	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	5112 2						-0-	
12	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	5188 2						-0-	
01	5177 X	4275	-0-	-902	-0-	4275 2						-0-	
02	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	4688 2						-0-	
03	5177 X	4903	-0-	-274	-0-	4903 2						-0-	
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II													
WELL #: 1													
RRCID -> 082000													
COMPL. DATE 03/24/2013													
TOTAL DEPTH 12550													
PERF.11044 - 11228													
10	93 N	54	-0-	-39	-0-	54 2						-0-	
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2						-0-	
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-							-0-	
01	62 N	5	-0-	-57	-0-	5 2						-0-	
02	168 N	34	-0-	-134	-0-	34 2						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
PICKETT #1 GAS UNIT													
WELL #: 1													
RRCID -> 082194													
COMPL. DATE 09/03/2009													
TOTAL DEPTH 12297													
PERF.11069 - 11261													
10	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2533 2						-0-	
11	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2419 2						-0-	
12	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	2074 2						-0-	
01	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	2258 2						-0-	
02	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	1963 2						-0-	
03	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181 2						-0-	
TURNER, C.E.													
WELL #: 2													
RRCID -> 083712													
COMPL. DATE 07/26/1979													
TOTAL DEPTH 11800													
PERF.11280 - 11293													
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 2						-0-	
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	106 2						-0-	
12	124 N	96	-0-	-28	-0-	96 2						-0-	
01	124 N	95	-0-	-29	-0-	95 2						-0-	
02	112 N	85	-0-	-27	-0-	85 2						-0-	
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2						-0-	
ROPER													
WELL #: 2													
RRCID -> 086179													
COMPL. DATE 01/02/1980													
TOTAL DEPTH 12300													
PERF.12026 - 12134													
10	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885 2						-0-	
11	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	1555 2						-0-	
12	1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	1453 2						-0-	
01	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2						-0-	
02	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2						-0-	
03	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2						-0-	
TEAGUE GAS UNIT 3													
WELL #: 1													
RRCID -> 087064													
COMPL. DATE 11/27/1979													
TOTAL DEPTH 11550													
PERF.11395 - 11305													
10	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 2						-0-	
11	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2						-0-	
12	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 2						-0-	
01	1209 N	945	-0-	-264	-0-	945 2						-0-	
02	1120 N	975	-0-	-145	-0-	975 2						-0-	
03	1209 N	1115	-0-	-94	-0-	1115 2						-0-	
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT													
WELL #: 1													
RRCID -> 089511													
COMPL. DATE 06/13/2006													
TOTAL DEPTH 12470													
PERF.11157 - 12226													
10	1209 N	1203	-0-	-6	-0-	1202 2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566 2			N	-0-			-0-
12	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1786 2	3	9	N	3	3	8	-0-
01	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1701 2	3	9	N	3	3	8	-0-
02	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 2			N	-0-			-0-
03	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1841 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													
ORAND			WELL #: 1			RRCID -> 090002			COMPL. DATE 07/15/1980			TOTAL DEPTH 12500 PERF.12074 - 12093				
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	* CODE	* EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 090811			COMPL. DATE 07/02/1980			TOTAL DEPTH 12327 PERF.12152 - 12288				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
WETTERMARK			WELL #: 2			RRCID -> 091202			COMPL. DATE 04/25/2010			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11118 - 12297				
10	1364	N	1204	-0-	-160	-0-	1204	2				N	-0-			-0-
11	1290	N	1198	-0-	-92	-0-	1198	2				N	-0-			-0-
12	1271	N	1061	-0-	-210	-0-	1061	2				N	-0-			-0-
01	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	1135	2				N	-0-			-0-
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2				N	-0-			-0-
03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2				N	-0-			-0-
FREEMAN UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 091450			COMPL. DATE 12/15/1980			TOTAL DEPTH 12240 PERF.11856 - 11895				
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
SHORT			WELL #: 1			RRCID -> 091549			COMPL. DATE 12/27/1978			TOTAL DEPTH 12618 PERF.10160 - 10180				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
CAPPS NO. 1 GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 091953			COMPL. DATE 10/19/2010			TOTAL DEPTH 12650 PERF.11348 - 12426				
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2				N	-0-			-0-
11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2				N	-0-			-0-
12	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2				N	-0-			-0-
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2				N	-0-			-0-
02	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2				N	-0-			-0-
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2				N	-0-			-0-
PICKETT #1 GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 092890			COMPL. DATE 02/13/2010			TOTAL DEPTH 12396 PERF.11106 - 11254				
10	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2				N	-0-			25
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2				N	-0-			25
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2				N	-0-			25
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2				N	-0-			25
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	2				N	-0-			25
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2				N	-0-			25

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)															//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.// 386310																													
ORAND -A-															WELL #: 1 RRCID -> 096261 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11382 - 11908																													
M	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																						
10	3100	X	2145	-0-	-955	-0-			2144	2		1	9	N	1		1	8				-0-																						
11	2670	X	1644	-0-	-1026	-0-			1644	2				N	-0-							-0-																						
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-																						
IVY, ATHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096668 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12099 - 12197																																												
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-			1405	2				N	-0-							-0-																						
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-			385	2				N	-0-							-0-																						
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-																						
CITY OF FAIRFIELD WELL #: 1 RRCID -> 098584 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11197 - 12294																																												
10	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-			2181	2		2	9	N	2		2	8				-0-																						
11	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-			1857	2				N	-0-							-0-																						
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-																						
TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 099218 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11434 - 11521																																												
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-			644	2				N	-0-							-0-																						
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-			609	2				N	-0-							-0-																						
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-																						
KING, ZENO UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 099220 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12223 - 12310																																												
10	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-			2301	2				N	-0-							-0-																						
11	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-			2168	2				N	-0-							-0-																						
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-																						
WHITE, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 099478 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 13991 PERF.12534 - 12885																																												
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-			561	2		4	9	N	4		4	8				-0-																						
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-			567	2				N	-0-							-0-																						
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-																						
LEVELS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 100688 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12072 - 12223																																												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-																						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-																						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-																						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-																						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-																						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-																						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY WILLIFORD GAS UNIT #1													CNTY: FREESTONE					
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 386310																		
WELL #: 2 RRCID -> 101744 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 12405 PERF.12271 - 12280																		
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	
10	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2				N	-0-					-0-	
11	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2				N	-0-					-0-	
12	1395 N	1134	-0-	-261	-0-	1134	2				N	-0-					-0-	
01	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2				N	-0-					-0-	
02	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2				N	-0-					-0-	
03	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2529	2	1	9		N	1		1	8		-0-	
TEAGUE GAS UNIT 3													WELL #: 2 RRCID -> 103298 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11288 - 11384					
10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	900	2	156	9		N	142		141	1	1	8	25
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	854	2	2	9		N	2					27	
12	894 N	894	-0-	-0-	-0-	893	2	1	9		N	1		1	8		27	
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	677	2	2	9		N	2		2	8		27	
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2				N	-0-					27	
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	821	2	12	9		N	11		1	8		37	
WILLIFORD "A"													WELL #: 2 RRCID -> 104034 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11919 - 12000					
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2				N	-0-					-0-	
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-						N	-0-					-0-	
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-						N	-0-					-0-	
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-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					
10	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2				N	-0-					-0-	
11	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2				N	-0-					-0-	
12	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2				N	-0-					-0-	
01	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2				N	-0-					-0-	
02	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2				N	-0-					-0-	
03	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2				N	-0-					-0-	
BROWN, J. W. G. U.													WELL #: 2 RRCID -> 107824 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10976 - 12113					
10	1953 N	1513	-0-	-440	-0-	1513	2				N	-0-					-0-	
11	1920 N	1316	-0-	-604	-0-	1316	2				N	-0-					-0-	
12	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2				N	-0-					-0-	
01	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2				N	-0-					-0-	
02	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2				N	-0-					-0-	
03	1984 N	1742	-0-	-242	-0-	1742	2				N	-0-					-0-	
MCMICHAEL UNIT II													WELL #: 2 RRCID -> 108109 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11041 - 11246					
10	899 N	797	-0-	-102	-0-	797	2				N	-0-					-0-	
11	570 N	559	-0-	-11	-0-	559	2				N	-0-					-0-	
12	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2				N	-0-					-0-	
01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2				N	-0-					-0-	
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2				N	-0-					-0-	
03	899 N	125	-0-	-774	-0-	125	2				N	-0-					-0-	
IRVIN GAS UNIT													WELL #: 2 RRCID -> 108965 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12292 - 12438					
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2				N	-0-					-0-	
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2				N	-0-					-0-	
12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2				N	-0-					-0-	
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2				N	-0-					-0-	
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2				N	-0-					-0-	
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2				N	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY SARTOR GAS UNIT													CNTY: FREESTONE		
//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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-			-0-	
11	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-			-0-	
12	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-			-0-	
01	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-			-0-	
02	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-			-0-	
03	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1747	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
JONES, L.V. "A" WELL #: 1 RRCID -> 109811 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11014 - 11495															
10	2666 N	2610	-0-	-56	-0-	2610	2			N	-0-			-0-	
11	2580 N	2551	-0-	-29	-0-	2551	2			N	-0-			-0-	
12	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-			-0-	
01	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-			-0-	
02	2380 N	2371	-0-	-9	-0-	2371	2			N	-0-			-0-	
03	2666 N	2636	-0-	-30	-0-	2636	2			N	-0-			-0-	
COSSON WELL #: 3 RRCID -> 109979 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11242 - 11638															
10	6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	6842	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
11	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			N	-0-			-0-	
12	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	5317	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
01	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	5091	2	4	9	N	4	4	8	-0-	
02	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			N	-0-			-0-	
03	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	2			N	-0-			-0-	
TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 112404 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11261 - 11368															
10	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-			-0-	
11	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-			-0-	
12	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-			-0-	
01	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-			-0-	
02	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-			-0-	
03	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-			-0-	
BONNER, J. WELL #: 1 RRCID -> 113277 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11875 - 11949															
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-			-0-	
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-			-0-	
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-			-0-	
01	589 N	441	-0-	-148	-0-	441	2			Y	-0-			-0-	
02	504 N	455	-0-	-49	-0-	455	2			Y	-0-			-0-	
03	589 N	469	-0-	-120	-0-	469	2			Y	-0-			-0-	
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113960 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11087 - 12232															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114076 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11304 - 11695															
10	1643 N	1559	-0-	-84	-0-	1559	2			N	-0-			-0-	
11	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-			-0-	
12	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1674	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
01	1550 N	1514	-0-	-36	-0-	1513	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
02	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-			-0-	
03	1674 N	1619	-0-	-55	-0-	1618	2	1	9	N	1	1	8	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 114079 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11798 - 12518														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	837 N	644	-0-	-193	-0-	644	2			N	-0-			-0-
11	810 N	657	-0-	-153	-0-	657	2			N	-0-			-0-
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-			-0-
01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-			-0-
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-			-0-
03	682 N	626	-0-	-56	-0-	626	2			N	-0-			-0-
MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114715 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11279 - 11346														
10	1023 N	1005	-0-	-18	-0-	1005	2			N	-0-			-0-
11	1020 N	968	-0-	-52	-0-	968	2			N	-0-			-0-
12	1085 N	1073	-0-	-12	-0-	1073	2			N	-0-			-0-
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-			-0-
02	896 N	846	-0-	-50	-0-	846	2			N	-0-			-0-
03	1085 N	878	-0-	-207	-0-	878	2			N	-0-			-0-
MOODY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 116359 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12046 - 12141														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116864 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11188 - 11627														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-			-0-
JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117025 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12106 - 12131														
10	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2			N	-0-			-0-
11	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-			-0-
12	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-			-0-
01	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4363	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-			-0-
03	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-			-0-
WINFREE WELL #: 2 RRCID -> 117405 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11740 - 12367														
10	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-			-0-
11	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-			-0-
12	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-			-0-
01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-			-0-
02	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-			-0-
03	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-			-0-
WARD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 117579 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11898 - 11908														
10	465 N	179	-0-	-286	-0-	179	2			N	-0-			242
11	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-			242
12	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-			242
01	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-			242
02	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-			242
03	1054 N	1007	-0-	-47	-0-	1007	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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KIRSCH GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 119991		COMPL. DATE 04/13/2012		TOTAL DEPTH 12757		PERF.11566 - 11997						
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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						
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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						
10		76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11		60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					-0-
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-
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 134307		COMPL. DATE 03/14/1990		TOTAL DEPTH 12501		PERF.12060 - 12084						
10		620	N	485	-0-	-135	-0-	485	2			N	-0-					-0-
11		600	N	506	-0-	-94	-0-	506	2			N	-0-					-0-
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-
COOPER				WELL #: 2		RRCID -> 134929		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 12448		PERF.11305 - 12356						
10		631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
11		330	N	137	-0-	-193	-0-	137	2			N	-0-					-0-
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-
SENTER				WELL #: 2		RRCID -> 136538		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 12540		PERF.10870 - 12269						
10		682	N	672	-0-	-10	-0-	672	2			N	-0-					-0-
11		750	N	736	-0-	-14	-0-	736	2			N	-0-					-0-
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-

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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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					
10	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2482	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
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-
WILLIFORD "A"			WELL #:		1	RRCID -> 141175		COMPL. DATE 03/09/1992		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10140 - 10240					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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					
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROBERTS, L. F.			WELL #:		1	RRCID -> 152389		COMPL. DATE 11/17/1994		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11084 - 11213					
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HAM GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 153461		COMPL. DATE 01/26/1995		TOTAL DEPTH 12450		PERF.12139 - 12294					
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
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-
BUTLER GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 158095		COMPL. DATE 02/01/2000		TOTAL DEPTH 12626		PERF. 9038 - 9170					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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															
ORAND #1				WELL #: 2				RRCID -> 158553				COMPL. DATE 11/26/2013				TOTAL DEPTH 12315 PERF.10168 - 11066			
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	
10	3255 X	3228	-0-	-27	-0-			3222	2		6	9	N	5		5	8	-0-	
11	3150 X	3095	-0-	-55	-0-			3095	2				N	-0-				-0-	
12	3441 X	2897	-0-	-544	-0-			2887	2		10	9	N	9		9	8	-0-	
01	3441 X	2761	-0-	-680	-0-			2758	2		3	9	N	3		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		22	8	-0-	
REED GU #4				WELL #: 3				RRCID -> 159091				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 12290 PERF.12084 - 12174			
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-			537	2				N	-0-				58	
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-			603	2				N	-0-				58	
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	
WILLIFORD				WELL #: 1				RRCID -> 159412				COMPL. DATE 07/17/1996				TOTAL DEPTH 12100 PERF.10274 - 10544			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
03	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			
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-			597	2				N	-0-				-0-	
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-			555	2				N	-0-				-0-	
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-	
WILLIFORD GAS UNIT #1				WELL #: 1				RRCID -> 161872				COMPL. DATE 12/11/1996				TOTAL DEPTH 12422 PERF.11395 - 11530			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-	
03	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			
10	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-			1126	2		1	9	N	1		1	8	-0-	
11	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-			2501	2				N	-0-				-0-	
12	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-			2475	2		3	9	N	3		3	8	-0-	
01	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-			2073	2		2	9	N	2		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		3	8	-0-	
HAM GAS UNIT				WELL #: 9				RRCID -> 163686				COMPL. DATE 09/29/2000				TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8915 - 10133			
10	7138 X	7138	-0-	-0-	-0-			7138	2				N	-0-				-0-	
11	6859 X	6859	-0-	-0-	-0-			6859	2				N	-0-				-0-	
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-	

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	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		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		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
REED GU #4			WELL #:			4	RRCID -> 164904			COMPL. DATE 08/01/2005			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10540 - 12230		
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-	
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-			-0-	
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-	
MIDDLETON, RUBY GAS UNIT			WELL #:			4	RRCID -> 165118			COMPL. DATE 04/27/2013			TOTAL DEPTH 11363 PERF.10310 - 10874		
10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1830	2	2 9	N	2	2 8		-0-	
11	1800	N	1799	-0-	-1	-0-	1799	2		N	-0-			-0-	
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-	
COSSON GAS UNIT			WELL #:			4	RRCID -> 165145			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 11800 PERF.10060 - 10630		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	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		
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			-0-	
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			-0-	
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-	
HENDERSON GAS UNIT			WELL #:			3 L	RRCID -> 165752			COMPL. DATE			N/A TOTAL DEPTH 11875 PERF.11635 - 11746		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	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															
IRVIN GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 165944		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10006 - 10742					
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
HAM GAS UNIT				WELL #: 7D		RRCID -> 166571		COMPL. DATE		08/06/1997		TOTAL DEPTH 10545		PERF. 9114 - 9160					
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
SNEED GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 167350		COMPL. DATE		08/01/2005		TOTAL DEPTH 11402		PERF.10260 - 11232					
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
ROGERS GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 167792		COMPL. DATE		02/20/1998		TOTAL DEPTH 12082		PERF.11882 - 11969					
10	868	N	785	-0-	-83	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	917	-0-	-323	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
FOOTBALL FIELD				WELL #: 1		RRCID -> 170964		COMPL. DATE		07/01/2006		TOTAL DEPTH 12502		PERF.11428 - 12291					
10	1922	N	1837	-0-	-85	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	1830	-0-	-300	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1780	-0-	-111	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1789	-0-	-40	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1498	-0-	-210	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
WILLARD				WELL #: 1		RRCID -> 172497		COMPL. DATE		01/11/1999		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11872 - 11897					
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
SNEED GAS UNIT				WELL #: 6 T		RRCID -> 173813		COMPL. DATE		06/14/1999		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8205 - 9918					
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	93	N	55	-0-	-38	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY JONES, L. V. GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 1 RRCID -> 174122 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11354 - 11490														
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
10	1829 N	1505	-0-	-324	-0-	1505 2				N	-0-			-0-
11	1770 N	1498	-0-	-272	-0-	1498 2				N	-0-			-0-
12	1767 N	1615	-0-	-152	-0-	1615 2				N	-0-			-0-
01	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 2				N	-0-			-0-
02	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 2				N	-0-			-0-
03	1612 N	1582	-0-	-30	-0-	1582 2				N	-0-			-0-
BOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 174597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.10094 - 11984														
10	4224 X	3148	-0-	-1076	-0-	3145 2	3 9			N	3	3 8		-0-
11	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999 2				N	-0-			-0-
12	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3012 2	10 9			N	9	9 8		-0-
01	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2880 2	9 9			N	8	8 8		-0-
02	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2508 2				N	-0-			-0-
03	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2852 2	10 9			N	9	9 8		-0-
DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 176241 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11024 - 11156														
10	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 2				N	-0-			-0-
11	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2				N	-0-			-0-
12	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 2				N	-0-			-0-
01	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 2				N	-0-			-0-
02	868 N	839	-0-	-29	-0-	839 2				N	-0-			-0-
03	961 N	541	-0-	-420	-0-	541 2				N	-0-			-0-
HENDERSON, JOHN G.U. WELL #: 3 RRCID -> 176732 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10776 - 11419														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-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														
10	1054 X	946	-0-	-108	-0-	946 2				N	-0-			-0-
11	1020 X	651	-0-	-369	-0-	651 2				N	-0-			-0-
12	1054 X	655	-0-	-399	-0-	655 2				N	-0-			-0-
01	1054 X	746	-0-	-308	-0-	746 2				N	-0-			-0-
02	868 X	657	-0-	-211	-0-	657 2				N	-0-			-0-
03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2				N	-0-			-0-
BLACK, H.D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184909 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11010 - 12202														
10	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1958 2	2 9			N	2	2 8		-0-
11	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208 2				N	-0-			-0-
12	2356 N	2242	-0-	-114	-0-	2241 2	1 9			N	1	1 8		-0-
01	1953 N	1732	-0-	-221	-0-	1730 2	2 9			N	2	2 8		-0-
02	2072 N	1378	-0-	-694	-0-	1378 2				N	-0-			-0-
03	2232 N	1587	-0-	-645	-0-	1585 2	2 9			N	2	2 8		-0-
WETTERMARK WELL #: 3 RRCID -> 185472 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11106 - 11300														
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2				N	-0-			-0-
11	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2702 2				N	-0-			-0-
12	3100 N	3974	-0-	874	874	3974 2	4 9			N	4	4 8		-0-
01	3038 N	2164	-0-	-874	-0-	2161 2	3 9			N	3	3 8		-0-
02	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336 2				N	-0-			-0-
03	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	2231 2	4 9			N	4	4 8		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ATHEL IVY UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 3 RRCID -> 185486 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.11150 - 12301														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	2860 X	2595	-0-	-265	-0-	2595	2			N	-0-			-0-
11	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-			-0-
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-
BONNER, J. WELL #: 2 RRCID -> 186084 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11570 - 11824														
10	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			Y	-0-			-0-
11	2340 X	2201	-0-	-139	-0-	2201	2			Y	-0-			-0-
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-
BONNER, J. WELL #: 3 RRCID -> 186131 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11558 - 11971														
10	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-			-0-
11	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-			-0-
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-
TURNER, C.E. #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186272 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10655 - 10906														
10	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-			-0-
11	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-			-0-
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-
WILLIFORD, C. N. WELL #: 4 RRCID -> 186360 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11505 PERF.10874 - 11222														
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			-0-
11	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-			-0-
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-
JOHNSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 187576 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11744 - 12198														
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-			-0-
11	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			Y	-0-			-0-
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-
BONNER, J. WELL #: 4 RRCID -> 187618 COMPL. DATE 02/11/2002 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11360 - 11554														
10	155 N	91	-0-	-64	-0-	91	2			Y	-0-			-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY JONES, L.V. UNIT										//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
										//CONT.// 386310									
										WELL #: 1		RRCID -> 188573		COMPL. DATE 04/23/2002		TOTAL DEPTH 12320		PERF.10948 - 11279	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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		
10		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-		
11		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-		
12		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-		
01		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-		
02		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-		
03		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-		
HILL, F. E. III										WELL #: 2		RRCID -> 190845		COMPL. DATE 09/08/2002		TOTAL DEPTH 12481		PERF.10946 - 11346	
10		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-		
11		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-		
12		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-		
01		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-		
02		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-		
03		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-		
HILL, F. E. III										WELL #: 1		RRCID -> 192838		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10972 - 11394	
10		651 N	449	-0-	-202	-0-	449	2			N	-0-					-0-		
11		630 N	333	-0-	-297	-0-	333	2			N	-0-					-0-		
12		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-		
01		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-		
02		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-		
03		868 N	808	-0-	-60	-0-	808	2			N	-0-					-0-		
STARK										WELL #: 1		RRCID -> 194216		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11734 - 11820	
10		651 N	646	-0-	-5	-0-	646	2			N	-0-					-0-		
11		630 N	618	-0-	-12	-0-	618	2			N	-0-					-0-		
12		651 N	628	-0-	-23	-0-	628	2			N	-0-					-0-		
01		651 N	630	-0-	-21	-0-	630	2			N	-0-					-0-		
02		588 N	563	-0-	-25	-0-	563	2			N	-0-					-0-		
03		620 N	619	-0-	-1	-0-	619	2			N	-0-					-0-		
KIRSCH GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 194857		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH 12969		PERF.11633 - 12056	
10		1798 N	1504	-0-	-294	-0-	1504	2			N	-0-					-0-		
11		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-		
12		1984 N	868	-0-	-1116	-0-	867	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
01		1519 N	759	-0-	-760	-0-	758	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
02		1848 N	680	-0-	-1168	-0-	680	2			N	-0-					-0-		
03		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-		
COSSON SWD										WELL #: 1		RRCID -> 195551		COMPL. DATE 06/28/2003		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4448 - 4706	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
CLARKE GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 195986		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 12424		PERF.11690 - 12328	
10		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-		
11		1470 N	1434	-0-	-36	-0-	1434	2			N	-0-					-0-		
12		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-		
01		1612 N	1477	-0-	-135	-0-	1477	2			N	-0-					-0-		
02		1344 N	1185	-0-	-159	-0-	1185	2			N	-0-					-0-		
03		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
WINFREE GAS UNIT		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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
ROGERS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	196018	COMPL. DATE	04/26/2003	TOTAL DEPTH	13040 PERF.11650 - 12216
10	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2	N	-0-	-0-
11	1140 N	918	-0-	-222	-0-	918	2	N	-0-	-0-
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-
ROGERS GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	196019	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	13000 PERF.11230 - 11950
10	1891 N	206	-0-	-1685	-0-	206	2	N	-0-	-0-
11	1590 N	163	-0-	-1427	-0-	163	2	N	-0-	-0-
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-
BARNETT GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	196596	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	13020 PERF.11632 - 11808
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WINFREE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	196885	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12650 PERF.11374 - 12524
10	1054 N	1051	-0-	-3	-0-	1051	2	N	-0-	-0-
11	1020 N	997	-0-	-23	-0-	997	2	N	-0-	-0-
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-
HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	197137	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	12140 PERF.11520 - 11998
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-	-0-
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-	-0-
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-
PROFFIT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	197247	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	12900 PERF.11560 - 11570
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY CURRY GAS UNIT										//CONT.// //CONT.//		88576 304 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
										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	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE	
10		178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			178 2			N	-0-						-0-	
11		174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			174 2			N	-0-						-0-	
12		162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			162 2			N	-0-						-0-	
01		148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			148 2			N	-0-						-0-	
02		149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			149 2			N	-0-						-0-	
03		124 N	-0-	-0-	-0-	-124	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
CLARKE GAS UNIT										WELL #:		6		RRCID -> 197625		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 12340		PERF.11636 - 12208		
10		2139 N	1311	-0-	-828	-0-	-0-	-0-			1311 2			N	-0-						-0-	
11		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2118 2			N	-0-						-0-	
12		2046 N	1948	-0-	-98	-0-	-0-	-0-			1947 2	1	9	N	1		1	8			-0-	
01		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1599 2			N	-0-						-0-	
02		1988 N	1354	-0-	-634	-0-	-0-	-0-			1354 2			N	-0-						-0-	
03		1953 N	1827	-0-	-126	-0-	-0-	-0-			1826 2	1	9	N	1		1	8			-0-	
ROGERS GAS UNIT										WELL #:		6		RRCID -> 197944		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12880		PERF.11494 - 12624		
10		2325 N	1932	-0-	-393	-0-	-0-	-0-			1931 2	1	9	N	1		1	8			-0-	
11		2220 N	1919	-0-	-301	-0-	-0-	-0-			1919 2			N	-0-						-0-	
12		2201 N	1929	-0-	-272	-0-	-0-	-0-			1927 2	2	9	N	2		2	8			-0-	
01		1922 N	1575	-0-	-347	-0-	-0-	-0-			1573 2	2	9	N	2		2	8			-0-	
02		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1908 2			N	-0-						-0-	
03		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2099 2			N	-0-						-0-	
HENDERSON GAS UNIT										WELL #:		4		RRCID -> 198537		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 12345		PERF.11650 - 12188		
10		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3443 2			N	-0-						-0-	
11		3450 X	3227	-0-	-223	-0-	-0-	-0-			3227 2			N	-0-						-0-	
12		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3567 2	1	9	N	1		1	8			-0-	
01		3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3674 2	1	9	N	1		1	8			-0-	
02		3220 X	3195	-0-	-25	-0-	-0-	-0-			3195 2			N	-0-						-0-	
03		3565 X	3134	-0-	-431	-0-	-0-	-0-			3133 2	1	9	N	1		1	8			-0-	
CURRY GAS UNIT										WELL #:		2		RRCID -> 198595		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10810 - 12424		
10		115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			115 2			N	-0-						-0-	
11		71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			71 2			N	-0-						-0-	
12		84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			84 2			N	-0-						-0-	
01		124 N	109	-0-	-15	-0-	-0-	-0-			109 2			N	-0-						-0-	
02		68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			68 2			N	-0-						-0-	
03		93 N	71	-0-	-22	-0-	-0-	-0-			71 2			N	-0-						-0-	
PICKETT #1 GAS UNIT										WELL #:		3		RRCID -> 198610		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12485		PERF.11120 - 12208		
10		1705 N	1677	-0-	-28	-0-	-0-	-0-			1676 2	1	9	N	1		1	8			-0-	
11		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1700 2			N	-0-						-0-	
12		1705 N	1496	-0-	-209	-0-	-0-	-0-			1494 2	2	9	N	2		2	8			-0-	
01		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1740 2	1	9	N	1		1	8			-0-	
02		1540 N	1198	-0-	-342	-0-	-0-	-0-			1198 2			N	-0-						-0-	
03		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1769 2	4	9	N	4		4	8			-0-	
WINFREE GAS UNIT										WELL #:		6		RRCID -> 198785		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12775 PERF.10992 - 12482		
10		124 N	69	-0-	-55	-0-	-0-	-0-			69 2			N	-0-						-0-	
11		60 N	58	-0-	-2	-0-	-0-	-0-			58 2			N	-0-						-0-	
12		45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			45 2			N	-0-						-0-	
01		62 N	38	-0-	-24	-0-	-0-	-0-			38 2			N	-0-						-0-	
02		56 N	49	-0-	-7	-0-	-0-	-0-			49 2			N	-0-						-0-	
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			39 2			N	-0-						-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ROGERS GAS UNIT										//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310 WELL #: 7		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
										RRCID -> 198882		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11350 - 12104					
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			
10	791 N	791	-0-	-0-	-0-	-0-		791 2				N	-0-					-0-			
11	720 N	716	-0-	-4	-0-	-0-		716 2				N	-0-					-0-			
12	744 N	641	-0-	-103	-0-	-0-		640 2		1	9	N	1	1	8			-0-			
01	744 N	596	-0-	-148	-0-	-0-		595 2		1	9	N	1	1	8			-0-			
02	828 N	828	-0-	-0-	-0-	-0-		828 2				N	-0-					-0-			
03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	-0-		823 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			
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-		6 2				N	-0-					-0-			
11	15 N	6	-0-	-9	-0-	-0-		6 2				N	-0-					-0-			
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-		10 2				N	-0-					-0-			
01	6 N	2	-0-	-4	-0-	-0-		2 2				N	-0-					-0-			
02	6 N	2	-0-	-4	-0-	-0-		2 2				N	-0-					-0-			
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-		222 2				N	-0-					-0-			
IRVIN GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 199057		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12672		PERF.11346 - 12516			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
JONES, L. V. GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 199147		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 12420		PERF.11198 - 11414			
10	62 N	2	-0-	-60	-0-	-0-		2 2				N	-0-					-0-			
11	7 N	3	-0-	-4	-0-	-0-		3 2				N	-0-					-0-			
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-		9 2				N	-0-					-0-			
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-		8 2				N	-0-					-0-			
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-		19 2				N	-0-					-0-			
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-		54 2				N	-0-					-0-			
CLARKE GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 199620		COMPL. DATE 12/14/2003		TOTAL DEPTH 12422		PERF.11680 - 12168			
10	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	-0-		2288 2	1	9	N	1	1	8				-0-			
11	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	-0-		2123 2				N	-0-					-0-			
12	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	-0-		2314 2	1	9	N	1	1	8				-0-			
01	2294 N	1913	-0-	-381	-0-	-0-		1912 2	1	9	N	1	1	8				-0-			
02	1988 N	1933	-0-	-55	-0-	-0-		1933 2				N	-0-					-0-			
03	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	-0-		2721 2	2	9	N	2	2	8				-0-			
BARNETT GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 199839		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 12315		PERF.11128 - 12124			
10	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	-0-		1091 2				N	-0-					-0-			
11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	-0-		1083 2				N	-0-					-0-			
12	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	-0-		1255 2				N	-0-					-0-			
01	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	-0-		1204 2				N	-0-					-0-			
02	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	-0-		1140 2				N	-0-					-0-			
03	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	-0-		1195 2				N	-0-					-0-			
CURRY GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 199986		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12740		PERF.10810 - 12518			
10	1426 N	1191	-0-	-235	-0-	-0-		1189 2	2	9	N	2	2	8				-0-			
11	1230 N	1040	-0-	-190	-0-	-0-		1040 2				N	-0-					-0-			
12	1302 N	1228	-0-	-74	-0-	-0-		1225 2	3	9	N	3	3	8				-0-			
01	1178 N	1036	-0-	-142	-0-	-0-		1032 2	4	9	N	4	4	8				-0-			
02	993 N	993	-0-	-0-	-0-	-0-		993 2				N	-0-					-0-			
03	1240 N	932	-0-	-308	-0-	-0-		930 2	2	9	N	2	2	8				-0-			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BOYD-PICKETT GAS UNIT				//CONT.// WELL #:	88576 304 386310 4	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
						RRCID ->	199990	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL	DEPTH	12550	PERF.11158	-	12360				
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	
10	1488 N	1329	-0-	-159	-0-		1329	2				N	-0-					-0-	
11	1350 N	1145	-0-	-205	-0-		1145	2				N	-0-					-0-	
12	1488 N	977	-0-	-511	-0-		977	2				N	-0-					-0-	
01	1333 N	1320	-0-	-13	-0-		1320	2				N	-0-					-0-	
02	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-		1236	2				N	-0-					-0-	
03	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-		1244	2				N	-0-					-0-	
BOYD-PICKETT GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	200280	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL	DEPTH	12460	PERF.10710	-	12164				
10	765 N	765	-0-	-0-	-0-		765	2				N	-0-					-0-	
11	747 N	747	-0-	-0-	-0-		747	2				N	-0-					-0-	
12	775 N	771	-0-	-4	-0-		771	2				N	-0-					-0-	
01	799 N	799	-0-	-0-	-0-		799	2				N	-0-					-0-	
02	700 N	692	-0-	-8	-0-		692	2				N	-0-					-0-	
03	775 N	766	-0-	-9	-0-		766	2				N	-0-					-0-	
IRVIN GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	200636	COMPL. DATE	06/18/2015	TOTAL	DEPTH	12656	PERF.	8588	-	11138			
10	734 N	734	-0-	-0-	-0-		734	2				N	-0-					-0-	
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-		813	2				N	-0-					-0-	
12	527 N	514	-0-	-13	-0-		513	2	1	9	N	1	1	8				-0-	
01	527 N	344	-0-	-183	-0-		343	2	1	9	N	1	1	8				-0-	
02	476 N	185	-0-	-291	-0-		185	2				N	-0-					-0-	
03	527 N	200	-0-	-327	-0-		200	2				N	-0-					-0-	
JOHNSON HEIRS				WELL #:	2	RRCID ->	200913	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL	DEPTH	12400	PERF.11745	-	12165				
10	3100 N	3415	-0-	315	-0-		3415	2				Y	-0-					-0-	
11	3000 N	3058	-0-	58	-0-		373 3058	2				Y	-0-					-0-	
12	2319 N	1946	-0-	-373	-0-		1945	2		1	9	Y	1	1	8			-0-	
01	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-		2206	2		1	9	Y	1	1	8			-0-	
02	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-		2256	2				Y	-0-					-0-	
03	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-		2772	2		1	9	Y	1	1	8			-0-	
CLARKE GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	201370	COMPL. DATE	01/10/2004	TOTAL	DEPTH	12335	PERF.11682	-	12184				
10	1488 N	918	-0-	-570	-0-		917	2	1	9	N	1	1	8				-0-	
11	1620 N	976	-0-	-644	-0-		976	2				N	-0-					-0-	
12	992 N	947	-0-	-45	-0-		946	2	1	9	N	1	1	8				-0-	
01	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-		1002	2	1	9	N	1	1	8				-0-	
02	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-		1122	2				N	-0-					-0-	
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-		982	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				
10	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-		1055	2				N	-0-					-0-	
11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-		1181	2				N	-0-					-0-	
12	1209 N	20	-0-	-1189	-0-		20	2				N	-0-					-0-	
01	1054 N	30	-0-	-1024	-0-		30	2				N	-0-					-0-	
02	1092 N	79	-0-	-1013	-0-		79	2				N	-0-					-0-	
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-		121	2				N	-0-					-0-	
BONNER, J.				WELL #:	5	RRCID ->	201573	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL	DEPTH	12208	PERF.11570	-	11993				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	62 N	3	-0-	-59	-0-			3	2			Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-							Y	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																	
COSSON GAS UNIT			WELL #: 5			RRCID -> 201721			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12636 PERF.11652 - 12430								
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	
10	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2525	2				N	-0-					-0-	
11	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2689	2				N	-0-					-0-	
12	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2755	2				N	-0-					-0-	
01	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2769	2				N	-0-					-0-	
02	2520 N	2197	-0-	-323	-0-	-0-	-0-	2197	2				N	-0-					-0-	
03	2759 N	2708	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	2708	2				N	-0-					-0-	
CLARKE GAS UNIT					WELL #: 11			RRCID -> 201788			COMPL. DATE 03/26/2004			TOTAL DEPTH 12305 PERF.11646 - 12222						
10	1550 N	1418	-0-	-132	-0-	-0-	-0-	1418	2				N	-0-					-0-	
11	1410 N	1331	-0-	-79	-0-	-0-	-0-	1331	2				N	-0-					-0-	
12	1488 N	1365	-0-	-123	-0-	-0-	-0-	1364	2	1	9		N	1		1	8		-0-	
01	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1447	2	1	9		N	1		1	8		-0-	
02	1232 N	1227	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	1227	2				N	-0-					-0-	
03	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1498	2	1	9		N	1		1	8		-0-	
HENDERSON GAS UNIT					WELL #: 6			RRCID -> 202285			COMPL. DATE 04/09/2004			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11568 - 12150						
10	3968 X	3843	-0-	-125	-0-	-0-	-0-	3842	2	1	9		N	1		1	8		-0-	
11	3840 X	3597	-0-	-243	-0-	-0-	-0-	3597	2				N	-0-					-0-	
12	4309 X	3384	-0-	-925	-0-	-0-	-0-	3383	2	1	9		N	1		1	8		-0-	
01	4309 X	3186	-0-	-1123	-0-	-0-	-0-	3185	2	1	9		N	1		1	8		-0-	
02	3892 X	2958	-0-	-934	-0-	-0-	-0-	2958	2				N	-0-					-0-	
03	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4046	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						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
REED, HUGH "A"					WELL #: 1			RRCID -> 202650			COMPL. DATE 04/18/2009			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11115 - 11454						
10	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3321	2	2	9		N	2		2	8		-0-	
11	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3148	2				N	-0-					-0-	
12	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3187	2	4	9		N	4		4	8		-0-	
01	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3045	2	4	9		N	4		4	8		-0-	
02	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2760	2				N	-0-					-0-	
03	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3145	2	6	9		N	5		5	8		-0-	
WINFREE GAS UNIT					WELL #: 9			RRCID -> 202828			COMPL. DATE 05/28/2004			TOTAL DEPTH 13062 PERF.11586 - 12020						
10	186 N	162	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	162	2				N	-0-					-0-	
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	185	2				N	-0-					-0-	
12	186 N	178	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	178	2				N	-0-					-0-	
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	229	2				N	-0-					-0-	
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	220	2				N	-0-					-0-	
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	238	2				N	-0-					-0-	
COSSON GAS UNIT					WELL #: 8			RRCID -> 202862			COMPL. DATE 05/19/2004			TOTAL DEPTH 12591 PERF.12278 - 12409						
10	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1754	2				N	-0-					-0-	
11	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1678	2				N	-0-					-0-	
12	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1733	2	1	9		N	1		1	8		-0-	
01	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2244	2	1	9		N	1		1	8		-0-	
02	1568 N	1398	-0-	-170	-0-	-0-	-0-	1398	2				N	-0-					-0-	
03	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1882	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 #: 7			RRCID -> 202970			COMPL. DATE 08/15/2004			TOTAL DEPTH 12213			PERF.11598 - 12108			
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
10	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	-0-		1841	2			N	-0-					-0-
11	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	-0-		2363	2			N	-0-					-0-
12	1519 X	1186	-0-	-333	-0-	-0-		1185	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1519 X	1292	-0-	-227	-0-	-0-		1291	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1372 X	794	-0-	-578	-0-	-0-		794	2			N	-0-					-0-
03	1519 X	898	-0-	-621	-0-	-0-		898	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT			WELL #: 8			RRCID -> 203491			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12693			PERF.11380 - 12516			
10	1426 N	1368	-0-	-58	-0-	-0-		1367	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	-0-		1109	2			N	-0-					-0-
12	1860 N	1681	-0-	-179	-0-	-0-		1681	2			N	-0-					-0-
01	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	-0-		1461	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1036 N	635	-0-	-401	-0-	-0-		635	2			N	-0-					-0-
03	1674 N	1025	-0-	-649	-0-	-0-		1024	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			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	2986 N	2986	-0-	-0-	-0-	-0-		2986	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	3335	-0-	-535	-0-	535		3335	2			Y	-0-					-0-
03	1817 N	1282	-0-	-535	-0-	-0-		1282	2			Y	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT			WELL #: 15			RRCID -> 203877			COMPL. DATE 07/15/2004			TOTAL DEPTH 12430			PERF.11816 - 12282			
10	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	-0-		1079	2			N	-0-					-0-
11	796 N	796	-0-	-0-	-0-	-0-		796	2			N	-0-					-0-
12	703 N	703	-0-	-0-	-0-	-0-		703	2			N	-0-					-0-
01	806 N	806	-0-	-0-	-0-	-0-		806	2			N	-0-					-0-
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	-0-		669	2			N	-0-					-0-
03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	-0-		1133	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT			WELL #: 10			RRCID -> 204536			COMPL. DATE 08/23/2004			TOTAL DEPTH 12200			PERF.11612 - 12046			
10	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	-0-		2485	2			N	-0-					-0-
11	1380 N	1103	-0-	-277	-0-	-0-		1103	2			N	-0-					-0-
12	1209 N	1122	-0-	-87	-0-	-0-		1122	2			N	-0-					-0-
01	1426 N	919	-0-	-507	-0-	-0-		919	2			N	-0-					-0-
02	1036 N	986	-0-	-50	-0-	-0-		986	2			N	-0-					-0-
03	1116 N	877	-0-	-239	-0-	-0-		876	2	1	9	N	1	1	8			-0-

ROGERS GAS UNIT			WELL #: 8			RRCID -> 204826			COMPL. DATE 08/06/2004			TOTAL DEPTH 12200			PERF.11608 - 12020			
10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	-0-		939	2			N	-0-					-0-
11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	-0-		1088	2			N	-0-					-0-
12	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	-0-		1273	2			N	-0-					-0-
01	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	-0-		1455	2			N	-0-					-0-
02	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	-0-		1035	2			N	-0-					-0-
03	1023 N	734	-0-	-289	-0-	-0-		734	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT			WELL #: 7			RRCID -> 205548			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12437			PERF.11116 - 12252			
10	1302 N	473	-0-	-829	-0-	-0-		473	2			N	-0-					-0-
11	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	-0-		1198	2			N	-0-					-0-
12	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	-0-		2122	2			N	-0-					-0-
01	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	-0-		2421	2			N	-0-					-0-
02	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	-0-		2334	2			N	-0-					-0-
03	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	-0-		2350	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY IRVIN GAS UNIT			//CONT.// 88576 304 386310 WELL #: 4			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
						RRCID -> 205554			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12773			PERF.11392 - 12632			
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
10	62 N	48	-0-	-14	-0-			48	2			N	-0-					-0-
11	30 N	11	-0-	-19	-0-			11	2			N	-0-					-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-			60	2			N	-0-					-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-			65	2			N	-0-					-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-			36	2			N	-0-					-0-
03	62 N	28	-0-	-34	-0-			28	2			N	-0-					-0-
HENDERSON GAS UNIT			WELL #: 9			RRCID -> 205556			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12700			PERF.11708 - 12486			
10	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-			1817	2			N	-0-					-0-
11	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-			1139	2			N	-0-					-0-
12	2139 N	1909	-0-	-230	-0-			1909	2			N	-0-					-0-
01	1829 N	1390	-0-	-439	-0-			1390	2			N	-0-					-0-
02	1064 N	754	-0-	-310	-0-			754	2			N	-0-					-0-
03	1922 N	724	-0-	-1198	-0-			724	2			N	-0-					-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 205570			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12531			PERF.11225 - 12434			
10	1736 N	1054	-0-	-682	-0-			1054	2			N	-0-					-0-
11	3000 N	4208	-0-	1208	-0-			4208	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	3506	-0-	406	-0-			1614	2			N	-0-					-0-
01	3100 N	3005	-0-	-95	-0-			1519	2			N	-0-					-0-
02	4990 X	3471	-0-	-1519	-0-			3471	2			N	-0-					-0-
03	2542 X	2512	-0-	-30	-0-			2512	2			N	-0-					-0-
HENDERSON GAS UNIT			WELL #: 7			RRCID -> 206185			COMPL. DATE 03/16/2007			TOTAL DEPTH 12763			PERF.11404 - 12582			
10	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-			1538	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1620 N	1327	-0-	-293	-0-			1327	2			N	-0-					-0-
12	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-			1384	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	1550 N	1366	-0-	-184	-0-			1365	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1232 N	1149	-0-	-83	-0-			1149	2			N	-0-					-0-
03	1395 N	1329	-0-	-66	-0-			1326	2	3	9	N	3	3	8			-0-
CURRY GAS UNIT			WELL #: 5			RRCID -> 206623			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12759			PERF.11284 - 12436			
10	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-			1435	2			N	-0-					-0-
11	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-			1616	2			N	-0-					-0-
12	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-			1291	2			N	-0-					-0-
01	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-			1435	2			N	-0-					-0-
02	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-			1598	2			N	-0-					-0-
03	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-			1700	2			N	-0-					-0-
BARNETT GAS UNIT			WELL #: 7			RRCID -> 206640			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12678			PERF.11360 - 12480			
10	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-			2433	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-			2238	2			N	-0-					-0-
12	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-			2552	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-			2422	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-			2509	2			N	-0-					-0-
03	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-			2760	2	2	9	N	2	2	8			-0-
HENDERSON GAS UNIT			WELL #: 10			RRCID -> 207038			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12654			PERF.11340 - 12848			
10	2945 X	2429	-0-	-516	-0-			2429	2			N	-0-					-0-
11	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-			2945	2			N	-0-					-0-
12	2945 X	2887	-0-	-58	-0-			2886	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2945 X	2919	-0-	-26	-0-			2918	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2660 X	1711	-0-	-949	-0-			1711	2			N	-0-					-0-
03	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-			3187	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																	
BONNER, J.			WELL #: 7			RRCID -> 207049			COMPL. DATE 12/31/2004			TOTAL DEPTH 12100			PERF.11529 - 11898					
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
CLARKE GAS UNIT			WELL #: 16			RRCID -> 207350			COMPL. DATE 11/19/2004			TOTAL DEPTH 12320			PERF.11778 - 11980					
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	157	2				N	-0-						-0-	
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	163	2				N	-0-						-0-	
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	-0-	138	2				N	-0-						-0-	
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	163	2				N	-0-						-0-	
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	144	2				N	-0-						-0-	
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160	2				N	-0-						-0-	
IRVIN GAS UNIT			WELL #: 8			RRCID -> 207364			COMPL. DATE 10/21/2004			TOTAL DEPTH 12576			PERF.12272 - 12423					
10	1922 N	1914	-0-	-8	-0-	-0-	1914	2				N	-0-						-0-	
11	2040 N	1760	-0-	-280	-0-	-0-	1760	2				N	-0-						-0-	
12	2077 N	1956	-0-	-121	-0-	-0-	1956	2				N	-0-						-0-	
01	1922 N	1804	-0-	-118	-0-	-0-	1804	2				N	-0-						-0-	
02	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	-0-	1663	2				N	-0-						-0-	
03	1953 N	1760	-0-	-193	-0-	-0-	1760	2				N	-0-						-0-	
BOYD-PICKETT GAS UNIT			WELL #: 8			RRCID -> 207381			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12505			PERF.11192 - 12378					
10	2418 N	830	-0-	-1588	-0-	-0-	830	2				N	-0-						-0-	
11	1920 N	841	-0-	-1079	-0-	-0-	841	2				N	-0-						-0-	
12	1426 N	741	-0-	-685	-0-	-0-	741	2				N	-0-						-0-	
01	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	-0-	1077	2				N	-0-						-0-	
02	784 N	610	-0-	-174	-0-	-0-	610	2				N	-0-						-0-	
03	744 N	700	-0-	-44	-0-	-0-	700	2				N	-0-						-0-	
PICKETT #1 GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 207445			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12486			PERF.10622 - 12234					
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2				N	-0-						-0-	
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	174	2				N	-0-						-0-	
12	62 N	32	-0-	-30	-0-	-0-	32	2				N	-0-						-0-	
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-	16	2				N	-0-						-0-	
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	-0-	42	2				N	-0-						-0-	
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	-0-	6	2				N	-0-						-0-	
CLARKE GAS UNIT			WELL #: 14			RRCID -> 207463			COMPL. DATE 11/10/2004			TOTAL DEPTH 12268			PERF.11598 - 12056					
10	868 N	813	-0-	-55	-0-	-0-	813	2				N	-0-						-0-	
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	-0-	813	2				N	-0-						-0-	
12	926 N	926	-0-	-0-	-0-	-0-	926	2				N	-0-						-0-	
01	994 N	994	-0-	-0-	-0-	-0-	994	2				N	-0-						-0-	
02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	-0-	894	2				N	-0-						-0-	
03	986 N	986	-0-	-0-	-0-	-0-	985	2	1	9		N	1	1	8				-0-	
CLARKE GAS UNIT			WELL #: 10			RRCID -> 207470			COMPL. DATE 01/16/2005			TOTAL DEPTH 12223			PERF.11586 - 12126					
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	-0-	591	2				N	-0-						-0-	
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	-0-	578	2				N	-0-						-0-	
12	372 N	218	-0-	-154	-0-	-0-	217	2	1	9		N	1	1	8				-0-	
01	589 N	179	-0-	-410	-0-	-0-	178	2	1	9		N	1	1	8				-0-	
02	532 N	165	-0-	-367	-0-	-0-	165	2				N	-0-						-0-	
03	217 N	12	-0-	-205	-0-	-0-	12	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 O	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	
10	1116 N	897	-0-	-219	-0-	896	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
11	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-	
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-	
WINFREE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 208411 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11438 - 12540																	
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-	
11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-	
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-	
COSSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208999 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11540 - 11560																	
10	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-	
11	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-	
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-	
BONNER, J. WELL #: 8 RRCID -> 209659 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12044 - 12086																	
10	2201 N	1905	-0-	-296	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-	
11	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			Y	-0-					-0-	
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-	
BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209683 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11230 - 12442																	
10	1488 N	1150	-0-	-338	-0-	1150	2			N	-0-					-0-	
11	1230 N	979	-0-	-251	-0-	979	2			N	-0-					-0-	
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-	
BARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210129 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11454 - 12580																	
10	1364 N	484	-0-	-880	-0-	484	2			N	-0-					-0-	
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-	
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-	
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210380 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11218 - 12436																	
10	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1529	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
11	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-	
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-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310														
NORTHERN GAS UNIT				WELL #:		11		RRCID -> 211145		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 12325		PERF.10784 - 12033						
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	
10	3100 N	3108	-0-		8		8	3108	2				N	-0-					-0-	
11	2992 N	2984	-0-		-8		-0-	2984	2				N	-0-					-0-	
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-	

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT				WELL #:		5		RRCID -> 211247		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12960		PERF.11480 - 12658						
10	2542 X	2098	-0-		-444		-0-	2098	2				N	-0-					-0-	
11	2732 X	2732	-0-		-0-		-0-	2732	2				N	-0-					-0-	
12	2418 X	2066	-0-		-352		-0-	2066	2				N	-0-					-0-	
01	2418 X	1144	-0-		-1274		-0-	1143	2	1	9		N	1	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-	

COSSON GAS UNIT				WELL #:		9		RRCID -> 211466		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12667		PERF.11330 - 12496						
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	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						
10	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	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						
10	5 N	-0-	-0-		-5		-0-						N	-0-					-0-	
11	5 N	5	-0-		-0-		-0-	5	2				N	-0-					-0-	
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-	

S. SENTER GAS UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 213219		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 12330		PERF.10788 - 11274						
10	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	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						
10	256 N	256	-0-		-0-		-0-	256	2				N	-0-					-0-	
11	215 N	215	-0-		-0-		-0-	215	2				N	-0-					-0-	
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-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HAM GAS UNIT				//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310 WELL #: 16		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
						RRCID -> 215798		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12530		PERF.11214 - 12398				
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
10	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-		2279	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
11	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-		1940	2			N	-0-			-0-	
12	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-		1921	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
01	1612 N	1156	-0-	-456	-0-		1156	2			N	-0-			-0-	
02	1456 N	880	-0-	-576	-0-		880	2			N	-0-			-0-	
03	1612 N	857	-0-	-755	-0-		857	2			N	-0-			-0-	
RUBY MIDDLETON GAS UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 216479		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 12245		PERF.10916 - 11964				
10	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-		1871	2			N	-0-			-0-	
11	2070 N	1433	-0-	-637	-0-		1433	2			N	-0-			-0-	
12	1922 N	882	-0-	-1040	-0-		881	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
01	1860 N	266	-0-	-1594	-0-		266	2			N	-0-			-0-	
02	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-		2030	2			N	-0-			-0-	
03	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-		2656	2	4	9	N	4	4	8	-0-	
CLARKE GAS UNIT				WELL #: 13		RRCID -> 216528		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 12424		PERF.11764 - 12162				
10	930 N	879	-0-	-51	-0-		879	2			N	-0-			-0-	
11	870 N	644	-0-	-226	-0-		644	2			N	-0-			-0-	
12	899 N	520	-0-	-379	-0-		520	2			N	-0-			-0-	
01	868 N	788	-0-	-80	-0-		788	2			N	-0-			-0-	
02	838 N	838	-0-	-0-	-0-		838	2			N	-0-			-0-	
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-		631	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
CLARKE GAS UNIT				WELL #: 12		RRCID -> 216529		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 12516		PERF.11794 - 12292				
10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-		1023	2			N	-0-			-0-	
11	870 N	720	-0-	-150	-0-		720	2			N	-0-			-0-	
12	899 N	649	-0-	-250	-0-		649	2			N	-0-			-0-	
01	899 N	661	-0-	-238	-0-		661	2			N	-0-			-0-	
02	672 N	541	-0-	-131	-0-		541	2			N	-0-			-0-	
03	651 N	92	-0-	-559	-0-		92	2			N	-0-			-0-	
BUTLER GAS UNIT				WELL #: 12		RRCID -> 216572		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12756		PERF.11368 - 12656				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	0 N	-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				
10	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-		1151	2			N	-0-			-0-	
11	1110 N	690	-0-	-420	-0-		690	2			N	-0-			-0-	
12	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-		1878	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
01	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-		1520	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
02	902 N	902	-0-	-0-	-0-		902	2			N	-0-			-0-	
03	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-		1777	2			N	-0-			-0-	
BONNER, J.				WELL #: 9		RRCID -> 216933		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 12230		PERF.11703 - 11966				
10	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-		1158	2			Y	-0-			-0-	
11	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-		1342	2			Y	-0-			-0-	
12	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-		1549	2	1	9	Y	1	1	8	-0-	
01	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-		1564	2	1	9	Y	1	1	8	-0-	
02	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-		1497	2			Y	-0-			-0-	
03	1395 N	1206	-0-	-189	-0-		1206	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 O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-			-0-
11	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-			-0-
12	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-			-0-
01	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-			-0-
02	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-			-0-
03	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-			-0-
HAM GAS UNIT			WELL #:		18	RRCID -> 217612		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH 12580		PERF.11276 - 12474		
10	3999 X	3092	-0-	-907	-0-	3092	2			N	-0-			-0-
11	3870 X	2824	-0-	-1046	-0-	2824	2			N	-0-			-0-
12	3999 X	2946	-0-	-1053	-0-	2946	2			N	-0-			-0-
01	3379 X	2551	-0-	-828	-0-	2551	2			N	-0-			-0-
02	3024 X	2951	-0-	-73	-0-	2951	2			N	-0-			-0-
03	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-			-0-
PICKETT #1 GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 217647		COMPL. DATE 11/13/2005		TOTAL DEPTH 12686		PERF.11308 - 12501		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
BLACK, H.D. UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 217659		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 12320		PERF.10171 - 12139		
10	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-			-0-
11	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-			-0-
12	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-			-0-
01	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-			-0-
02	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-			-0-
03	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-			-0-
ZEN0 KING GAS UNIT II			WELL #:		1	RRCID -> 217787		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12525		PERF.11099 - 12351		
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-			-0-
11	540 N	535	-0-	-5	-0-	535	2			N	-0-			-0-
12	589 N	560	-0-	-29	-0-	560	2			N	-0-			-0-
01	558 N	517	-0-	-41	-0-	517	2			N	-0-			-0-
02	504 N	365	-0-	-139	-0-	365	2			N	-0-			-0-
03	558 N	501	-0-	-57	-0-	501	2			N	-0-			-0-
WILLARD GAS UNIT NO. 2			WELL #:		1	RRCID -> 217808		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 12694		PERF.11234 - 12434		
10	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4216	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2			N	-0-			-0-
12	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3169	2	3	9	N	3	3	8	-0-
01	2201 X	496	-0-	-1705	-0-	495	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	1988 X	877	-0-	-1111	-0-	877	2			N	-0-			-0-
03	2201 X	905	-0-	-1296	-0-	905	2			N	-0-			-0-
WILLIFORD GAS UNIT NO. 1			WELL #:		5	RRCID -> 217809		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 12495		PERF.11087 - 12268		
10	1674 N	1400	-0-	-274	-0-	1399	2	1	9	N	1	1	8	1
11	1650 N	1377	-0-	-273	-0-	1377	2			N	-0-			1
12	1674 N	1072	-0-	-602	-0-	1071	2	1	9	N	1	1	8	1
01	1395 N	989	-0-	-406	-0-	988	2	1	9	N	1	1	8	1
02	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-			1
03	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1865	2	1	9	N	1	1	8	1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY REED GU #4														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 7 RRCID -> 217939 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11112 - 12285														
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
10	1705 N	1531	-0-	-174	-0-	1531	2			N	-0-			-0-
11	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-			-0-
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-
CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217962 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12749 PERF.11424 - 12576														
10	3100 N	3671	-0-	571	847	3671	2			N	-0-			-0-
11	4480 X	3633	-0-	-847	-0-	3633	2			N	-0-			-0-
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-
HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217975 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11260 - 12546														
10	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2561	2	3	9	N	3	3	8	-0-
11	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-			-0-
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-
DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 217989 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11141 - 12342														
10	2759 X	2627	-0-	-132	-0-	2627	2			N	-0-			-0-
11	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-			-0-
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-
DUNLAP GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 218009 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11025 - 12150														
10	3100 N	3361	-0-	261	261	3361	2			N	-0-			-0-
11	3000 N	4997	-0-	1997	2258	4997	2			N	-0-			-0-
12	3100 N	4809	-0-	1709	3967	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-
HAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 218066 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12444 PERF.11810 - 12295														
10	1643 N	1478	-0-	-165	-0-	1478	2			N	-0-			-0-
11	1440 N	1398	-0-	-42	-0-	1398	2			N	-0-			-0-
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-
BARNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218068 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11422 - 12600														
10	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-			-0-
11	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY COOPER										//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310 WELL #: 4				NON-ASSOCIATED RRCID -> 218070				CAPACITY COMPL. DATE 07/01/2006				TOTAL DEPTH 12592				CNTY: FREESTONE PERF.11260 - 12524			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE													
10	3100 N	4085	-0-	985	985	4085	2			N	-0-					-0-													
11	1456 N	471	-0-	-985	-0-	471	2			N	-0-					-0-													
12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-													
01	2480 X	813	-0-	-1667	-0-	813	2			N	-0-					-0-													
02	2240 X	626	-0-	-1614	-0-	626	2			N	-0-					-0-													
03	2480 X	895	-0-	-1585	-0-	895	2			N	-0-					-0-													
CLARKE GAS UNIT																WELL #: 20	RRCID -> 218075	COMPL. DATE 12/15/2005	TOTAL DEPTH 12546	PERF.11868 - 12385									
10	2170 N	1888	-0-	-282	-0-	1887	2	1	9	N	1	1	8			-0-													
11	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-													
12	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1877	2	3	9	N	3	3	8			-0-													
01	1891 N	1818	-0-	-73	-0-	1816	2	2	9	N	2	2	8			-0-													
02	1624 N	1129	-0-	-495	-0-	1129	2			N	-0-					-0-													
03	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2692	2	1	9	N	1	1	8			-0-													
BOYD-PICKETT GAS UNIT																WELL #: 11	RRCID -> 218077	COMPL. DATE 07/01/2006	TOTAL DEPTH 12384	PERF.11070 - 12193									
10	558 N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					-0-													
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-													
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-													
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-													
02	504 N	375	-0-	-129	-0-	375	2			N	-0-					-0-													
03	558 N	378	-0-	-180	-0-	378	2			N	-0-					-0-													
IRVIN GAS UNIT																WELL #: 15	RRCID -> 218093	COMPL. DATE 07/01/2006	TOTAL DEPTH 12855	PERF.11420 - 12692									
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-													
11	240 N	84	-0-	-156	-0-	84	2			N	-0-					-0-													
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	426	2	1	9	N	1	1	8			-0-													
01	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1017	2	1	9	N	1	1	8			-0-													
02	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-													
03	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-													
BROWN, J.W. GAS UNIT																WELL #: 4	RRCID -> 218242	COMPL. DATE 07/01/2006	TOTAL DEPTH 12315	PERF.10973 - 12160									
10	1643 X	586	-0-	-1057	-0-	585	2	1	9	N	1	1	8			-0-													
11	1590 X	761	-0-	-829	-0-	761	2			N	-0-					-0-													
12	1147 X	1108	-0-	-39	-0-	1107	2	1	9	N	1	1	8			-0-													
01	1147 X	661	-0-	-486	-0-	660	2	1	9	N	1	1	8			-0-													
02	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-													
03	1116 N	900	-0-	-216	-0-	898	2	2	9	N	2	2	8			-0-													
WINFREE GAS UNIT																WELL #: 12	RRCID -> 218295	COMPL. DATE 07/01/2006	TOTAL DEPTH 12797	PERF.11460 - 12527									
10	961 N	732	-0-	-229	-0-	732	2			N	-0-					-0-													
11	540 N	206	-0-	-334	-0-	206	2			N	-0-					-0-													
12	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-													
01	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-													
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-													
03	2015 N	206	-0-	-1809	-0-	206	2			N	-0-					-0-													
HENDERSON, JOHN GAS UNIT																WELL #: 7	RRCID -> 218304	COMPL. DATE 07/01/2006	TOTAL DEPTH 12788	PERF.11279 - 11211									
10	1519 N	951	-0-	-568	-0-	951	2			N	-0-					-0-													
11	1500 N	502	-0-	-998	-0-	502	2			N	-0-					-0-													
12	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1464	2	1	9	N	1	1	8			-0-													
01	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1262	2	3	9	N	3	3	8			-0-													
02	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-													
03	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1457	2	7	9	N	6	6	8			-0-													

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY JONES, L. V. GAS UNIT													NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
//CONT.// 88576 304 WELL #: 4													//CONT.// 386310 RRCID -> 218965			COMPL. DATE 01/23/2015			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10930 - 12150					
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							
10		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-							
11		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-							
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-							
DUNLAP GAS UNIT #1													WELL #: 4			RRCID -> 219063			COMPL. DATE 02/17/2006			TOTAL DEPTH 12390 PERF.11084 - 12214		
10		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-							
11		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-							
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-							
HALE UNIT													WELL #: 3			RRCID -> 219064			COMPL. DATE 03/18/2006			TOTAL DEPTH 12620 PERF.11138 - 12402		
10		978 N	978	-0-	-0-	-0-	977	2	1	9	N	1	1	8			-0-							
11		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-							
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-							
HUMPHRIES GAS UNIT													WELL #: 3			RRCID -> 219327			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12659 PERF.10897 - 12512		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-							
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-							
SARTOR GAS UNIT													WELL #: 3			RRCID -> 219341			COMPL. DATE 09/14/2006			TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12235		
10		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-							
11		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-							
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-							
DUNLAP GAS UNIT #1													WELL #: 7			RRCID -> 219836			COMPL. DATE 05/26/2006			TOTAL DEPTH 12570 PERF.11191 - 12392		
10		3100 N	3286	-0-	186	-0-	186	2			N	-0-					-0-							
11		3000 N	3818	-0-	818	-0-	1004	2			N	-0-					-0-							
12		3100 N	3807	-0-	707	-0-	1711	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-							
KIRSCH GAS UNIT													WELL #: 10			RRCID -> 219904			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12630 PERF.11295 - 12469		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-							
01		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-							

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. 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
10		2945 X	1549	-0-	-0-	-1396	-0-	-0-	1548	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11		4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
12		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3420	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01		2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2800	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
03		3565 X	2983	-0-	-0-	-582	-0-	-0-	2973	2	10	9	N	9	9	8			-0-
BUTLER GAS UNIT			WELL #: 13			RRCID -> 220097			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12880			PERF.11427 - 12616				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ROPER			WELL #: 3			RRCID -> 221366			COMPL. DATE 07/04/2006			TOTAL DEPTH 12370			PERF.10985 - 12110				
10		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
11		2190 N	2109	-0-	-0-	-81	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
12		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
01		2015 N	1761	-0-	-0-	-254	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
02		1960 N	1233	-0-	-0-	-727	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
03		2077 N	1957	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	1953	2	4	9	N	4	4	8			-0-
KIRSCH GAS UNIT			WELL #: 8			RRCID -> 221370			COMPL. DATE 06/23/2006			TOTAL DEPTH 12636			PERF.11311 - 12516				
10		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
11		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
12		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2566	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01		3100 N	3127	-0-	-0-	27	-0-	27	3126	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02		2408 N	2227	-0-	-0-	-181	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
03		2573 N	2545	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
KEILS, W. A. GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 222551			COMPL. DATE 06/14/2006			TOTAL DEPTH 12453			PERF.11109 - 12292				
10		3410 X	3183	-0-	-0-	-227	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
11		3240 X	3035	-0-	-0-	-205	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
12		3348 X	2975	-0-	-0-	-373	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
01		3224 X	3006	-0-	-0-	-218	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
02		2884 X	2815	-0-	-0-	-69	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
03		3193 X	2942	-0-	-0-	-251	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
PENN-SENTER			WELL #: 2			RRCID -> 222586			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12400			PERF.10981 - 12307				
10		3224 X	3146	-0-	-0-	-78	-0-	-0-	3145	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11		3120 X	2896	-0-	-0-	-224	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
12		3534 X	3183	-0-	-0-	-351	-0-	-0-	3181	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01		3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3749	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02		3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
03		4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4046	2	7	9	N	6	6	8			-0-
COSSON GAS UNIT			WELL #: 13			RRCID -> 222651			COMPL. DATE 09/16/2006			TOTAL DEPTH 12512			PERF.11509 - 12329				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY MCMICHAEL, OMA GAS UNIT														CNTY: FREESTONE									
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																							
//CONT.// 386310																							
WELL #: 3 RRCID -> 222688 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11122 - 12311																							
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE										
10	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811 2		N	-0-				-0-										
11	3420 X	3353	-0-	-67	-0-	3353 2		N	-0-				-0-										
12	3534 X	3475	-0-	-59	-0-	3475 2		N	-0-				-0-										
01	3751 X	3283	-0-	-468	-0-	3283 2		N	-0-				-0-										
02	3388 X	3146	-0-	-242	-0-	3146 2		N	-0-				-0-										
03	3751 X	3564	-0-	-187	-0-	3564 2		N	-0-				-0-										
IVY, ATHEL GAS UNIT														WELL #: 4 RRCID -> 222848 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11144 - 12258									
10	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164 2		N	-0-				-0-										
11	3030 X	2476	-0-	-554	-0-	2476 2		N	-0-				-0-										
12	3131 X	1567	-0-	-1564	-0-	1567 2		N	-0-				-0-										
01	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3489 2	1 9	N	1			1 8	-0-										
02	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841 2		N	-0-				-0-										
03	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191 2		N	-0-				-0-										
AWALT GAS UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 222861 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 11769 PERF.10206 - 11288									
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2		N	-0-				-0-										
11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-				-0-										
12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2		N	-0-				-0-										
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2		N	-0-				-0-										
02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2		N	-0-				-0-										
03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2		N	-0-				-0-										
WILLARD GAS UNIT NO. 2														WELL #: 3 RRCID -> 222966 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10200 - 10210									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-										
03	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									
10	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525 2		N	-0-				-0-										
11	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187 2		N	-0-				-0-										
12	2728 X	2670	-0-	-58	-0-	2670 2		N	-0-				-0-										
01	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766 2		N	-0-				-0-										
02	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938 2		N	-0-				-0-										
03	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659 2		N	-0-				-0-										
CLARKE GAS UNIT														WELL #: 18 RRCID -> 223844 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11584 - 12067									
10	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300 2		N	-0-				-0-										
11	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551 2		N	-0-				-0-										
12	2604 N	2386	-0-	-218	-0-	2385 2	1 9	N	1			1 8	-0-										
01	2294 N	1885	-0-	-409	-0-	1885 2		N	-0-				-0-										
02	2380 N	1253	-0-	-1127	-0-	1253 2		N	-0-				-0-										
03	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	2906 2	1 9	N	1			1 8	-0-										
CURRY GAS UNIT														WELL #: 13 RRCID -> 224224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11327 - 12548									
10	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2481 2	2 9	N	2			2 8	-0-										
11	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065 2		N	-0-				-0-										
12	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2042 2	4 9	N	4			4 8	-0-										
01	1984 N	1200	-0-	-784	-0-	1197 2	3 9	N	3			3 8	-0-										
02	1792 N	1283	-0-	-509	-0-	1283 2		N	-0-				-0-										
03	1984 N	1920	-0-	-64	-0-	1913 2	7 9	N	6			6 8	-0-										

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ZENO KING GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 3 RRCID -> 224240 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12388 PERF.10979 - 12201														
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
0										M	PROD			
10	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-			-0-
11	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-			-0-
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	-0-	4	8	-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224248 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11273 - 12397														
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-			-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-			-0-
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-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224363 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 12580 PERF.10760 - 12415														
10	2263 X	2005	-0-	-258	-0-	2005	2			N	-0-			-0-
11	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-			-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224797 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11372 - 12469														
10	3069 X	2494	-0-	-575	-0-	2493	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-
11	2970 X	2220	-0-	-750	-0-	2220	2			N	-0-			-0-
12	3069 X	1723	-0-	-1346	-0-	1722	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-
01	3007 X	1802	-0-	-1205	-0-	1801	2	1	9	N	-0-	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	-0-	2	8	-0-

ROPER WELL #: 5 RRCID -> 225343 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11054 - 12207														
10	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			Y	-0-			-0-
11	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			Y	-0-			-0-
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	2986	2986	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2646	-0-	2646	5632	2646	2			Y	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225696 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10898 - 12566														
10	3100 N	3615	-0-	515	2172	3615	2			N	-0-			-0-
11	5378 X	3206	-0-	-2172	-0-	3206	2			N	-0-			-0-
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-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 225703 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11354 - 12515														
10	5952 X	5195	-0-	-757	-0-	5195	2			N	-0-			-0-
11	5760 X	4837	-0-	-923	-0-	4837	2			N	-0-			-0-
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-

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 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	
10	1860 N	1544	-0-	-316	-0-	1544	2			N	-0-					-0-	
11	1500 N	1434	-0-	-66	-0-	1434	2			N	-0-					-0-	
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-	
KIRSCH GAS UNIT				WELL #:	19	RRCID ->	226294	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL	DEPTH	12518	PERF.11190	-	12395		
10	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-	
11	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-	
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-	
SENER				WELL #:	3	RRCID ->	226308	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL	DEPTH	12554	PERF.10945	-	12471		
10	1178 N	1054	-0-	-124	-0-	1054	2			N	-0-					-0-	
11	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-	
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-	
CITY OF FAIRFIELD				WELL #:	2	RRCID ->	226502	COMPL. DATE	01/25/2007	TOTAL	DEPTH	13240	PERF.11887	-	12984		
10	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3089	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
11	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					-0-	
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-	
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	226939	COMPL. DATE	09/09/2006	TOTAL	DEPTH	12357	PERF.10990	-	12121		
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-	
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-	
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-	
ROGERS GAS UNIT				WELL #:	17	RRCID ->	228132	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL	DEPTH	12200	PERF.11274	-	11985		
10	1581 N	1535	-0-	-46	-0-	1534	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
11	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-	
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-	
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1				WELL #:	3	RRCID ->	228141	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL	DEPTH	12494	PERF.11100	-	12308		
10	3441 X	2988	-0-	-453	-0-	2987	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
11	3180 X	2835	-0-	-345	-0-	2835	2			N	-0-					-0-	
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-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HAM GAS UNIT															
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
//CONT.// 386310															
WELL #: 30 RRCID -> 228143 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10797 - 12326															
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
10	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1108	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
11	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-			-0-	
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-	
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 228160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11348 - 12510															
10	1209 N	1135	-0-	-74	-0-	1134	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
11	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-			-0-	
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	2	2	8	-0-	
RUBY MIDDLETON GU WELL #: 8 RRCID -> 228175 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10972 - 12156															
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-			-0-	
11	600 N	355	-0-	-245	-0-	355	2			N	-0-			-0-	
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-	
BAKER, M. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228219 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10308 - 11736															
10	434 N	419	-0-	-15	-0-	419	2			N	-0-			-0-	
11	420 N	402	-0-	-18	-0-	402	2			N	-0-			-0-	
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-	
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228513 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10859 - 12082															
10	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2927	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
11	2730 X	2678	-0-	-52	-0-	2678	2			N	-0-			-0-	
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-	
REED, HUGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 228516 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11072 - 12342															
10	651 N	412	-0-	-239	-0-	412	2			N	-0-			-0-	
11	480 N	401	-0-	-79	-0-	401	2			N	-0-			-0-	
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-	
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228519 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 12795 PERF.11331 - 12438															
10	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-			-0-	
11	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-			-0-	
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-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KIRSCH GAS UNIT			//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310 WELL #: 11			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
						RRCID -> 228520			COMPL. DATE 01/14/2007			TOTAL DEPTH 12022 PERF.11285 - 11754					
M	0	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
10		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
11		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
12		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
01		899 N	863	-0-	-36	-0-	863	2			N	-0-					-0-
02		868 N	793	-0-	-75	-0-	793	2			N	-0-					-0-
03		868 N	833	-0-	-35	-0-	833	2			N	-0-					-0-
BUTLER GAS UNIT			WELL #: 11			RRCID -> 228524			COMPL. DATE 03/16/2007			TOTAL DEPTH 12810 PERF.10918 - 12629					
10		2790 X	1670	-0-	-1120	-0-	1668	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11		2760 X	2685	-0-	-75	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
12		2852 X	1559	-0-	-1293	-0-	1556	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01		2852 X	2286	-0-	-566	-0-	2280	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02		2520 X	1670	-0-	-850	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
03		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2974	2	8	9	N	7	7	8			-0-
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1			WELL #: 2			RRCID -> 228610			COMPL. DATE 02/28/2007			TOTAL DEPTH 12325 PERF.10944 - 12091					
10		2945 X	2451	-0-	-494	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
11		2940 X	2415	-0-	-525	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
12		3038 X	2459	-0-	-579	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
01		3038 X	2496	-0-	-542	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
02		2436 X	2406	-0-	-30	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
03		2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
BUTLER GAS UNIT			WELL #: 9			RRCID -> 228964			COMPL. DATE 04/22/2007			TOTAL DEPTH 12709 PERF.11369 - 12626					
10		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
11		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
12		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
01		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
02		168 N	111	-0-	-57	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03		155 N	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-					-0-
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II			WELL #: 3R			RRCID -> 229414			COMPL. DATE 03/27/2007			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11060 - 12359					
10		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
11		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
12		1798 N	1640	-0-	-158	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
01		1705 N	1594	-0-	-111	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
02		1512 N	1396	-0-	-116	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
03		1643 N	1554	-0-	-89	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
HENDERSON GAS UNIT			WELL #: 11			RRCID -> 229425			COMPL. DATE 03/31/2007			TOTAL DEPTH 12647 PERF.11323 - 12582					
10		4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4539	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11		4830 X	3701	-0-	-1129	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
12		5022 X	4735	-0-	-287	-0-	4733	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01		5022 X	4072	-0-	-950	-0-	4070	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02		4536 X	4098	-0-	-438	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
03		4743 X	4484	-0-	-259	-0-	4481	2	3	9	N	3	3	8			-0-
COOPER			WELL #: 3			RRCID -> 229508			COMPL. DATE 04/30/2007			TOTAL DEPTH 12530 PERF.10760 - 12258					
10		1178 N	1112	-0-	-66	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
11		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
12		1953 N	1287	-0-	-666	-0-	1286	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01		1116 N	1019	-0-	-97	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
02		1232 N	684	-0-	-548	-0-	684	2			N	-0-					-0-
03		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1399	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY WILLARD GAS UNIT NO.1			//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310 WELL #: 2			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
						RRCID -> 229509			COMPL. DATE 03/28/2007			TOTAL DEPTH 12815 PERF.11339 - 12611		
M 0	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198 2		N	-0-					-0-
11	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223 2		N	-0-					-0-
12	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307 2		N	-0-					-0-
01	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687 2		N	-0-					-0-
02	1484 N	1243	-0-	-241	-0-	1243 2		N	-0-					-0-
03	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597 2		N	-0-					-0-
ORAND #1			WELL #: 3			RRCID -> 229514			COMPL. DATE 03/26/2007			TOTAL DEPTH 12514 PERF.10980 - 12160		
10	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985 2		N	-0-					-0-
11	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631 2		N	-0-					-0-
12	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915 2		N	-0-					-0-
01	1984 N	1845	-0-	-139	-0-	1844 2	1 9	N	1			1 8		-0-
02	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784 2		N	-0-					-0-
03	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2058 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		
10	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434 2		N	-0-					-0-
11	3060 X	2890	-0-	-170	-0-	2890 2		N	-0-					-0-
12	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374 2		N	-0-					-0-
01	3255 X	3130	-0-	-125	-0-	3130 2		N	-0-					-0-
02	2940 X	2902	-0-	-38	-0-	2902 2		N	-0-					-0-
03	3255 X	3177	-0-	-78	-0-	3177 2		N	-0-					-0-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2			WELL #: 7			RRCID -> 229531			COMPL. DATE 06/03/2007			TOTAL DEPTH 12229 PERF.10600 - 12037		
10	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 2		N	-0-					-0-
11	1470 N	1363	-0-	-107	-0-	1363 2		N	-0-					-0-
12	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 2		N	-0-					-0-
01	1457 N	948	-0-	-509	-0-	948 2		N	-0-					-0-
02	1260 N	917	-0-	-343	-0-	917 2		N	-0-					-0-
03	1364 N	1339	-0-	-25	-0-	1339 2		N	-0-					-0-
HILL, F. E. III			WELL #: 5			RRCID -> 229547			COMPL. DATE 04/25/2007			TOTAL DEPTH 12355 PERF.10876 - 12111		
10	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4249 2	1 9	N	1			1 8		-0-
11	4320 X	4132	-0-	-188	-0-	4132 2		N	-0-					-0-
12	4464 X	4260	-0-	-204	-0-	4259 2	1 9	N	1			1 8		-0-
01	4464 X	3895	-0-	-569	-0-	3894 2	1 9	N	1			1 8		-0-
02	3864 X	3820	-0-	-44	-0-	3820 2		N	-0-					-0-
03	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4348 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		
10	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 2		N	-0-					-0-
11	3000 N	3369	-0-	369	-0-	3369 2		N	-0-					-0-
12	3100 N	4582	-0-	1482	-0-	1851 2		N	-0-					-0-
01	3100 N	2327	-0-	-773	-0-	1078 2		N	-0-					-0-
02	2661 X	1583	-0-	-1078	-0-	1583 2		N	-0-					-0-
03	1798 X	1752	-0-	-46	-0-	1752 2		N	-0-					-0-
PICKETT #1 GAS UNIT			WELL #: 12			RRCID -> 229677			COMPL. DATE 05/10/2007			TOTAL DEPTH 12943 PERF.11474 - 12679		
10	2728 X	2624	-0-	-104	-0-	2624 2		N	-0-					-0-
11	2640 X	2104	-0-	-536	-0-	2104 2		N	-0-					-0-
12	2728 N	1082	-0-	-1646	-0-	1082 2		N	-0-					-0-
01	2635 N	2191	-0-	-444	-0-	2191 2		N	-0-					-0-
02	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035 2		N	-0-					-0-
03	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305 2		N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KIRSCH GAS UNIT				//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310 WELL #: 17				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
				RRCID -> 229679				COMPL. DATE 04/13/2007				TOTAL DEPTH 12650				PERF.11311 - 12466							
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
ROGERS GAS UNIT				WELL #: 10				RRCID -> 229846				COMPL. DATE 05/18/2007				TOTAL DEPTH 12667				PERF.11382 - 12485			
10		448	N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-						-0-		
11		754	N	754	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-						-0-		
12		713	N	391	-0-	-322	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-						-0-		
01		434	N	391	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-						-0-		
02		700	N	365	-0-	-335	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-						-0-		
03		446	N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-						-0-		
IRVIN GAS UNIT				WELL #: 14				RRCID -> 229888				COMPL. DATE 06/27/2007				TOTAL DEPTH 12704				PERF.10840 - 12570			
10		1674	N	820	-0-	-854	-0-	-0-	-0-	819	2		1 9	N	1		1 8				-0-		
11		1620	N	1493	-0-	-127	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-						-0-		
12		1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1528	2		3 9	N	3		3 8				-0-		
01		869	N	869	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	867	2		2 9	N	2		2 8				-0-		
02		1400	N	962	-0-	-438	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-						-0-		
03		1519	N	502	-0-	-1017	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-						-0-		
WINFREE GAS UNIT				WELL #: 14				RRCID -> 229902				COMPL. DATE 06/30/2007				TOTAL DEPTH 12716				PERF.11404 - 12520			
10		3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-						-0-		
11		3000	N	3161	-0-	161	-0-	161	-0-	3161	2			N	-0-						-0-		
12		3089	N	2928	-0-	-161	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-						-0-		
01		2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-						-0-		
02		2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-						-0-		
03		2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2899	2		1 9	N	1		1 8				-0-		
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II				WELL #: 4				RRCID -> 229904				COMPL. DATE 06/04/2007				TOTAL DEPTH 12555				PERF.11039 - 12451			
10		1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-						-0-		
11		1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-						-0-		
12		2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-						-0-		
01		2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-						-0-		
02		1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-						-0-		
03		1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1451	2		3 9	N	3		3 8				-0-		
JONES, L. V. GAS UNIT				WELL #: 6				RRCID -> 229909				COMPL. DATE 06/04/2007				TOTAL DEPTH 12414				PERF.10940 - 12230			
10		1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-						5		
11		1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-						5		
12		1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-						5		
01		1302	N	1074	-0-	-228	-0-	-0-	-0-	1073	2		1 9	N	1		1 8				5		
02		1176	N	1105	-0-	-71	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-						5		
03		1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-						5		
CURRY GAS UNIT				WELL #: 15				RRCID -> 229926				COMPL. DATE 07/16/2007				TOTAL DEPTH 12660				PERF.11265 - 12493			
10		337	N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-						-0-		
11		60	N	36	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-						-0-		
12		66	N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-						-0-		
01		62	N	43	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-						-0-		
02		49	N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-						-0-		
03		62	N	52	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-						-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
SENER														
WELL #: 4 RRCID -> 229928 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12286 PERF.10650 - 12186														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-			-0-
11	630 N	564	-0-	-66	-0-	564	2			N	-0-			-0-
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-
SARTOR GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 229930 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.12650 - 14230														
10	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-			-0-
11	3000 N	3775	-0-	775	-0-	3775	2			N	-0-			-0-
12	3100 N	3404	-0-	304	-0-	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-
BUTLER GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229935 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11310 - 12542														
10	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-			-0-
11	1980 N	1785	-0-	-195	-0-	1785	2			N	-0-			-0-
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-
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229941 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12344 PERF.11658 - 12072														
10	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-			-0-
11	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-			-0-
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-
ORAND -A- WELL #: 2 RRCID -> 229968 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11471 - 12585														
10	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-			-0-
11	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-			-0-
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-
ROGERS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229974 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11474 - 11935														
10	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-			-0-
11	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-			-0-
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-
WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229983 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10600 - 11918														
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-			-0-
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BUTLER GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 10 RRCID -> 230028 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11454 - 12742														
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
10	1953 N	1553	-0-	-400	-0-	1553	2			N	-0-			-0-
11	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-			-0-
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-
WINFREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230029 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11462 - 12607														
10	1116 N	606	-0-	-510	-0-	606	2			N	-0-			-0-
11	930 N	597	-0-	-333	-0-	597	2			N	-0-			-0-
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-
WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230111 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10589 - 11836														
10	341 N	224	-0-	-117	-0-	224	2			N	-0-			-0-
11	330 N	152	-0-	-178	-0-	152	2			N	-0-			-0-
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-
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230156 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11191 - 12404														
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
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-					N	-0-			-0-
HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230184 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11297 - 12361														
10	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-			-0-
11	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-			-0-
12	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1878	2	1	9	N	-0-	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-
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230185 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11078 - 12196														
10	3565 X	3403	-0-	-162	-0-	3403	2			N	-0-			-0-
11	3450 X	3189	-0-	-261	-0-	3189	2			N	-0-			-0-
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-
PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230186 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 12541 PERF.11167 - 12415														
10	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-			-0-
11	1350 N	514	-0-	-836	-0-	514	2			N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY															
HENDERSON, JOHN GAS UNIT															
WELL #: 6															
RRCID -> 230198															
COMPL. DATE 04/04/2007															
TOTAL DEPTH 12910													PERF.10400 - 12679		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1798 N	1628	-0-	-170	-0-	1628	2			N	-0-				-0-
11	1740 N	1632	-0-	-108	-0-	1632	2			N	-0-				-0-
12	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-				-0-
01	1643 N	1267	-0-	-376	-0-	1267	2			N	-0-				-0-
02	1512 N	1382	-0-	-130	-0-	1382	2			N	-0-				-0-
03	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-				-0-
COSSON GAS UNIT															
WELL #: 10															
RRCID -> 230279															
COMPL. DATE 02/04/2007															
TOTAL DEPTH 12575													PERF.11293 - 12371		
10	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-				-0-
11	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-				-0-
12	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-				-0-
01	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2	1	9	N	1		1	8	-0-
02	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-				-0-
03	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-				-0-
HENDERSON GAS UNIT															
WELL #: 14															
RRCID -> 230287															
COMPL. DATE 08/28/2018															
TOTAL DEPTH 12595													PERF.11306 - 12428		
10	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4043	2	6	9	N	5		5	8	-0-
11	3900 X	3881	-0-	-19	-0-	3881	2			N	-0-				-0-
12	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4114	2	10	9	N	9		9	8	-0-
01	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4028	2	9	9	N	8		8	8	-0-
02	3640 X	3291	-0-	-349	-0-	3291	2			N	-0-				-0-
03	4030 X	3308	-0-	-722	-0-	3297	2	11	9	N	10		10	8	-0-
ZENO KING GAS UNIT															
WELL #: 5															
RRCID -> 230430															
COMPL. DATE 07/30/2007															
TOTAL DEPTH 12376													PERF.11012 - 12162		
10	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-				-0-
11	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-				-0-
12	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-				-0-
01	1333 N	1328	-0-	-5	-0-	1328	2			N	-0-				-0-
02	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-				-0-
03	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-				-0-
JONES, MARTHA GAS UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 230431															
COMPL. DATE 02/20/2014															
TOTAL DEPTH 11775													PERF. 7791 - 7831		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WYNNE, H. E. GAS UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 230438															
COMPL. DATE 03/24/2007															
TOTAL DEPTH 11000													PERF. 9488 - 9852		
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-				-0-
11	150 N	92	-0-	-58	-0-	92	2			N	-0-				-0-
12	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-				-0-
01	186 N	117	-0-	-69	-0-	117	2			N	-0-				-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-				-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-				-0-
CURRY GAS UNIT															
WELL #: 7															
RRCID -> 230452															
COMPL. DATE 08/28/2007															
TOTAL DEPTH 12750													PERF.11302 - 12690		
10	3751 X	650	-0-	-3101	-0-	650	2			N	-0-				-0-
11	2730 X	537	-0-	-2193	-0-	537	2			N	-0-				-0-
12	1147 X	576	-0-	-571	-0-	576	2			N	-0-				-0-
01	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-				-0-
02	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-				-0-
03	651 X	579	-0-	-72	-0-	579	2			N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY CLARKE GAS UNIT													CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 386310																
WELL #: 7 RRCID -> 230459 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11604 - 12062																
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
10	434 N	356	-0-	-78	-0-	355	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	420 N	328	-0-	-92	-0-	328	2			N	-0-					-0-
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-

WILLIFORD GAS UNIT NO.1 WELL #: 6 RRCID -> 231242 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11046 - 12279																
10	775 N	494	-0-	-281	-0-	494	2			N	-0-					-0-
11	660 N	502	-0-	-158	-0-	502	2			N	-0-					-0-
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-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231244 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11277 - 12388																
10	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
11	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231331 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11552 - 12011																
10	713 N	590	-0-	-123	-0-	590	2			N	-0-					-0-
11	630 N	566	-0-	-64	-0-	566	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 231356 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11238 - 11430																
10	961 N	535	-0-	-426	-0-	535	2			N	-0-					-0-
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231508 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11212 - 12312																
10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	733	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
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-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231852 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10998 - 12507																
10	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1658	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
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-

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	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1762	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-			-0-
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-
WINFREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231880 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11365 - 12486														
10	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-			-0-
11	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-			-0-
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-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 231928 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11076 - 12209														
10	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	4792	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-			-0-
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-
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231930 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11132 - 12350														
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HAM GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232008 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12405 PERF.10856 - 12299														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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														
10	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HAM GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 232178 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.10418 - 11406														
10	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1198	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY CLARKE GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 22 RRCID -> 232374 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12366 PERF.11694 - 12185														
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
10	4340 X	3925	-0-	-415	-0-	3924	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	4200 X	3830	-0-	-370	-0-	3830	2			N	-0-			-0-
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-
HILL, F. E. III														
WELL #: 3 RRCID -> 232457 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10901 - 11414														
10	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-			9
11	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-			9
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
CURRY GAS UNIT														
WELL #: 18 RRCID -> 232459 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11377 - 12715														
10	5301 X	4909	-0-	-392	-0-	4909	2			N	-0-			-0-
11	5130 X	4760	-0-	-370	-0-	4760	2			N	-0-			-0-
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-
PERSON UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 233015 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10927 - 12208														
10	310 N	233	-0-	-77	-0-	233	2			N	-0-			-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-			-0-
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-
PENN-SETER														
WELL #: 3 RRCID -> 233024 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11088 - 12430														
10	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-			-0-
11	1380 N	607	-0-	-773	-0-	607	2			N	-0-			-0-
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-
CLARKE GAS UNIT														
WELL #: 23 RRCID -> 233256 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11783 - 12199														
10	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-			-0-
11	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-			-0-
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-
HAM GAS UNIT														
WELL #: 21 RRCID -> 233263 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11175 - 12333														
10	1829 N	1470	-0-	-359	-0-	1469	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	1800 N	1587	-0-	-213	-0-	1587	2			N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310														
HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT				WELL #:	12	RRCID -> 233264		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL	DEPTH	13015	PERF.11514	-	12817				
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	
10	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	-0-		1346	2		1	9	N	1		1	8	-0-	
11	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	-0-		1453	2				N	-0-				-0-	
12	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	-0-		2034	2				N	-0-				-0-	
01	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	-0-		1819	2		1	9	N	1		1	8	-0-	
02	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	-0-		1347	2				N	-0-				-0-	
03	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	-0-		1751	2		3	9	N	3		3	8	-0-	
DUNLAP GAS UNIT NO. 2				WELL #:	9	RRCID -> 233268		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL	DEPTH	12832	PERF.11353	-	12564				
10	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	-0-		1966	2				N	-0-				-0-	
11	1710 N	1678	-0-	-32	-0-	-0-		1678	2				N	-0-				-0-	
12	1829 N	1258	-0-	-571	-0-	-0-		1258	2				N	-0-				-0-	
01	1922 N	1101	-0-	-821	-0-	-0-		1101	2				N	-0-				-0-	
02	1568 N	802	-0-	-766	-0-	-0-		802	2				N	-0-				-0-	
03	1271 N	588	-0-	-683	-0-	-0-		588	2				N	-0-				-0-	
ROUSE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 233321		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL	DEPTH	11700	PERF.10719	-	11406				
10	403 N	244	-0-	-159	-0-	-0-		244	2				N	-0-				138	
11	270 N	127	-0-	-143	-0-	-0-		127	2				N	-0-				138	
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-		317	2				N	-0-				138	
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-		347	2				N	-0-				138	
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-		221	2				N	-0-				138	
03	310 N	236	-0-	-74	-0-	-0-		236	2				N	-0-				138	
CURRY GAS UNIT				WELL #:	17	RRCID -> 233328		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL	DEPTH	12802	PERF.11331	-	12510				
10	6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	-0-		6035	2		1	9	N	1		1	8	-0-	
11	5700 X	5372	-0-	-328	-0-	-0-		5372	2				N	-0-				-0-	
12	5890 X	5887	-0-	-3	-0-	-0-		5885	2		2	9	N	2		2	8	-0-	
01	6045 X	5447	-0-	-598	-0-	-0-		5445	2		2	9	N	2		2	8	-0-	
02	5460 X	5290	-0-	-170	-0-	-0-		5290	2				N	-0-				-0-	
03	6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	-0-		6393	2		6	9	N	5		5	8	-0-	
BARNETT GAS UNIT				WELL #:	16	RRCID -> 233358		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL	DEPTH	12288	PERF.11673	-	12140				
10	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	-0-		5059	2				N	-0-				-0-	
11	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	-0-		4571	2				N	-0-				-0-	
12	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	-0-		5278	2				N	-0-				-0-	
01	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	-0-		4261	2				N	-0-				-0-	
02	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	-0-		4624	2				N	-0-				-0-	
03	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	-0-		5591	2				N	-0-				-0-	
IVY, ATHEL GAS UNIT				WELL #:	7H	RRCID -> 233360		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL	DEPTH	12107	PERF.12600	-	15104				
10	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	-0-		1094	2				N	-0-				-0-	
11	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	-0-		1036	2				N	-0-				-0-	
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-		113	2				N	-0-				-0-	
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-		69	2				N	-0-				-0-	
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-		337	2				N	-0-				-0-	
03	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	-0-		1464	2				N	-0-				-0-	
COOPER				WELL #:	6	RRCID -> 233486		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL	DEPTH	12530	PERF.11214	-	12269				
10	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	-0-		2941	2				N	-0-				-0-	
11	3210 X	2223	-0-	-987	-0-	-0-		2223	2				N	-0-				-0-	
12	4185 X	2662	-0-	-1523	-0-	-0-		2661	2		1	9	N	1		1	8	-0-	
01	4185 X	2442	-0-	-1743	-0-	-0-		2442	2				N	-0-				-0-	
02	3780 X	2172	-0-	-1608	-0-	-0-		2172	2				N	-0-				-0-	
03	2945 X	2727	-0-	-218	-0-	-0-		2727	2				N	-0-				-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY WINFREE GAS UNIT															//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 386310															CNTY: FREESTONE														
															WELL #: 13 RRCID -> 233490 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11554 - 11980																													
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																	
10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1539	2					N	-0-										-0-																	
11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1477	2					N	-0-										-0-																	
12	1271	N	733	-0-	-538	-0-	-0-	-0-		732	2		1	9		N	1			1	8						-0-																	
01	1271	N	1014	-0-	-257	-0-	-0-	-0-		1013	2		1	9		N	1			1	8						-0-																	
02	1148	N	663	-0-	-485	-0-	-0-	-0-		663	2					N	-0-										-0-																	
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1722	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																													
10	1922	N	1837	-0-	-85	-0-	-0-	-0-		1837	2					N	-0-										-0-																	
11	1860	N	1526	-0-	-334	-0-	-0-	-0-		1526	2					N	-0-										-0-																	
12	1922	N	1076	-0-	-846	-0-	-0-	-0-		1076	2					N	-0-										-0-																	
01	1829	N	1514	-0-	-315	-0-	-0-	-0-		1514	2					N	-0-										-0-																	
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1566	2					N	-0-										-0-																	
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1630	2					N	-0-										-0-																	
CAT CREEK GAS UNIT															WELL #: 1 RRCID -> 233528 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11462 - 11905																													
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT										-0-																	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT										-0-																	
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-																	
KIRSCH GAS UNIT															WELL #: 18 RRCID -> 233531 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11229 - 12408																													
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		938	2					N	-0-										-0-																	
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		864	2					N	-0-										-0-																	
12	868	N	802	-0-	-66	-0-	-0-	-0-		802	2					N	-0-										-0-																	
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1038	2					N	-0-										-0-																	
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		862	2					N	-0-										-0-																	
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		956	2					N	-0-										-0-																	
BARNETT GAS UNIT															WELL #: 8 RRCID -> 233702 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12726 PERF.11400 - 12560																													
10	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3005	2					N	-0-										-0-																	
11	3000	N	3139	-0-	139	-0-	-0-	139		3139	2					N	-0-										-0-																	
12	1643	N	1314	-0-	-329	-0-	-0-	-0-		1314	2					N	-0-										-0-																	
01	1643	N	1134	-0-	-509	-0-	-0-	-0-		1134	2					N	-0-										-0-																	
02	1484	X	566	-0-	-918	-0-	-0-	-0-		566	2					N	-0-										-0-																	
03	1643	X	829	-0-	-814	-0-	-0-	-0-		829	2					N	-0-										-0-																	
CLARKE GAS UNIT															WELL #: 21 RRCID -> 233703 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11600 - 11964																													
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	-0-	-0-		262	2		1	9		N	1			1	8						-0-																	
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		275	2					N	-0-										-0-																	
12	279	N	273	-0-	-6	-0-	-0-	-0-		272	2		1	9		N	1			1	8						-0-																	
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		252	2		1	9		N	1			1	8						-0-																	
02	252	N	237	-0-	-15	-0-	-0-	-0-		237	2					N	-0-										-0-																	
03	279	N	221	-0-	-58	-0-	-0-	-0-		219	2		2	9		N	2			2	8						-0-																	
DUNLAP GAS UNIT # 1															WELL #: 9 RRCID -> 233704 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11072 - 12205																													
10	1953	N	1811	-0-	-142	-0-	-0-	-0-		1810	2		1	9		N	1			1	8						-0-																	
11	1980	N	1786	-0-	-194	-0-	-0-	-0-		1786	2					N	-0-										-0-																	
12	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2213	2		1	9		N	1			1	8						-0-																	
01	1798	N	1768	-0-	-30	-0-	-0-	-0-		1767	2		1	9		N	1			1	8						-0-																	
02	1680	N	1566	-0-	-114	-0-	-0-	-0-		1566	2					N	-0-										-0-																	
03	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2282	2		2	9		N	2			2	8						-0-																	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ORAND -A-														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 3 RRCID -> 233729 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11428 - 12586														
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
10	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-			6109	2	1	9	N	1
11	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-			5176	2			N	-0-
12	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-			5703	2	2	9	N	2
01	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-			5850	2	2	9	N	2
02	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-			5272	2			N	-0-
03	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-			5534	2	4	9	N	4
WINFREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233744 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11518 - 11956														
10	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-			2585	2			N	-0-
11	2460	X	2352	-0-	-108	-0-			2352	2			N	-0-
12	2542	X	1954	-0-	-588	-0-			1953	2	1	9	N	1
01	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-			2596	2	1	9	N	1
02	2184	N	2058	-0-	-126	-0-			2058	2			N	-0-
03	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-			2089	2	2	9	N	2
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233747 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12147 PERF.11487 - 11891														
10	1240	N	591	-0-	-649	-0-			591	2			N	-0-
11	1260	N	390	-0-	-870	-0-			390	2			N	-0-
12	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-			2491	2			N	-0-
01	3100	N	4241	-0-	1141	1141			4240	2	1	9	N	1
02	2800	N	2790	-0-	-10	1131			2790	2			N	-0-
03	3100	N	2748	-0-	-352	779			2748	2			N	-0-
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233748 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11448 - 12572														
10	3007	X	1671	-0-	-1336	-0-			1671	2			N	-0-
11	2910	X	1577	-0-	-1333	-0-			1577	2			N	-0-
12	2914	X	1671	-0-	-1243	-0-			1671	2			N	-0-
01	2852	X	1595	-0-	-1257	-0-			1595	2			N	-0-
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-			1936	2			N	-0-
03	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-			2483	2			N	-0-
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233957 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11225 - 12401														
10	1302	N	1272	-0-	-30	-0-			1271	2	1	9	N	1
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-			1092	2			N	-0-
12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-			1225	2	1	9	N	1
01	1271	N	687	-0-	-584	-0-			687	2			N	-0-
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-			1147	2			N	-0-
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-			1337	2			N	-0-
HAM GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 234065 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11186 - 12400														
10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-			1316	2	1	9	N	1
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-			1282	2			N	-0-
12	1643	N	1353	-0-	-290	-0-			1352	2	1	9	N	1
01	1302	N	1284	-0-	-18	-0-			1283	2	1	9	N	1
02	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-			2576	2			N	-0-
03	1364	N	935	-0-	-429	-0-			935	2			N	-0-
CURRY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234754 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11214 - 11396														
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-			1186	2			N	-0-
11	1110	N	444	-0-	-666	-0-			444	2			N	-0-
12	1302	N	456	-0-	-846	-0-			456	2			N	-0-
01	1178	N	231	-0-	-947	-0-			231	2			N	-0-
02	420	N	130	-0-	-290	-0-			130	2			N	-0-
03	465	N	133	-0-	-332	-0-			133	2			N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)											CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																				
MCMICHAEL "B" GAS UNIT																				
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED																				
//CONT.// 386310																				
WELL #: 3											RRCID -> 234840		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11148 - 12256			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
10	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-				
11	3000 N	3717	-0-	717	717	3717	2			N	-0-					-0-				
12	3100 N	2547	-0-	-553	164	2547	2			N	-0-					-0-				
01	1982 N	1818	-0-	-164	-0-	1818	2			N	-0-					-0-				
02	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-				
03	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-				
BUTLER GAS UNIT											WELL #: 6		RRCID -> 234865		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 12810		PERF.11423 - 12698	
10	527 N	488	-0-	-39	-0-	488	2			N	-0-					-0-				
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-				
12	651 N	534	-0-	-117	-0-	534	2			N	-0-					-0-				
01	496 N	482	-0-	-14	-0-	482	2			N	-0-					-0-				
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-				
03	527 N	350	-0-	-177	-0-	350	2			N	-0-					-0-				
HAM GAS UNIT											WELL #: 17H		RRCID -> 234866		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 12192		PERF.12700 - 14250	
10	403 N	112	-0-	-291	-0-	112	2			N	-0-					-0-				
11	240 N	77	-0-	-163	-0-	77	2			N	-0-					-0-				
12	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-				
01	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-				
02	84 N	35	-0-	-49	-0-	35	2			N	-0-					-0-				
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-				
KIRSCH GAS UNIT											WELL #: 16		RRCID -> 235613		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 12040		PERF.11526 - 11979	
10	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-				
11	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-				
12	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-				
01	1860 N	1484	-0-	-376	-0-	1484	2			N	-0-					-0-				
02	1568 N	1478	-0-	-90	-0-	1478	2			N	-0-					-0-				
03	1922 N	1625	-0-	-297	-0-	1625	2			N	-0-					-0-				
HAM GAS UNIT											WELL #: 23		RRCID -> 235616		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 12544		PERF.11201 - 12339	
10	1364 N	898	-0-	-466	-0-	897	2	1	9	N	1	1	8			-0-				
11	1320 N	951	-0-	-369	-0-	951	2			N	-0-					-0-				
12	965 N	965	-0-	-0-	-0-	963	2	2	9	N	2	2	8			-0-				
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1100	2	1	9	N	1	1	8			-0-				
02	896 N	854	-0-	-42	-0-	854	2			N	-0-					-0-				
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	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	
10	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-				
11	150 N	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-					-0-				
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-				
01	248 N	105	-0-	-143	-0-	105	2			N	-0-					-0-				
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-				
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-				
NORTHEN GAS UNIT											WELL #: 13		RRCID -> 235719		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 12415		PERF.10936 - 11967	
10	775 N	567	-0-	-208	-0-	567	2			N	-0-					-0-				
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-				
12	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-				
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-				
02	672 N	364	-0-	-308	-0-	364	2			N	-0-					-0-				
03	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BARNETT GAS UNIT										//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
WELL #: 12										RRCID -> 235835		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 12785		PERF.11455 - 12618			
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	EOM BALANCE			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT					WELL #: 11	RRCID -> 235881		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 12935		PERF.11473 - 12660							
10	310 N	143	-0-	-167	-0-	143	2				N	-0-				-0-			
11	780 N	98	-0-	-682	-0-	98	2				N	-0-				-0-			
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-			
CAPPs NO. 1 GAS UNIT					WELL #: 2	RRCID -> 236035		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 13188		PERF.11582 - 12708							
10	1798 N	1791	-0-	-7	-0-	1790	2	1	9		N	1	1	8		-0-			
11	1620 N	1607	-0-	-13	-0-	1607	2				N	-0-				-0-			
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-			
TURNER, C. E. #2 GAS UNIT					WELL #: 4	RRCID -> 236059		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 11850		PERF.10792 - 11510							
10	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2				N	-0-				-0-			
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2				N	-0-				-0-			
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-			
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT					WELL #: 7	RRCID -> 237227		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 12640		PERF.11283 - 12382							
10	434 N	331	-0-	-103	-0-	331	2				N	-0-				-0-			
11	360 N	331	-0-	-29	-0-	331	2				N	-0-				-0-			
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-			
ORAND -A-					WELL #: 5	RRCID -> 237238		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 13134		PERF.11660 - 12258							
10	2449 X	5	-0-	-2444	-0-	5	2				N	-0-				-0-			
11	2310 X	11	-0-	-2299	-0-	11	2				N	-0-				-0-			
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-			
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT					WELL #: 8	RRCID -> 237736		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 12468		PERF.11014 - 12186							
10	2046 N	1031	-0-	-1015	-0-	1030	2	1	9		N	1	1	8		-0-			
11	1620 N	1446	-0-	-174	-0-	1446	2				N	-0-				-0-			
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-			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HENDERSON GAS UNIT										CNTY: FREESTONE										
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310 WELL #: 16										NON-ASSOCIATED										
										CAPACITY										
										RRCID -> 238971										
										COMPL. DATE 04/30/2008										
										TOTAL DEPTH 12865										
										PERF.11489 - 12561										
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
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84	2				N	-0-						-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2				N	-0-						-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2				N	-0-						-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	50	2				N	-0-						-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2				N	-0-						-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2				N	-0-						-0-
HAM GAS UNIT										WELL #: 29										
										RRCID -> 238972										
										COMPL. DATE 04/19/2008										
										TOTAL DEPTH 12558										
										PERF.11162 - 12324										
10	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3020	2				N	-0-						-0-
11	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2610	2				N	-0-						-0-
12	2294 X	2290	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	2289	2		1	9	N	1		1	8			-0-
01	3007 X	1638	-0-	-1369	-0-	-0-	-0-	1637	2		1	9	N	1		1	8			-0-
02	2716 X	2470	-0-	-246	-0-	-0-	-0-	2470	2				N	-0-						-0-
03	3007 X	2700	-0-	-307	-0-	-0-	-0-	2700	2				N	-0-						-0-
HAM GAS UNIT										WELL #: 14										
										RRCID -> 238978										
										COMPL. DATE 07/07/2009										
										TOTAL DEPTH 11790										
										PERF. 8548 - 11401										
10	2201 X	1834	-0-	-367	-0-	-0-	-0-	1831	2		3	9	N	3		3	8			-0-
11	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-	-0-	-0-		2				N	-0-						-0-
12	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2778	2		9	9	N	8		8	8			-0-
01	2077 X	1806	-0-	-271	-0-	-0-	-0-	1798	2		8	9	N	7		7	8			-0-
02	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1850	2				N	-0-						-0-
03	2697 N	-0-	-0-	-2697	-0-	-0-	-0-		2				N	-0-						-0-
COSSON GAS UNIT										WELL #: 12										
										RRCID -> 240351										
										COMPL. DATE 04/30/2008										
										TOTAL DEPTH 12570										
										PERF.12252 - 12377										
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	809	2				N	-0-						-0-
11	949 N	949	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	949	2				N	-0-						-0-
12	806 N	685	-0-	-121	-0-	-0-	-0-	685	2				N	-0-						-0-
01	806 N	716	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	715	2		1	9	N	1		1	8			-0-
02	896 N	288	-0-	-608	-0-	-0-	-0-	288	2				N	-0-						-0-
03	682 N	172	-0-	-510	-0-	-0-	-0-	172	2				N	-0-						-0-
HAM GAS UNIT										WELL #: 19										
										RRCID -> 240368										
										COMPL. DATE 05/12/2008										
										TOTAL DEPTH 11743										
										PERF.10664 - 11395										
10	899 N	851	-0-	-48	-0-	-0-	-0-	850	2		1	9	N	1		1	8			-0-
11	870 N	824	-0-	-46	-0-	-0-	-0-	824	2				N	-0-						-0-
12	868 N	775	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	773	2		2	9	N	2		2	8			-0-
01	847 N	847	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	845	2		2	9	N	2		2	8			-0-
02	756 N	621	-0-	-135	-0-	-0-	-0-	621	2				N	-0-						-0-
03	775 N	54	-0-	-721	-0-	-0-	-0-	54	2				N	-0-						-0-
MIDDLETON, RUBY GAS UNIT										WELL #: 7										
										RRCID -> 240448										
										COMPL. DATE 07/26/2008										
										TOTAL DEPTH 12290										
										PERF.10956 - 11961										
10	3007 X	1347	-0-	-1660	-0-	-0-	-0-	1347	2				N	-0-						-0-
11	2910 X	1513	-0-	-1397	-0-	-0-	-0-	1513	2				N	-0-						-0-
12	1829 X	1629	-0-	-200	-0-	-0-	-0-	1629	2				N	-0-						-0-
01	1643 X	1588	-0-	-55	-0-	-0-	-0-	1588	2				N	-0-						-0-
02	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1445	2				N	-0-						-0-
03	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1679	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										
10	248 N	238	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	238	2				N	-0-						-0-
11	240 N	108	-0-	-132	-0-	-0-	-0-	108	2				N	-0-						-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	184	2				N	-0-						-0-
01	248 N	153	-0-	-95	-0-	-0-	-0-	153	2				N	-0-						-0-
02	112 N	40	-0-	-72	-0-	-0-	-0-	40	2				N	-0-						-0-
03	186 N	112	-0-	-74	-0-	-0-	-0-	112	2				N	-0-						-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ROGERS GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 13 RRCID -> 240546 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11683 - 12180														
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
10	1178 N	775	-0-	-403	-0-	775 2				N	-0-			-0-
11	3000 N	3363	-0-	363	363	3363 2				N	-0-			-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240671 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11462 - 12582														
10	1333 N	731	-0-	-602	-0-	730 2		1 9		N	1	1 8		-0-
11	900 N	729	-0-	-171	-0-	729 2				N	-0-			-0-
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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241173 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11322 - 12476														
10	496 N	493	-0-	-3	-0-	493 2				N	-0-			-0-
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2				N	-0-			-0-
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-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241232 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 12318 PERF.10747 - 12022														
10	651 N	606	-0-	-45	-0-	606 2				N	-0-			114
11	630 N	563	-0-	-67	-0-	563 2				N	-0-			114
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

CURRY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241234 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11275 - 12443														
10	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 2				N	-0-			-0-
11	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2				N	-0-			-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241497 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12154 PERF.11545 - 12042														
10	4464 X	4289	-0-	-175	-0-	4288 2		1 9		N	1	1 8		-0-
11	4320 X	3818	-0-	-502	-0-	3818 2				N	-0-			-0-
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-

CURRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241498 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12651 PERF.11210 - 12556														
10	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3972 2		1 9		N	1	1 8		-0-
11	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096 2				N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ROGERS GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 9 RRCID -> 241652 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11601 - 12064														
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1705 N	1	-0-	-1704	-0-	1	2		N	-0-				-0-
11	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-				N	-0-				-0-
12	3100 N	3304	-0-	204	204	3304	2		N	-0-				-0-
01	3100 N	3673	-0-	573	777	3672	2	1	9	1	1	8		-0-
02	2800 N	2844	-0-	44	821	2844	2		N	-0-				-0-
03	3682 X	2861	-0-	-821	-0-	2859	2	2	9	2	2	8		-0-
BONNER, J. WELL #: 10 RRCID -> 241720 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11632 - 11992														
10	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1115	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
11	1800 N	920	-0-	-880	-0-	920	2		Y	-0-				-0-
12	1116 N	983	-0-	-133	-0-	981	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
01	1116 N	852	-0-	-264	-0-	849	2	3	9	Y	3	3	8	-0-
02	868 N	723	-0-	-145	-0-	723	2		Y	-0-				-0-
03	992 N	831	-0-	-161	-0-	829	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241773 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11351 - 12612														
10	3441 X	1549	-0-	-1892	-0-	1549	2		N	-0-				-0-
11	2730 X	1553	-0-	-1177	-0-	1553	2		N	-0-				-0-
12	1891 X	1830	-0-	-61	-0-	1829	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	2221	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2		N	-0-				-0-
03	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2844	2	1	9	N	1	1	8	-0-
HAM GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241778 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11206 - 12371														
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-				7
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-				7
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-				7
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-				7
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	63	2		N	-0-				7
03	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	2		N	-0-				7
CLARKE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 241780 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11641 - 12134														
10	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2		N	-0-				-0-
11	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2		N	-0-				-0-
12	1891 N	1763	-0-	-128	-0-	1763	2		N	-0-				-0-
01	1829 N	1790	-0-	-39	-0-	1790	2		N	-0-				-0-
02	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2		N	-0-				-0-
03	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1773	2	1	9	N	1	1	8	-0-
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241783 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 12134 PERF.11327 - 11802														
10	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2364	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	2460 N	1679	-0-	-781	-0-	1679	2		N	-0-				-0-
12	2263 N	1500	-0-	-763	-0-	1499	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	2356 N	2075	-0-	-281	-0-	2074	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2		N	-0-				-0-
03	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2		N	-0-				-0-
CURRY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241818 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11182 - 12338														
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY PICKETT #1 GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 9 RRCID -> 241819 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11246 - 12416														
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
10	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2400	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-			-0-
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-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241835 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11169 - 12422														
10	3813 X	2688	-0-	-1125	-0-	2688	2			N	-0-			-0-
11	3690 X	2191	-0-	-1499	-0-	2191	2			N	-0-			-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241905 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11665 - 12169														
10	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-			-0-
11	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-			-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241911 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11661 - 12114														
10	3100 N	4201	-0-	1101	1101	4201	2			N	-0-			-0-
11	3000 N	2901	-0-	-99	1002	2901	2			N	-0-			-0-
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-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241916 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11334 - 12472														
10	860 N	860	-0-	-0-	-0-	859	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-			-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242944 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12249 PERF.11533 - 12028														
10	3007 X	2384	-0-	-623	-0-	2383	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	2910 X	2117	-0-	-793	-0-	2117	2			N	-0-			-0-
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-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 243006 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11654 PERF.10053 - 11478														
10	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2429	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		HILCORP ENERGY COMPANY		TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 243533		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11390 - 12514		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			
10	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-			
11	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-			
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	-0-	1	8			-0-			
BOYD-PICKETT GAS UNIT																			
				WELL #:		13	RRCID -> 243542		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11148 - 11380						
10	2914 X	656	-0-	-2258	-0-	656	2			N	-0-					-0-			
11	2820 X	2097	-0-	-723	-0-	2097	2			N	-0-					-0-			
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-			
HENDERSON GAS UNIT																			
				WELL #:		15	RRCID -> 243561		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 12180		PERF.11487 - 11944						
10	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-			
11	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-			
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	-0-	1	8			-0-			
BUTLER GAS UNIT																			
				WELL #:		14	RRCID -> 243808		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 12631		PERF.11300 - 12520						
10	713 N	562	-0-	-151	-0-	562	2			N	-0-					-0-			
11	690 N	570	-0-	-120	-0-	570	2			N	-0-					-0-			
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-			
IRVIN GAS UNIT																			
				WELL #:		11	RRCID -> 243810		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 12695		PERF.11346 - 12533						
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-			
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-			
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-			
IRVIN GAS UNIT																			
				WELL #:		13	RRCID -> 243811		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 12711		PERF.11345 - 12590						
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-			
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-			
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-			
KIRSCH GAS UNIT																			
				WELL #:		13	RRCID -> 243812		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 12245		PERF.11492 - 11891						
10	1457 N	1401	-0-	-56	-0-	1401	2			N	-0-					-0-			
11	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-			
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-			

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	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
10		3441 X	3248	-0-	-193	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
11		3660 X	2889	-0-	-771	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
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-
BARNETT GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID ->	244061	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL	DEPTH	12779	PERF.11414	-	12606		
10		837 N	84	-0-	-753	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11		420 N	8	-0-	-412	-0-	8	2			N	-0-					-0-
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-
CAPPS NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	244066	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL	DEPTH	12770	PERF.11339	-	12508		
10		186 N	90	-0-	-96	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11		90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
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-
MCMICHAEL "B" GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	244076	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL	DEPTH	12410	PERF.10962	-	12068		
10		3441 X	3211	-0-	-230	-0-	3211	2			N	-0-					25
11		3360 X	2751	-0-	-609	-0-	2751	2			N	-0-					25
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
BOYD-PICKETT GAS UNIT			WELL #:		12	RRCID ->	244666	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL	DEPTH	12388	PERF.11052	-	12246		
10		2015 N	2007	-0-	-8	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
11		1680 N	1585	-0-	-95	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
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-
HENDERSON GAS UNIT			WELL #:		17	RRCID ->	244680	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL	DEPTH	12040	PERF.11489	-	11960		
10		3317 X	3056	-0-	-261	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
11		2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
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-
IRVIN GAS UNIT			WELL #:		12	RRCID ->	244681	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL	DEPTH	12785	PERF.11392	-	12639		
10		3069 X	2292	-0-	-777	-0-	2291	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11		2850 X	2517	-0-	-333	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)															CAPACITY					CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY																																		
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT																																		
WELL #: 6															RRCID -> 244689					COMPL. DATE 09/23/2008					TOTAL DEPTH 12290 PERF.10862 - 11994									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																
						AMT	CODE	AMT	CODE	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE																		
10	5022 X	7	-0-	-5015	-0-	7	2			N	-0-						-0-																	
11	4860 X	29	-0-	-4831	-0-	29	2			N	-0-						-0-																	
12	5022 X	32	-0-	-4990	-0-	32	2			N	-0-						-0-																	
01	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-						-0-																	
02	8995 X	8995	-0-	-0-	-0-	8995	2			N	-0-						-0-																	
03	13608 X	13608	-0-	-0-	-0-	13601	2		7	9	N	6		6	8		-0-																	
WINFREE GAS UNIT															WELL #: 22					RRCID -> 244951					COMPL. DATE 01/08/2009					TOTAL DEPTH 12205 PERF.11600 - 12074				
10	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2674	2		1	9	N	1		1	8		-0-																	
11	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2				N	-0-					-0-																	
12	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1912	2		1	9	N	1		1	8		-0-																	
01	2170 N	2162	-0-	-8	-0-	2160	2		2	9	N	2		2	8		-0-																	
02	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2				N	-0-					-0-																	
03	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2511	2		2	9	N	2		2	8		-0-																	
ROGERS GAS UNIT															WELL #: 15					RRCID -> 244959					COMPL. DATE 12/17/2008					TOTAL DEPTH 11978 PERF.11368 - 11738				
10	1240 N	1161	-0-	-79	-0-	1160	2		1	9	N	1		1	8		-0-																	
11	1440 N	884	-0-	-556	-0-	884	2				N	-0-					-0-																	
12	1054 N	962	-0-	-92	-0-	961	2		1	9	N	1		1	8		-0-																	
01	1147 N	944	-0-	-203	-0-	943	2		1	9	N	1		1	8		-0-																	
02	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2				N	-0-					-0-																	
03	961 N	849	-0-	-112	-0-	849	2				N	-0-					-0-																	
HAM GAS UNIT															WELL #: 27					RRCID -> 244960					COMPL. DATE 10/07/2008					TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 11280				
10	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2				N	-0-					-0-																	
11	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2				N	-0-					-0-																	
12	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2				N	-0-					-0-																	
01	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2				N	-0-					-0-																	
02	4116 X	3684	-0-	-432	-0-	3684	2				N	-0-					-0-																	
03	4557 X	4408	-0-	-149	-0-	4408	2				N	-0-					-0-																	
HUGH REED "A"															WELL #: 2					RRCID -> 245007					COMPL. DATE 09/08/2008					TOTAL DEPTH 12688 PERF.11377 - 12526				
10	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2				N	-0-					-0-																	
11	120 N	76	-0-	-44	-0-	76	2				N	-0-					-0-																	
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2				N	-0-					-0-																	
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2				N	-0-					-0-																	
02	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2				N	-0-					-0-																	
03	3100 N	4798	-0-	1698	1698	4797	2		1	9	N	1		1	8		-0-																	
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1															WELL #: 7					RRCID -> 247407					COMPL. DATE 08/07/2008					TOTAL DEPTH 12620 PERF.11174 - 12431				
10	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2				N	-0-					-0-																	
11	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2				N	-0-					-0-																	
12	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2				N	-0-					-0-																	
01	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2				N	-0-					-0-																	
02	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2				N	-0-					-0-																	
03	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	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				
10	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	4925	2		2	9	N	2		2	8		-0-																	
11	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2				N	-0-					-0-																	
12	4309 X	4009	-0-	-300	-0-	4007	2		2	9	N	2		2	8		-0-																	
01	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4829	2		3	9	N	3		3	8		-0-																	
02	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2				N	-0-					-0-																	
03	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4976	2		4	9	N	4		4	8		-0-																	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY SCARBOROUGH GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY SCARBOROUGH GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 247473 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10142 - 11053														
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
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-				46
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	2		N	-0-				46
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	67	2	1 9	N	-0-	1	8		46
01	124 N	58	-0-	-66	-0-	58	2		N	-0-				46
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-				46
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-				46
IRVIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247474 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11271 - 12393														
10	1891 N	1763	-0-	-128	-0-	1763	2		N	-0-				-0-
11	1860 N	1642	-0-	-218	-0-	1642	2		N	-0-				-0-
12	1953 N	1561	-0-	-392	-0-	1560	2	1 9	N	-0-	1	8		-0-
01	1767 N	1401	-0-	-366	-0-	1400	2	1 9	N	-0-	1	8		-0-
02	1540 N	1414	-0-	-126	-0-	1414	2		N	-0-				-0-
03	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2		N	-0-				-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247798 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11202 - 12366														
10	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3872	2	1 9	N	-0-	1	8		-0-
11	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2		N	-0-				-0-
12	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4175	2	3 9	N	-0-	3	8		-0-
01	3689 X	3396	-0-	-293	-0-	3393	2	3 9	N	-0-	3	8		-0-
02	3332 X	2521	-0-	-811	-0-	2521	2		N	-0-				-0-
03	3689 X	3078	-0-	-611	-0-	3075	2	3 9	N	-0-	3	8		-0-
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247802 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11132 - 12232														
10	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2		N	-0-				-0-
11	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2		N	-0-				-0-
12	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2		N	-0-				-0-
01	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2		N	-0-				-0-
02	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2		N	-0-				-0-
03	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2		N	-0-				-0-
CURRY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247878 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11174 - 12460														
10	1953 X	1743	-0-	-210	-0-	1742	2	1 9	N	-0-	1	8		-0-
11	1890 X	1432	-0-	-458	-0-	1432	2		N	-0-				-0-
12	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	2108	2	4 9	N	-0-	4	8		-0-
01	1891 X	1786	-0-	-105	-0-	1782	2	4 9	N	-0-	4	8		-0-
02	1344 N	1320	-0-	-24	-0-	1320	2		N	-0-				-0-
03	1953 N	1667	-0-	-286	-0-	1661	2	6 9	N	-0-	5	8		-0-
WINFREE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 247922 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11350 - 11742														
10	620 N	419	-0-	-201	-0-	419	2		N	-0-				-0-
11	600 N	414	-0-	-186	-0-	414	2		N	-0-				-0-
12	620 N	558	-0-	-62	-0-	558	2		N	-0-				-0-
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-				-0-
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-				-0-
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2		N	-0-				-0-
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247925 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11182 - 12392														
10	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2270	2	1 9	N	-0-	1	8		-0-
11	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2		N	-0-				-0-
12	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2188	2	2 9	N	-0-	2	8		-0-
01	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1964	2	3 9	N	-0-	3	8		-0-
02	1652 N	1143	-0-	-509	-0-	1143	2		N	-0-				-0-
03	1829 N	822	-0-	-1007	-0-	822	2		N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BOYD-PICKETT GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 15 RRCID -> 247927 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12567 PERF.11135 - 12345														
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
10	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-			-0-
11	1770 N	1695	-0-	-75	-0-	1695	2			N	-0-			-0-
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-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 247929 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12683 PERF.11330 - 12454														
10	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2741	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-			-0-
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-
HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247997 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 12515 PERF.10372 - 12438														
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-			-0-
11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-			-0-
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-
BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247999 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11200 - 12295														
10	4774 X	4179	-0-	-595	-0-	4178	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	4320 X	4002	-0-	-318	-0-	4002	2			N	-0-			-0-
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-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 248188 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11363 - 11895														
10	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-			-0-
11	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-			-0-
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-
BUTLER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248210 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 14676 PERF.12900 - 14550														
10	868 N	453	-0-	-415	-0-	453	2			N	-0-			-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-			-0-
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-
DOWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248217 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10788 - 12386														
10	2139 N	1982	-0-	-157	-0-	1982	2			N	-0-			-0-
11	2010 N	1924	-0-	-86	-0-	1924	2			N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BOYD "A"				//CONT.// 386310 WELL #:	88576 304 4	NON-ASSOCIATED RRCID -> 250549		CAPACITY COMPL. DATE 06/10/2008				CNTY: FREESTONE 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
10	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-				-0-
11	1740 N	1653	-0-	-87	-0-	1653	2			N	-0-				-0-
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-
BOYD "A"				WELL #:	6	RRCID -> 250550		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 12304 PERF.10980 - 12087					
10	3317 X	3190	-0-	-127	-0-	3190	2			N	-0-				-0-
11	3210 X	3056	-0-	-154	-0-	3056	2			N	-0-				-0-
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-
ORAND #1				WELL #:	4	RRCID -> 250578		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 12385 PERF.10592 - 12320					
10	3348 X	2565	-0-	-783	-0-	2564	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	3240 X	2528	-0-	-712	-0-	2528	2			N	-0-				-0-
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-
BOYD-PICKETT GAS UNIT				WELL #:	17	RRCID -> 250843		COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL DEPTH 12305 PERF.11008 - 12078					
10	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-				-0-
11	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-				-0-
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-
KIRSCH GAS UNIT				WELL #:	23	RRCID -> 250864		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 11882 PERF.11313 - 11770					
10	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-				-0-
11	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-				-0-
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-
JOHN HENDERSON GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 250894		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 12688 PERF.11246 - 12522					
10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-				-0-
11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-				-0-
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-
JOHN HENDERSON GAS UNIT				WELL #:	12	RRCID -> 250901		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 12708 PERF.11260 - 12496					
10	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-				-0-
11	2490 X	2339	-0-	-151	-0-	2339	2			N	-0-				-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KIRSCH GAS UNIT				//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
				WELL #:		9		RRCID -> 250935		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 12720		PERF.11351 - 12500					
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		
10		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
11		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
12		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
01		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
DUNLAP GAS UNIT NO. 2				WELL #:		11		RRCID -> 250997		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 12545		PERF.11230 - 12374					
10		928 X		928	-0-	-0-	-0-			928	2		N	-0-		-0-			
11		901 X		901	-0-	-0-	-0-			901	2		N	-0-		-0-			
12		928 X		928	-0-	-0-	-0-			928	2		N	-0-		-0-			
01		913 X		913	-0-	-0-	-0-			913	2		N	-0-		-0-			
02		796 X		796	-0-	-0-	-0-			796	2		N	-0-		-0-			
03		889 X		889	-0-	-0-	-0-			889	2		N	-0-		-0-			
IRVIN GAS UNIT				WELL #:		10		RRCID -> 251014		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 12658		PERF.11323 - 12532					
10		7 N		4	-0-	-3	-0-			3	2		1	9	N	1	8		
11		30 N		-0-	-0-	-30	-0-								N	-0-	-0-		
12		50 N		50	-0-	-0-	-0-			49	2		1	9	N	1	8		
01		32 N		32	-0-	-0-	-0-			31	2		1	9	N	1	8		
02		6 N		6	-0-	-0-	-0-			6	2				N	-0-	-0-		
03		62 N		11	-0-	-51	-0-			11	2				N	-0-	-0-		
WILLARD GAS UNIT NO. 1				WELL #:		3		RRCID -> 251015		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 12870		PERF.11528 - 12686					
10		3720 X		3566	-0-	-154	-0-			3565	2		1	9	N	1	8		
11		3600 X		3437	-0-	-163	-0-			3437	2				N	-0-	-0-		
12		3720 X		3478	-0-	-242	-0-			3475	2		3	9	N	3	8		
01		3892 X		3892	-0-	-0-	-0-			3890	2		2	9	N	2	8		
02		3360 X		2913	-0-	-447	-0-			2913	2				N	-0-	-0-		
03		3931 X		3931	-0-	-0-	-0-			3931	2				N	-0-	-0-		
ORAND GAS UNIT NO. 1				WELL #:		7		RRCID -> 251031		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 12539		PERF.11114 - 12250					
10		1550 N		1348	-0-	-202	-0-			1348	2				N	-0-	-0-		
11		1368 N		1368	-0-	-0-	-0-			1368	2				N	-0-	-0-		
12		1415 N		1415	-0-	-0-	-0-			1415	2				N	-0-	-0-		
01		1440 N		1440	-0-	-0-	-0-			1440	2				N	-0-	-0-		
02		1288 N		1266	-0-	-22	-0-			1266	2				N	-0-	-0-		
03		1426 N		1346	-0-	-80	-0-			1346	2				N	-0-	-0-		
HENDERSON, JOHN GAS UNIT				WELL #:		11		RRCID -> 251033		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 12571		PERF.11292 - 12512					
10		1576 N		1576	-0-	-0-	-0-			1576	2				N	-0-	-0-		
11		1626 N		1626	-0-	-0-	-0-			1626	2				N	-0-	-0-		
12		1690 N		1690	-0-	-0-	-0-			1690	2				N	-0-	-0-		
01		1698 N		1698	-0-	-0-	-0-			1698	2				N	-0-	-0-		
02		1535 N		1535	-0-	-0-	-0-			1535	2				N	-0-	-0-		
03		1705 N		1496	-0-	-209	-0-			1496	2				N	-0-	-0-		
DUNLAP GAS UNIT NO. 2				WELL #:		4		RRCID -> 251080		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 12636		PERF.11294 - 12410					
10		3259 X		3259	-0-	-0-	-0-			3258	2		1	9	N	1	8		
11		2578 X		2578	-0-	-0-	-0-			2578	2				N	-0-	-0-		
12		3127 X		3127	-0-	-0-	-0-			3127	2				N	-0-	-0-		
01		3013 X		3013	-0-	-0-	-0-			3013	2				N	-0-	-0-		
02		2335 X		2335	-0-	-0-	-0-			2335	2				N	-0-	-0-		
03		2251 X		2251	-0-	-0-	-0-			2250	2		1	9	N	1	8		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
PICKETT NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 251248 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11169 - 12342														
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
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-				-0-
11	270 N	214	-0-	-56	-0-	214	2		N	-0-				-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-				-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-				-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-				-0-
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-				-0-
PICKETT NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 251249 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11170 - 12324														
10	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2468	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2		N	-0-				-0-
12	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2724	2	3	9	N	3	3	8	-0-
01	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2353	2	3	9	N	3	3	8	-0-
02	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2		N	-0-				-0-
03	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2250	2	1	9	N	1	1	8	-0-
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 22 RRCID -> 251284 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 12755 PERF.11258 - 12526														
10	2387 X	1899	-0-	-488	-0-	1899	2		N	-0-				-0-
11	2310 X	1467	-0-	-843	-0-	1467	2		N	-0-				-0-
12	2449 X	692	-0-	-1757	-0-	692	2		N	-0-				-0-
01	2449 X	768	-0-	-1681	-0-	768	2		N	-0-				-0-
02	2212 X	1333	-0-	-879	-0-	1333	2		N	-0-				-0-
03	1891 X	1265	-0-	-626	-0-	1263	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														
10	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2		N	-0-				-0-
11	1470 N	1412	-0-	-58	-0-	1412	2		N	-0-				-0-
12	1519 N	1484	-0-	-35	-0-	1484	2		N	-0-				-0-
01	1488 N	1482	-0-	-6	-0-	1482	2		N	-0-				-0-
02	1316 N	1304	-0-	-12	-0-	1304	2		N	-0-				-0-
03	1488 N	1441	-0-	-47	-0-	1441	2		N	-0-				-0-
CLARKE GAS UNIT														
WELL #: 24 RRCID -> 251287 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11794 - 12308														
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-				-0-
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2		N	-0-				-0-
12	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1073	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	341 N	261	-0-	-80	-0-	260	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	476 N	328	-0-	-148	-0-	328	2		N	-0-				-0-
03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	713	2	1	9	N	1	1	8	-0-
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 31 RRCID -> 251323 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11790														
10	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4802	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2		N	-0-				-0-
12	3999 X	3786	-0-	-213	-0-	3784	2	2	9	N	2	2	8	-0-
01	3999 X	3504	-0-	-495	-0-	3502	2	2	9	N	2	2	8	-0-
02	3612 X	1492	-0-	-2120	-0-	1492	2		N	-0-				-0-
03	3999 X	2816	-0-	-1183	-0-	2814	2	2	9	N	2	2	8	-0-
WINFREE GAS UNIT														
WELL #: 26 RRCID -> 251367 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11364 - 11760														
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-				-0-
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-				-0-
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-				-0-
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-				-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-				-0-
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
WILLIFORD "A" GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 251399 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12172															
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
10	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2425	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-				-0-
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-
PICKETT #1 GAS UNIT														WELL #: 13 RRCID -> 251403 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11280 - 12462	
10	1209 N	484	-0-	-725	-0-	484	2			N	-0-				-0-
11	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-				-0-
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-
CURRY GAS UNIT														WELL #: 19 RRCID -> 251406 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 12877 PERF.11373 - 12532	
10	2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	2991	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-				-0-
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-
CAPPS NO. 1 GAS UNIT														WELL #: 3H RRCID -> 251463 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11571 - 15000	
10	12 N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-				-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
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-
CLARKE GAS UNIT														WELL #: 25 RRCID -> 251655 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11814 - 12242	
10	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-				-0-
11	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-				-0-
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-
HILL, F. E. III														WELL #: 4H RRCID -> 251749 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.10904 - 11372	
10	2139 N	2001	-0-	-138	-0-	2001	2			N	-0-				-0-
11	2100 N	1913	-0-	-187	-0-	1913	2			N	-0-				-0-
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-
PICKETT NO. 1 GAS UNIT														WELL #: 14 RRCID -> 252114 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11368 - 12579	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ORAND GAS UNIT NO. 1				//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310 WELL #: 6		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
				RRCID -> 252359		COMPL. DATE 03/08/2009		TOTAL		DEPTH 12846		PERF.11472 - 12572			
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
10	1953 N	1523	-0-	-430	-0-	1523	2		N	-0-					-0-
11	1800 N	1171	-0-	-629	-0-	1171	2		N	-0-					-0-
12	1550 N	1337	-0-	-213	-0-	1337	2		N	-0-					-0-
01	1519 N	1315	-0-	-204	-0-	1315	2		N	-0-					-0-
02	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2		N	-0-					-0-
03	1333 N	803	-0-	-530	-0-	803	2		N	-0-					-0-
ZENO KING GAS UNIT II				WELL #:	4	RRCID -> 252362	COMPL. DATE 07/28/2009		TOTAL		DEPTH 12616		PERF.10909 - 12298		
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-					-0-
11	240 N	186	-0-	-54	-0-	186	2		N	-0-					-0-
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-					-0-
01	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2215	2	7 9	N	6		6 8			-0-
02	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2		N	-0-					-0-
03	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1664	2	10 9	N	9		9 8			-0-
ZENO KING GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 252365	COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL		DEPTH 12431		PERF.11005 - 12244		
10	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2		N	-0-					-0-
11	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2		N	-0-					-0-
12	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3725	2	2 9	N	2		2 8			-0-
01	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2		N	-0-					-0-
02	784 X	218	-0-	-566	-0-	218	2		N	-0-					-0-
03	868 X	158	-0-	-710	-0-	158	2		N	-0-					-0-
CLARKE GAS UNIT				WELL #:	26	RRCID -> 252436	COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL		DEPTH 12415		PERF.11174 - 12205		
10	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2		N	-0-					-0-
11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2		N	-0-					-0-
12	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1404	2	1 9	N	1		1 8			-0-
01	1240 N	1076	-0-	-164	-0-	1075	2	1 9	N	1		1 8			-0-
02	1092 N	1047	-0-	-45	-0-	1047	2		N	-0-					-0-
03	1364 N	1177	-0-	-187	-0-	1176	2	1 9	N	1		1 8			-0-
L. V. JONES GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID -> 252440	COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL		DEPTH 12450		PERF.11006 - 12178		
10	1519 X	1339	-0-	-180	-0-	1339	2		N	-0-					-0-
11	1470 X	1211	-0-	-259	-0-	1211	2		N	-0-					-0-
12	1519 X	831	-0-	-688	-0-	831	2		N	-0-					-0-
01	1519 X	892	-0-	-627	-0-	892	2		N	-0-					-0-
02	1120 N	711	-0-	-409	-0-	711	2		N	-0-					-0-
03	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2		N	-0-					-0-
JOHN HENDERSON GAS UNIT				WELL #:	13	RRCID -> 252686	COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL		DEPTH 12838		PERF.11324 - 12632		
10	2976 X	1462	-0-	-1514	-0-	1462	2		N	-0-					-0-
11	2880 X	1354	-0-	-1526	-0-	1354	2		N	-0-					-0-
12	2976 X	1349	-0-	-1627	-0-	1349	2		N	-0-					-0-
01	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2692	2	2 9	N	2		2 8			-0-
02	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2		N	-0-					-0-
03	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2717	2	4 9	N	4		4 8			-0-
JONES, L. V. GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 252870	COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL		DEPTH 12468		PERF.11045 - 12178		
10	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2		N	-0-					-0-
11	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2		N	-0-					-0-
12	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2		N	-0-					-0-
01	2201 N	2110	-0-	-91	-0-	2110	2		N	-0-					-0-
02	1988 N	1213	-0-	-775	-0-	1213	2		N	-0-					-0-
03	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	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)	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
10	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2		N	-0-				-0-
11	509 X	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-				-0-
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-
WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252875 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10951 - 12125														
10	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4157	2	1 9	N	1	1 8			130
11	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2		N	-0-				130
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
WINFREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 252883 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11674 - 12080														
10	4123 X	1474	-0-	-2649	-0-	1474	2		N	-0-				-0-
11	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2		N	-0-				-0-
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-
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252888 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11347 - 11785														
10	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2		N	-0-				-0-
11	1350 N	1340	-0-	-10	-0-	1340	2		N	-0-				-0-
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-
BONNER, J. WELL #: 17 RRCID -> 252889 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11516 - 11675														
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-				-0-
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-				-0-
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-
OWENS "C" WELL #: 4 RRCID -> 252901 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10669 - 12433														
10	1302 N	1172	-0-	-130	-0-	1171	2	1 9	N	1	1 8			-0-
11	1500 N	951	-0-	-549	-0-	951	2		N	-0-				-0-
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-
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 252918 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11213 - 11711														
10	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2		N	-0-				-0-
11	1110 N	1086	-0-	-24	-0-	1086	2		N	-0-				-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ROGERS GAS UNIT														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310 WELL #: 20														NON-ASSOCIATED			
CAPACITY														COMPL. DATE 08/30/2009			
TOTAL DEPTH 12246														PERF.11624 - 12060			
M O	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	
10	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-	
11	2220 X	1754	-0-	-466	-0-	1754	2			N	-0-					-0-	
12	2294 X	2198	-0-	-96	-0-	2197	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
01	2821 X	2309	-0-	-512	-0-	2308	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
02	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-	
03	2201 N	2182	-0-	-19	-0-	2181	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																	
10	2449 X	2119	-0-	-330	-0-	2118	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
11	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-	
12	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2562	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
01	2449 X	1752	-0-	-697	-0-	1750	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
02	2212 N	2192	-0-	-20	-0-	2192	2			N	-0-					-0-	
03	2449 N	2433	-0-	-16	-0-	2430	2	3	9	N	3	3	8			-0-	
HENDERSON GAS UNIT																	
WELL #: 22														RRCID -> 253248			
COMPL. DATE 09/14/2009														TOTAL DEPTH 11936			
PERF.11366 - 11516																	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	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																	
10	2759 X	2705	-0-	-54	-0-	2704	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
11	2700 X	2267	-0-	-433	-0-	2267	2			N	-0-					-0-	
12	2883 X	1598	-0-	-1285	-0-	1598	2			N	-0-					-0-	
01	2883 X	1319	-0-	-1564	-0-	1316	2	3	9	N	3	3	8			-0-	
02	2128 N	929	-0-	-1199	-0-	929	2			N	-0-					-0-	
03	1612 N	1337	-0-	-275	-0-	1337	2			N	-0-					-0-	
HENDERSON GAS UNIT																	
WELL #: 24														RRCID -> 253256			
COMPL. DATE 10/18/2009														TOTAL DEPTH 11963			
PERF.11282 - 11676																	
10	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-	
11	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-	
12	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-	
01	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-	
02	2128 N	2065	-0-	-63	-0-	2065	2			N	-0-					-0-	
03	2387 N	2374	-0-	-13	-0-	2374	2			N	-0-					-0-	
KIRSCH GAS UNIT																	
WELL #: 28														RRCID -> 253422			
COMPL. DATE 09/24/2009														TOTAL DEPTH 11854			
PERF.11240 - 11714																	
10	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-	
11	2100 N	1776	-0-	-324	-0-	1776	2			N	-0-					-0-	
12	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2036	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
01	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2381	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
02	1652 N	1549	-0-	-103	-0-	1549	2			N	-0-					-0-	
03	2046 N	1768	-0-	-278	-0-	1768	2			N	-0-					-0-	
IVY, ATHEL GAS UNIT																	
WELL #: 6														RRCID -> 253429			
COMPL. DATE 09/30/2009														TOTAL DEPTH 12208			
PERF.11105 - 12208																	
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-	
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-	
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-	
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-	
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-	
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY LEVELS, MARION												//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED //CONT.// 386310				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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE							
10	2728 N	2474	-0-	-254	-0-	2473	2	1	9	N	1	1	8				-0-						
11	2760 N	2337	-0-	-423	-0-	2337	2			N	-0-						-0-						
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-						
BOOTH GAS UNIT												WELL #: 2		RRCID -> 253503		COMPL. DATE 09/30/2009		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11089 - 12421			
10	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-						-0-						
11	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-						-0-						
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-						
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1												WELL #: 9		RRCID -> 253504		COMPL. DATE 07/05/2014		TOTAL DEPTH 12310		PERF.10503 - 12088			
10	930 N	901	-0-	-29	-0-	901	2			N	-0-						-0-						
11	900 N	859	-0-	-41	-0-	859	2			N	-0-						-0-						
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-						
MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II												WELL #: 1		RRCID -> 253525		COMPL. DATE 12/08/2014		TOTAL DEPTH 12683		PERF.10150 - 10426			
10	217 N	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-						-0-						
11	210 N	58	-0-	-152	-0-	58	2			N	-0-						-0-						
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-		2			N	-0-						-0-						
03	155 N	31	-0-	-124	-0-	31	2			N	-0-						-0-						
COSSON GAS UNIT												WELL #: 17		RRCID -> 253528		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 11995		PERF.11312 - 11744			
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-						-0-						
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-						-0-						
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-						
BOYD "A" GAS UNIT												WELL #: 5		RRCID -> 253532		COMPL. DATE 11/21/2009		TOTAL DEPTH 12260		PERF.11003 - 12032			
10	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1977	2	1	9	N	1	1	8				-0-						
11	1980 N	1921	-0-	-59	-0-	1921	2			N	-0-						-0-						
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-						
HUMPHRIES GAS UNIT												WELL #: 6		RRCID -> 254033		COMPL. DATE 09/18/2009		TOTAL DEPTH 12452		PERF.10707 - 12230			
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-						71						
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-						71						
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						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HENDERSON GAS UNIT										//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310 WELL #: 30										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: FREESTONE									
										RRCID -> 254052										COMPL. DATE 10/31/2009										TOTAL DEPTH 12355 PERF.11720 - 12238																			
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																												
10	2573	N	1939	-0-		-634	-0-			1939	2			N	-0-						-0-																												
11	2310	N	1777	-0-		-533	-0-			1777	2			N	-0-						-0-																												
12	2139	N	1970	-0-		-169	-0-			1969	2		1 9	N	1		1 8				-0-																												
01	2048	N	2048	-0-		-0-	-0-			2047	2		1 9	N	1		1 8				-0-																												
02	1687	N	1687	-0-		-0-	-0-			1687	2			N	-0-						-0-																												
03	1984	N	1942	-0-		-42	-0-			1941	2		1 9	N	1		1 8				-0-																												
COSSON GAS UNIT										WELL #: 16										RRCID -> 254054										COMPL. DATE 05/02/2011										TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 11392									
10	2015	X	2	-0-		-2013	-0-			2	2			N	-0-						-0-																												
11	900	X	-0-	-0-		-900	-0-							N	-0-						-0-																												
12	733	X	733	-0-		-0-	-0-			727	2		6 9	N	5		5 8				-0-																												
01	222	X	222	-0-		-0-	-0-			218	2		4 9	N	4		4 8				-0-																												
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-																												
03	744	N	-0-	-0-		-744	-0-							N	-0-						-0-																												
BLACK, H. D. GAS UNIT										WELL #: 4										RRCID -> 254355										COMPL. DATE 12/19/2009										TOTAL DEPTH 12410 PERF.11010 - 12097									
10	2852	X	2320	-0-		-532	-0-			2319	2		1 9	N	1		1 8				-0-																												
11	2760	X	2018	-0-		-742	-0-			2018	2			N	-0-						-0-																												
12	2852	X	1964	-0-		-888	-0-			1963	2		1 9	N	1		1 8				-0-																												
01	2790	X	2232	-0-		-558	-0-			2232	2			N	-0-						-0-																												
02	2324	X	1924	-0-		-400	-0-			1924	2			N	-0-						-0-																												
03	2476	X	2476	-0-		-0-	-0-			2475	2		1 9	N	1		1 8				-0-																												
COSSON GAS UNIT										WELL #: 18										RRCID -> 254356										COMPL. DATE 11/20/2009										TOTAL DEPTH 11944 PERF.11278 - 11676									
10	989	N	989	-0-		-0-	-0-			989	2			N	-0-						-0-																												
11	955	N	955	-0-		-0-	-0-			955	2			N	-0-						-0-																												
12	1045	N	1045	-0-		-0-	-0-			1045	2			N	-0-						-0-																												
01	992	N	935	-0-		-57	-0-			935	2			N	-0-						-0-																												
02	896	N	821	-0-		-75	-0-			821	2			N	-0-						-0-																												
03	1054	N	994	-0-		-60	-0-			994	2			N	-0-						-0-																												
KEILS, W. A. GAS UNIT										WELL #: 5										RRCID -> 254358										COMPL. DATE 12/11/2009										TOTAL DEPTH 12492 PERF.11057 - 12233									
10	2003	N	2003	-0-		-0-	-0-			2003	2			N	-0-						-0-																												
11	1945	N	1945	-0-		-0-	-0-			1945	2			N	-0-						-0-																												
12	2015	N	1429	-0-		-586	-0-			1429	2			N	-0-						-0-																												
01	2015	N	1777	-0-		-238	-0-			1777	2			N	-0-						-0-																												
02	1848	N	1848	-0-		-0-	-0-			1848	2			N	-0-						-0-																												
03	1908	N	1908	-0-		-0-	-0-			1908	2			N	-0-						-0-																												
KEILS, W. A. GAS UNIT										WELL #: 6										RRCID -> 254364										COMPL. DATE 11/20/2009										TOTAL DEPTH 12506 PERF.11131 - 12331									
10	2821	X	2821	-0-		-0-	-0-			2820	2		1 9	N	1		1 8				-0-																												
11	2408	X	2408	-0-		-0-	-0-			2408	2			N	-0-						-0-																												
12	2786	X	2786	-0-		-0-	-0-			2785	2		1 9	N	1		1 8				-0-																												
01	2575	X	2575	-0-		-0-	-0-			2573	2		2 9	N	2		2 8				-0-																												
02	2089	X	2089	-0-		-0-	-0-			2089	2			N	-0-						-0-																												
03	2735	X	2735	-0-		-0-	-0-			2732	2		3 9	N	3		3 8				-0-																												
MOODY ESTATE										WELL #: 4										RRCID -> 254455										COMPL. DATE 12/04/2009										TOTAL DEPTH 12450 PERF.10969 - 12280									
10	3038	X	2561	-0-		-477	-0-			2560	2		1 9	N	1		1 8				-0-																												
11	2940	X	2624	-0-		-316	-0-			2624	2			N	-0-						-0-																												
12	2945	X	2379	-0-		-566	-0-			2379	2			N	-0-						-0-																												
01	2945	X	2683	-0-		-262	-0-			2682	2		1 9	N	1		1 8				-0-																												
02	3015	X	3015	-0-		-0-	-0-			3015	2			N	-0-						-0-																												
03	2933	X	2933	-0-		-0-	-0-			2931	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							
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 254618		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 12022	
								PERF.11354 - 11730	
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
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 254634		COMPL. DATE 12/31/2009		TOTAL DEPTH 12669	
								PERF.11330 - 12547	
10	248 N	246	-0-	-2	-0-	246 2		N	-0-
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		N	-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-
02	252 N	77	-0-	-175	-0-	77 2		N	-0-
03	248 N	108	-0-	-140	-0-	108 2		N	-0-
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 254636		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 12143	
								PERF.11497 - 11934	
10	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2883 2	1 9	N	1 8
11	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2607 2		N	-0-
12	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2697 2	2 9	N	2 8
01	2542 X	2362	-0-	-180	-0-	2360 2	2 9	N	2 8
02	2296 X	2232	-0-	-64	-0-	2232 2		N	-0-
03	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2567 2	2 9	N	2 8
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 254639		COMPL. DATE 12/29/2009		TOTAL DEPTH 11917	
								PERF.11375 - 11546	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
BROWN, J. W. GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 254742		COMPL. DATE 09/29/2009		TOTAL DEPTH 12044	
								PERF.12300 - 14571	
10	6324 X	6062	-0-	-262	-0-	6061 2	1 9	N	1 8
11	6120 X	5713	-0-	-407	-0-	5713 2		N	-0-
12	6324 X	3323	-0-	-3001	-0-	3322 2	1 9	N	1 8
01	6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	6988 2	2 9	N	2 8
02	5488 X	5316	-0-	-172	-0-	5316 2		N	-0-
03	6076 X	5765	-0-	-311	-0-	5763 2	2 9	N	2 8
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 255179		COMPL. DATE 02/10/2010		TOTAL DEPTH 12130	
								PERF.11558 - 11982	
10	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2702 2	1 9	N	1 8
11	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263 2		N	-0-
12	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3957 2		N	-0-
01	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4157 2		N	-0-
02	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	4031 2		N	-0-
03	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3169 2	1 9	N	1 8
HARTLEY UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 255182		COMPL. DATE 02/20/2010		TOTAL DEPTH 12420	
								PERF.10965 - 12260	
10	3503 X	3092	-0-	-411	-0-	3092 2		N	-0-
11	3270 X	2900	-0-	-370	-0-	2900 2		N	-0-
12	3348 X	2454	-0-	-894	-0-	2454 2		N	-0-
01	3224 X	2154	-0-	-1070	-0-	2154 2		N	-0-
02	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357 2		N	-0-
03	3100 X	2805	-0-	-295	-0-	2805 2		N	-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	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
10		217 N	204	-0-	-13	-0-	204 2			N	-0-					-0-
11		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2			N	-0-					-0-
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-
BOOTH GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 255913		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL	DEPTH 12467	PERF.10951 - 12388				
10		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2			N	-0-					-0-
11		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2			N	-0-					-0-
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-
BUTLER GAS UNIT		WELL #:		17		RRCID -> 255914		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL	DEPTH 11869	PERF. 8616 - 11484				
10		4185 X	921	-0-	-3264	-0-	919 2	2	9	N	2	2 8				-0-
11		3600 X	1539	-0-	-2061	-0-	1539 2			N	-0-					-0-
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-
CURRY GAS UNIT		WELL #:		20		RRCID -> 255916		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL	DEPTH 11985	PERF.11390 - 11846				
10		2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2574 2	1	9	N	1	1 8				-0-
11		3030 X	2314	-0-	-716	-0-	2314 2			N	-0-					-0-
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-
FOOTBALL FIELD GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 255919		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL	DEPTH 12550	PERF.10939 - 12350				
10		1395 N	1257	-0-	-138	-0-	1257 2			N	-0-					-0-
11		1650 N	1058	-0-	-592	-0-	1058 2			N	-0-					-0-
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-
HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		31		RRCID -> 255930		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL	DEPTH 12350	PERF.11720 - 12238				
10		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2			N	-0-					-0-
11		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2			N	-0-					-0-
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-
ROGERS GAS UNIT		WELL #:		19		RRCID -> 255941		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL	DEPTH 12067	PERF.11480 - 11925				
10		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 2			N	-0-					-0-
11		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720 2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KIRSCH GAS UNIT														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 386310																	
WELL #: 2B RRCID -> 255942 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11384 - 11790																	
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	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2				N	-0-				-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT														WELL #: 6 RRCID -> 255945 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11228 - 12480			
10	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2				N	-0-				-0-
11	2610	N	2444	-0-	-166	-0-	2444	2				N	-0-				-0-
12	2542	N	2540	-0-	-2	-0-	2540	2				N	-0-				-0-
01	2449	N	2446	-0-	-3	-0-	2446	2				N	-0-				-0-
02	2268	N	1945	-0-	-323	-0-	1945	2				N	-0-				-0-
03	2542	N	2413	-0-	-129	-0-	2413	2				N	-0-				-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT														WELL #: 7 RRCID -> 255984 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10932 - 12009			
10	3100	X	2432	-0-	-668	-0-	2431	2	1	9		N	1	1	8		-0-
11	3000	X	2431	-0-	-569	-0-	2431	2				N	-0-				-0-
12	3100	X	2666	-0-	-434	-0-	2664	2	2	9		N	2	2	8		-0-
01	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2887	2	2	9		N	2	2	8		-0-
02	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2				N	-0-				-0-
03	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3068	2	3	9		N	3	3	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			
10	3441	X	3186	-0-	-255	-0-	3184	2	2	9		N	2	2	8		-0-
11	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2				N	-0-				-0-
12	3441	X	3169	-0-	-272	-0-	3165	2	4	9		N	4	4	8		-0-
01	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3453	2	4	9		N	4	4	8		-0-
02	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2				N	-0-				-0-
03	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3544	2	7	9		N	6	6	8		-0-

W. A. KEILS GAS UNIT														WELL #: 7 RRCID -> 256540 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11096 - 12371			
10	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2				N	-0-				-0-
11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2				N	-0-				-0-
12	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2				N	-0-				-0-
01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2				N	-0-				-0-
02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2				N	-0-				-0-
03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2				N	-0-				-0-

CLARKE GAS UNIT														WELL #: 4 RRCID -> 256620 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11747 - 12206			
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	375	2	1	9		N	1	1	8		-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2				N	-0-				-0-
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	757	2	1	9		N	1	1	8		-0-
01	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2057	2	1	9		N	1	1	8		-0-
02	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2				N	-0-				-0-
03	3100	N	3180	-0-	80	80	3180	2				N	-0-				-0-

HAM GAS UNIT														WELL #: 15H RRCID -> 256621 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14984 PERF.12400 - 14950			
10	5549	X	4659	-0-	-890	-0-	4659	2				N	-0-				-0-
11	5370	X	4233	-0-	-1137	-0-	4233	2				N	-0-				-0-
12	5549	X	4525	-0-	-1024	-0-	4524	2	1	9		N	1	1	8		-0-
01	5363	X	4284	-0-	-1079	-0-	4283	2	1	9		N	1	1	8		-0-
02	4424	X	3860	-0-	-564	-0-	3860	2				N	-0-				-0-
03	4650	X	3999	-0-	-651	-0-	3999	2				N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ROPER GAS UNIT													CMTY: FREESTONE						
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 386310																			
WELL #: 4H RRCID -> 256636 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11059 - 11196																			
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-		21	2			N	-0-						-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
C. N. WILLIFORD																			
WELL #: 7 RRCID -> 256677 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10904 - 12183																			
10	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-		2489	2	1	9	N	1	1	8				-0-
11	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-		2384	2			N	-0-						-0-
12	2418	N	2391	-0-	-27	-0-		2390	2	1	9	N	1	1	8				-0-
01	2480	N	2431	-0-	-49	-0-		2430	2	1	9	N	1	1	8				-0-
02	2212	N	2174	-0-	-38	-0-		2174	2			N	-0-						-0-
03	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-		2433	2	2	9	N	2	2	8				-0-
HAM GAS UNIT																			
WELL #: 26 RRCID -> 256841 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 11370																			
10	2976	X	2704	-0-	-272	-0-		2697	2	7	9	N	6	6	8				-0-
11	2880	X	2659	-0-	-221	-0-		2659	2			N	-0-						-0-
12	2976	X	2416	-0-	-560	-0-		2404	2	12	9	N	11	11	8				-0-
01	2976	X	2074	-0-	-902	-0-		2064	2	10	9	N	9	9	8				-0-
02	2520	X	1985	-0-	-535	-0-		1985	2			N	-0-						-0-
03	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-		2914	2			N	-0-						-0-
HENDERSON GAS UNIT																			
WELL #: 29 RRCID -> 256848 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11364 - 11824																			
10	372	N	344	-0-	-28	-0-		344	2			N	-0-						-0-
11	360	N	330	-0-	-30	-0-		330	2			N	-0-						-0-
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-		350	2			N	-0-						-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-		346	2			N	-0-						-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-		315	2			N	-0-						-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-		352	2			N	-0-						-0-
IRVIN GAS UNIT																			
WELL #: 19 RRCID -> 256850 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 10434																			
10	1209	N	1102	-0-	-107	-0-		1092	2	10	9	N	9	9	8				-0-
11	1050	N	828	-0-	-222	-0-		828	2			N	-0-						-0-
12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-		1270	2	21	9	N	19	19	8				-0-
01	1116	N	918	-0-	-198	-0-		897	2	21	9	N	19	19	8				-0-
02	784	N	719	-0-	-65	-0-		719	2			N	-0-						-0-
03	1302	N	1090	-0-	-212	-0-		1090	2			N	-0-						-0-
COSSON GAS UNIT																			
WELL #: 21 RRCID -> 256903 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11359 - 11734																			
10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-		1267	2			N	-0-						-0-
11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-		1744	2			N	-0-						-0-
12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-		1634	2			N	-0-						-0-
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-		1477	2			N	-0-						-0-
02	1624	N	1147	-0-	-477	-0-		1147	2			N	-0-						-0-
03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-						N	-0-						-0-
COSSON GAS UNIT																			
WELL #: 22 RRCID -> 257050 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 11605																			
10	6200	X	5303	-0-	-897	-0-		5299	2	4	9	N	4	4	8				-0-
11	5790	X	5041	-0-	-749	-0-		5041	2			N	-0-						-0-
12	5952	X	5583	-0-	-369	-0-		5574	2	9	9	N	8	8	8				-0-
01	5952	X	5293	-0-	-659	-0-		5284	2	9	9	N	8	8	8				-0-
02	5208	X	4379	-0-	-829	-0-		4379	2			N	-0-						-0-
03	5580	X	4370	-0-	-1210	-0-		4370	2			N	-0-						-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HENDERSON GAS UNIT										NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310 WELL #: 21										RRCID -> 257054		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12072		PERF.11368 - 11826				
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
10		870 N	870	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-				-0-
11		824 N	824	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-				-0-
12		868 N	868	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-				-0-
01		868 N	740	-0-	-0-	-128	-0-	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-				-0-
02		756 N	725	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-				-0-
03		868 N	813	-0-	-0-	-55	-0-	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-				-0-
HUMPHRIES GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 257055		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12273		PERF.10892 - 12273		
10		1860 N	1519	-0-	-0-	-341	-0-	-0-	-0-	-0-	1517	2	2	9	N	2	2	8		-0-
11		1650 N	1422	-0-	-0-	-228	-0-	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-				-0-
12		1612 N	1506	-0-	-0-	-106	-0-	-0-	-0-	-0-	1504	2	2	9	N	2	2	8		-0-
01		1519 N	1362	-0-	-0-	-157	-0-	-0-	-0-	-0-	1356	2	6	9	N	5	5	8		-0-
02		1316 N	1263	-0-	-0-	-53	-0-	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-				-0-
03		1519 N	1271	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	-0-	-0-	1263	2	8	9	N	7	7	8		-0-
SARTOR GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 257218		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 12580		PERF.11171 - 12360		
10		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2094	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-				-0-
12		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1944	2	1	9	N	1	1	8		-0-
01		2108 N	1796	-0-	-0-	-312	-0-	-0-	-0-	-0-	1795	2	1	9	N	1	1	8		-0-
02		1932 N	1626	-0-	-0-	-306	-0-	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-				-0-
03		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2345	2	3	9	N	3	3	8		-0-
TEAGUE I.S.D. GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 257237		COMPL. DATE 05/25/2010		TOTAL DEPTH 12490		PERF.10907 - 12278		
10		2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-				-0-
11		2070 X	1750	-0-	-0-	-320	-0-	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-				-0-
12		2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2271	2	1	9	N	1	1	8		-0-
01		2232 X	1949	-0-	-0-	-283	-0-	-0-	-0-	-0-	1948	2	1	9	N	1	1	8		-0-
02		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-				-0-
03		2263 N	1635	-0-	-0-	-628	-0-	-0-	-0-	-0-	1632	2	3	9	N	3	3	8		-0-
PICKETT NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 15		RRCID -> 257291		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 12135		PERF.11828 - 11876		
10		5115 X	1688	-0-	-0-	-3427	-0-	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-				21
11		4950 X	3729	-0-	-0-	-1221	-0-	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-				21
12		5115 X	2678	-0-	-0-	-2437	-0-	-0-	-0-	-0-	2677	2	1	9	N	1	1	8		21
01		5115 X	4069	-0-	-0-	-1046	-0-	-0-	-0-	-0-	4066	2	3	9	N	3	3	8		21
02		4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4994	2			N	-0-				21
03		4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4169	2	4	9	N	4	4	8		21
SNEED GAS UNIT										WELL #: 13		RRCID -> 257394		COMPL. DATE 07/28/2010		TOTAL DEPTH 12325		PERF.10888 - 12091		
10		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3397	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-				-0-
12		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3046	2	2	9	N	2	2	8		-0-
01		3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3376	2	2	9	N	2	2	8		-0-
02		2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-				-0-
03		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2996	2	3	9	N	3	3	8		-0-
HALE UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 257613		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 12255		PERF.11048 - 12450		
10		665 N	665	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-				-0-
11		654 N	654	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-				-0-
12		662 N	662	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-				-0-
01		651 N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-				-0-
02		582 N	582	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-				-0-
03		662 N	662	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ROGERS GAS UNIT															//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 386310															CNTY: FREESTONE																																												
WELL #: 22															RRCID -> 257753															COMPL. DATE 08/08/2010															TOTAL DEPTH 12010 PERF.11444 - 11803																													
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																																																										
10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	769	2	1	9	N	1	1	8	-0-																																																												
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-			-0-																																																												
12	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-			-0-																																																												
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	620	2	1	9	N	1	1	8	-0-																																																												
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-			-0-																																																												
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-			-0-																																																												
HARTLEY UNIT															WELL #: 7															RRCID -> 257910															COMPL. DATE 09/02/2010															TOTAL DEPTH 12504 PERF.10831 - 11076														
10	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1381	2	1	9	N	1	1	8	-0-																																																												
11	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-			-0-																																																												
12	403 N	330	-0-	-73	-0-	330	2			N	-0-			-0-																																																												
01	403 N	230	-0-	-173	-0-	230	2			N	-0-			-0-																																																												
02	364 N	260	-0-	-104	-0-	260	2			N	-0-			-0-																																																												
03	341 N	241	-0-	-100	-0-	241	2			N	-0-			-0-																																																												
KIRSCH GAS UNIT															WELL #: 33															RRCID -> 257911															COMPL. DATE 08/26/2010															TOTAL DEPTH 12035 PERF.11430 - 11888														
10	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-			-0-																																																												
11	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-			-0-																																																												
12	2170 N	1852	-0-	-318	-0-	1851	2	1	9	N	1	1	8	-0-																																																												
01	1922 N	1645	-0-	-277	-0-	1644	2	1	9	N	1	1	8	-0-																																																												
02	1960 N	1455	-0-	-505	-0-	1455	2			N	-0-			-0-																																																												
03	1860 N	1589	-0-	-271	-0-	1589	2			N	-0-			-0-																																																												
KIRSCH GAS UNIT															WELL #: 29															RRCID -> 258012															COMPL. DATE 08/17/2010															TOTAL DEPTH 11935 PERF.11502 - 11785														
10	4278 X	3924	-0-	-354	-0-	3924	2			N	-0-			-0-																																																												
11	3840 X	2557	-0-	-1283	-0-	2557	2			N	-0-			-0-																																																												
12	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-		2			N	-0-			-0-																																																												
01	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	5311	2	1	9	N	1	1	8	-0-																																																												
02	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			N	-0-			-0-																																																												
03	3937 X	3903	-0-	-34	-0-	3902	2	1	9	N	1	1	8	-0-																																																												
BUTLER GAS UNIT															WELL #: 7															RRCID -> 258023															COMPL. DATE 03/04/2011															TOTAL DEPTH 12015 PERF.10830 - 11530														
10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	677	2	2	9	N	2	2	8	-0-																																																												
11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-			-0-																																																												
12	434 N	119	-0-	-315	-0-	118	2	1	9	N	1	1	8	-0-																																																												
01	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1182	2	2	9	N	2	2	8	-0-																																																												
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-			-0-																																																												
03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-			-0-																																																												
HENDERSON GAS UNIT															WELL #: 23															RRCID -> 258024															COMPL. DATE 08/25/2010															TOTAL DEPTH 11992 PERF.11276 - 11706														
10	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-			-0-																																																												
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-			-0-																																																												
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			-0-																																																												
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-			-0-																																																												
02	56 N	31	-0-	-25	-0-	31	2			N	-0-			-0-																																																												
03	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-			-0-																																																												
WINFREE GAS UNIT															WELL #: 23															RRCID -> 258449															COMPL. DATE 08/04/2010															TOTAL DEPTH 12104 PERF.11526 - 11930														
10	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2318	2	1	9	N	1	1	8	-0-																																																												
11	2040 N	1853	-0-	-187	-0-	1853	2			N	-0-			-0-																																																												
12	2108 N	1671	-0-	-437	-0-	1670	2	1	9	N	1	1	8	-0-																																																												
01	2108 N	739	-0-	-1369	-0-	738	2	1	9	N	1	1	8	-0-																																																												
02	1736 N	529	-0-	-1207	-0-	529	2			N	-0-			-0-																																																												
03	1674 N	166	-0-	-1508	-0-	166	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 #: 13 RRCID -> 259045 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10986 - 12076														
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
10	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2		N	-0-				-0-
11	1650 N	735	-0-	-915	-0-	735	2		N	-0-				-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259193 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11414 - 11851														
10	1333 N	1147	-0-	-186	-0-	1146	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	1050 N	451	-0-	-599	-0-	451	2		N	-0-				-0-
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-

L. V. JONES GAS UNIT I WELL #: 4 RRCID -> 259195 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11332 - 12469														
10	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2		Y	-0-				-0-
11	960 X	949	-0-	-11	-0-	949	2		Y	-0-				-0-
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-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 259196 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11091 - 12322														
10	1054 N	1007	-0-	-47	-0-	1007	2		N	-0-				-0-
11	960 N	946	-0-	-14	-0-	946	2		N	-0-				-0-
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-

L. V. JONES GAS UNIT I WELL #: 6 RRCID -> 259334 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11476 - 12617														
10	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2		Y	-0-				-0-
11	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2		Y	-0-				-0-
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-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259340 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10820 - 12280														
10	4092 X	3452	-0-	-640	-0-	3451	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	3960 X	3658	-0-	-302	-0-	3658	2		N	-0-				-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 259834 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11644 - 12088														
10	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	2263	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2		N	-0-				-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY J. W. BROWN GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 5 RRCID -> 259835 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.11008 - 12187														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	837 N	811	-0-	-26	-0-		811 2		N	-0-			-0-	
11	870 N	869	-0-	-1	-0-		869 2		N	-0-			-0-	
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-	
OMA MCMICHAEL GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 259879 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11129 - 12362														
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-		292 2		N	-0-			-0-	
11	330 N	186	-0-	-144	-0-		186 2		N	-0-			-0-	
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-	
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 35 RRCID -> 259880 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11507 - 11823														
10	3844 X	2861	-0-	-983	-0-		2861 2		N	-0-			-0-	
11	3720 X	2520	-0-	-1200	-0-		2520 2		N	-0-			-0-	
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-	
WETTERMARK GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 259881 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11120 - 12338														
10	3999 X	3763	-0-	-236	-0-		3761 2	2 9	N	2	2 8		-0-	
11	3870 X	3602	-0-	-268	-0-		3602 2		N	-0-			-0-	
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-	
PENN-SENTER GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 259892 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11078 - 12402														
10	1302 N	1091	-0-	-211	-0-		1090 2	1 9	N	1	1 8		-0-	
11	1200 N	1102	-0-	-98	-0-		1102 2		N	-0-			-0-	
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-	
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 34 RRCID -> 259897 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11512 - 12030														
10	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-		2352 2	1 9	N	1	1 8		-0-	
11	1770 X	1288	-0-	-482	-0-		1288 2		N	-0-			-0-	
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	61		3159 2	2 9	N	2	2 8		-0-	
COSSON GAS UNIT														
WELL #: 23 RRCID -> 259944 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 11643														
10	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-		3634 2	22 9	N	20	20 8		-0-	
11	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-		3483 2		N	-0-			-0-	
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-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ZENO KING GAS UNIT II															CNTY: FREESTONE		
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 386310																	
WELL #: 7 RRCID -> 259950 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11072 - 12398																	
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		
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	156	2	1	9	N	1	1	8		-0-		
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-				-0-		
12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	754	2	2	9	N	2	2	8		-0-		
01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	773	2	1	9	N	1	1	8		-0-		
02	532 N	471	-0-	-61	-0-	471	2			N	-0-				-0-		
03	589 N	488	-0-	-101	-0-	488	2			N	-0-				-0-		
HALE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259955 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11098 - 12313																	
10	806 N	734	-0-	-72	-0-	734	2			N	-0-				-0-		
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-				-0-		
12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	712	2	1	9	N	1	1	8		-0-		
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	850	2	1	9	N	1	1	8		-0-		
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-				-0-		
03	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	994	2	6	9	N	5	5	8		-0-		
ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259956 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11091 - 12397																	
10	1209 N	945	-0-	-264	-0-	945	2			N	-0-				-0-		
11	1230 N	945	-0-	-285	-0-	945	2			N	-0-				-0-		
12	992 N	977	-0-	-15	-0-	976	2	1	9	N	1	1	8		-0-		
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1007	2	1	9	N	1	1	8		-0-		
02	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-				-0-		
03	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1005	2	2	9	N	2	2	8		-0-		
CLARKE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259988 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11721 - 12184																	
10	2170 N	2075	-0-	-95	-0-	2074	2	1	9	N	1	1	8		-0-		
11	2100 N	1846	-0-	-254	-0-	1846	2			N	-0-				-0-		
12	2170 N	1912	-0-	-258	-0-	1910	2	2	9	N	2	2	8		-0-		
01	2077 N	1608	-0-	-469	-0-	1607	2	1	9	N	1	1	8		-0-		
02	1736 N	1723	-0-	-13	-0-	1723	2			N	-0-				-0-		
03	1922 N	1847	-0-	-75	-0-	1845	2	2	9	N	2	2	8		-0-		
COOPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260316 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11280 - 12499																	
10	3038 X	2856	-0-	-182	-0-	2856	2			N	-0-				-0-		
11	2970 X	2046	-0-	-924	-0-	2046	2			N	-0-				-0-		
12	3162 X	2264	-0-	-898	-0-	2263	2	1	9	N	1	1	8		-0-		
01	3162 X	1819	-0-	-1343	-0-	1819	2			N	-0-				-0-		
02	2856 X	2298	-0-	-558	-0-	2298	2			N	-0-				-0-		
03	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-				-0-		
RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260318 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12358 PERF.10931 - 12082																	
10	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1909	2	1	9	N	1	1	8		-0-		
11	1860 N	1806	-0-	-54	-0-	1806	2			N	-0-				-0-		
12	1984 N	1580	-0-	-404	-0-	1578	2	2	9	N	2	2	8		-0-		
01	1922 N	1529	-0-	-393	-0-	1527	2	2	9	N	2	2	8		-0-		
02	1680 N	1473	-0-	-207	-0-	1473	2			N	-0-				-0-		
03	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1583	2	6	9	N	5	5	8		-0-		
ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260322 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12348 PERF.10907 - 12098																	
10	7471 X	5856	-0-	-1615	-0-	5854	2	2	9	N	2	2	8		-0-		
11	7230 X	5940	-0-	-1290	-0-	5940	2			N	-0-				-0-		
12	7471 X	5664	-0-	-1807	-0-	5662	2	2	9	N	2	2	8		-0-		
01	7409 X	6429	-0-	-980	-0-	6427	2	2	9	N	2	2	8		-0-		
02	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	2			N	-0-				-0-		
03	6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	6359	2	4	9	N	4	4	8		-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY SARTOR GAS UNIT													NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310													WELL #: 6			RRCID -> 260708			COMPL. DATE 03/12/2011			TOTAL DEPTH 12460			PERF.11105 - 12252		
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE									
10		1705 N	1462	-0-	-243	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-				-0-									
11		1470 N	829	-0-	-641	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-				-0-									
12		1860 N	812	-0-	-1048	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-				-0-									
01		1457 N	1011	-0-	-446	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-				-0-									
02		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-				-0-									
03		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-				-0-									
WETTERMARK GAS UNIT													WELL #: 4			RRCID -> 260711			COMPL. DATE 03/16/2011			TOTAL DEPTH 12475			PERF.11125 - 12240		
10		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-				-0-									
11		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-				-0-									
12		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-				-0-									
01		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-				-0-									
02		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-				-0-									
03		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-				-0-									
KIRSCH GAS UNIT													WELL #: 32			RRCID -> 260716			COMPL. DATE 03/25/2011			TOTAL DEPTH 12290			PERF.11560 - 12003		
10		1116 N	631	-0-	-485	-0-	-0-	-0-	630	2	1	9	N	1	1	8		-0-									
11		1050 N	648	-0-	-402	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-				-0-									
12		806 N	599	-0-	-207	-0-	-0-	-0-	598	2	1	9	N	1	1	8		-0-									
01		832 N	832	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	830	2	2	9	N	2	2	8		-0-									
02		709 N	709	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-				-0-									
03		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-				-0-									
HAM GAS UNIT													WELL #: 32			RRCID -> 260754			COMPL. DATE 11/06/2010			TOTAL DEPTH 10905			PERF. 8560 - 10731		
10		5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5986	2	9	9	N	8	8	8		-0-									
11		4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4992	2			N	-0-				-0-									
12		4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4738	2	17	9	N	15	15	8		-0-									
01		4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4810	2	19	9	N	17	17	8		-0-									
02		4256 X	2684	-0-	-1572	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-				-0-									
03		4712 X	4445	-0-	-267	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-				-0-									
CURRY GAS UNIT													WELL #: 25			RRCID -> 260764			COMPL. DATE 04/15/2011			TOTAL DEPTH 11892			PERF.11280 - 11740		
10		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-				-0-									
11		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-				-0-									
12		1333 N	1171	-0-	-162	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-				-0-									
01		1147 N	1087	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	1086	2	1	9	N	1	1	8		-0-									
02		1092 N	928	-0-	-164	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-				-0-									
03		1178 N	1057	-0-	-121	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-				-0-									
HAM GAS UNIT													WELL #: 33			RRCID -> 260776			COMPL. DATE 04/26/2011			TOTAL DEPTH 11615			PERF.10335 - 11340		
10		476 N	476	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	475	2	1	9	N	1	1	8		-0-									
11		510 N	438	-0-	-72	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-				-0-									
12		496 N	445	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	443	2	2	9	N	2	2	8		-0-									
01		478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	477	2	1	9	N	1	1	8		-0-									
02		420 N	380	-0-	-40	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-				-0-									
03		434 N	431	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-				-0-									
J. W. BROWN GAS UNIT													WELL #: 7			RRCID -> 260803			COMPL. DATE 05/26/2011			TOTAL DEPTH 12410			PERF.10970 - 12212		
10		3162 X	3127	-0-	-35	-0-	-0-	-0-	3126	2	1	9	N	1	1	8		-0-									
11		3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-				-0-									
12		4402 X	2719	-0-	-1683	-0-	-0-	-0-	2718	2	1	9	N	1	1	8		-0-									
01		4402 X	2073	-0-	-2329	-0-	-0-	-0-	2071	2	2	9	N	2	2	8		-0-									
02		4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4958	2			N	-0-				-0-									
03		4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4601	2	4	9	N	4	4	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
10	1798 N	1659	-0-	-139	-0-	1658	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	1650 N	1589	-0-	-61	-0-	1589	2			N	-0-			-0-
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-
DOWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260955 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10571 - 12094														
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-			-0-
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-			-0-
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-
H. D. BLACK GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261190 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12150 - 14450														
10	3038 X	2138	-0-	-900	-0-	2138	2			N	-0-			-0-
11	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-			-0-
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-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 261196 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11665 - 12776														
10	1550 N	792	-0-	-758	-0-	792	2			N	-0-			-0-
11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-			-0-
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-
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 261197 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11446 - 11801														
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-			-0-
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-			-0-
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-
ROGERS GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 261198 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11767 - 12214														
10	2201 N	2047	-0-	-154	-0-	2047	2			N	-0-			-0-
11	2370 N	1869	-0-	-501	-0-	1869	2			N	-0-			-0-
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-
IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 261202 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 10733														
10	930 N	917	-0-	-13	-0-	913	2	4	9	N	4	4	8	-0-
11	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ROPER GAS UNIT													CNTY: FREESTONE				
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 386310																	
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	1736 N	1477	-0-	-259	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-	
11	1890 N	1459	-0-	-431	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-	
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-	
ROPER GAS UNIT													WELL #: 4HR	RRCID -> 261214	COMPL. DATE 09/13/2010	TOTAL DEPTH 12119 PERF.12350 - 14650	
10	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-	
11	480 N	433	-0-	-47	-0-	433	2			N	-0-					-0-	
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-	
CURRY GAS UNIT													WELL #: 23	RRCID -> 261216	COMPL. DATE 03/09/2011	TOTAL DEPTH 11939 PERF.11333 - 11782	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	3 N	-0-	-0-	-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-	
HENDERSON GAS UNIT													WELL #: 33	RRCID -> 261217	COMPL. DATE 10/29/2010	TOTAL DEPTH 12139 PERF.11605 - 11992	
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-	
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-	
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-	
CURRY GAS UNIT													WELL #: 22	RRCID -> 261250	COMPL. DATE 03/17/2011	TOTAL DEPTH 11956 PERF.11382 - 11842	
10	651 N	453	-0-	-198	-0-	453	2			N	-0-					-0-	
11	540 N	514	-0-	-26	-0-	514	2			N	-0-					-0-	
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-	
HAM GAS UNIT													WELL #: 35	RRCID -> 261262	COMPL. DATE 05/21/2011	TOTAL DEPTH 11619 PERF.10549 - 11557	
10	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1629	2		1 9	N	1		1 8			-0-	
11	1590 N	1576	-0-	-14	-0-	1576	2			N	-0-					-0-	
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-	
HENDERSON GAS UNIT													WELL #: 35	RRCID -> 261359	COMPL. DATE 03/17/2011	TOTAL DEPTH 12060 PERF.11427 - 11920	
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-	
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-	
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-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
KIRSCH GAS UNIT			WELL #:		27		RRCID -> 261495		COMPL. DATE 06/14/2011			TOTAL DEPTH 11941		PERF.11410 - 11820				
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
10		276 N	276	-0-	-0-	-0-		276	2			N	-0-					-0-
11		223 N	223	-0-	-0-	-0-		223	2			N	-0-					-0-
12		261 N	261	-0-	-0-	-0-		261	2			N	-0-					-0-
01		279 N	235	-0-	-44	-0-		235	2			N	-0-					-0-
02		196 N	185	-0-	-11	-0-		185	2			N	-0-					-0-
03		331 N	331	-0-	-0-	-0-		331	2			N	-0-					-0-
KIRSCH GAS UNIT			WELL #:		24		RRCID -> 261545		COMPL. DATE 05/20/2011			TOTAL DEPTH 12094		PERF.11500 - 11972				
10		463 N	463	-0-	-0-	-0-		463	2			N	-0-					-0-
11		422 N	422	-0-	-0-	-0-		422	2			N	-0-					-0-
12		370 N	370	-0-	-0-	-0-		369	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01		434 N	297	-0-	-137	-0-		296	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02		392 N	163	-0-	-229	-0-		163	2			N	-0-					-0-
03		540 N	540	-0-	-0-	-0-		540	2			N	-0-					-0-
HENDERSON GAS UNIT			WELL #:		27		RRCID -> 261551		COMPL. DATE 06/09/2011			TOTAL DEPTH 12007		PERF.11460 - 11944				
10		372 N	328	-0-	-44	-0-		328	2			N	-0-					-0-
11		360 N	297	-0-	-63	-0-		297	2			N	-0-					-0-
12		359 N	359	-0-	-0-	-0-		359	2			N	-0-					-0-
01		341 N	295	-0-	-46	-0-		294	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02		402 N	402	-0-	-0-	-0-		402	2			N	-0-					-0-
03		498 N	498	-0-	-0-	-0-		496	2	2	9	N	2	2	8			-0-
KIRSCH GAS UNIT			WELL #:		34		RRCID -> 261558		COMPL. DATE 07/22/2011			TOTAL DEPTH 11962		PERF.11324 - 11815				
10		1736 N	1529	-0-	-207	-0-		1529	2			N	-0-					-0-
11		1980 N	1467	-0-	-513	-0-		1467	2			N	-0-					-0-
12		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-		2156	2			N	-0-					-0-
01		1519 N	1006	-0-	-513	-0-		1006	2			N	-0-					-0-
02		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-		1780	2			N	-0-					-0-
03		2046 N	1412	-0-	-634	-0-		1411	2	1	9	N	1	1	8			-0-
ROGERS GAS UNIT			WELL #:		24		RRCID -> 261559		COMPL. DATE 07/22/2011			TOTAL DEPTH 12420		PERF.11651 - 12177				
10		2139 N	763	-0-	-1376	-0-		763	2			N	-0-					-0-
11		1470 N	876	-0-	-594	-0-		876	2			N	-0-					-0-
12		829 N	829	-0-	-0-	-0-		828	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01		812 N	812	-0-	-0-	-0-		811	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02		812 N	738	-0-	-74	-0-		738	2			N	-0-					-0-
03		848 N	848	-0-	-0-	-0-		848	2			N	-0-					-0-
HENDERSON GAS UNIT			WELL #:		26		RRCID -> 261564		COMPL. DATE 06/30/2011			TOTAL DEPTH 12052		PERF.11440 - 11900				
10		2077 N	1840	-0-	-237	-0-		1839	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11		1740 N	1326	-0-	-414	-0-		1326	2			N	-0-					-0-
12		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-		2457	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-		1887	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-		1439	2			N	-0-					-0-
03		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-		2197	2	2	9	N	2	2	8			-0-
KIRSCH GAS UNIT			WELL #:		26		RRCID -> 262398		COMPL. DATE 06/28/2011			TOTAL DEPTH 11582		PERF.11250 - 11673				
10		310 N	261	-0-	-49	-0-		261	2			N	-0-					-0-
11		270 N	248	-0-	-22	-0-		248	2			N	-0-					-0-
12		279 N	193	-0-	-86	-0-		193	2			N	-0-					-0-
01		248 N	194	-0-	-54	-0-		193	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02		224 N	144	-0-	-80	-0-		144	2			N	-0-					-0-
03		196 N	196	-0-	-0-	-0-		196	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY W. A. KEILS GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 9 RRCID -> 262460 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.11050 - 12402														
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
10	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2012	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	1470 N	1398	-0-	-72	-0-	1398	2			N	-0-			-0-
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-
ROGERS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262485 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11678 - 12091														
10	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-			-0-
11	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-			-0-
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-
SARTOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262518 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.11202 - 12397														
10	961 N	547	-0-	-414	-0-	547	2			N	-0-			-0-
11	780 N	395	-0-	-385	-0-	395	2			N	-0-			-0-
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-
BUTLER GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262613 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10994														
10	3193 X	2916	-0-	-277	-0-	2909	2	7	9	N	6	6	8	-0-
11	3090 X	2358	-0-	-732	-0-	2358	2			N	-0-			-0-
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-
COOPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262642 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12824 PERF.11358 - 12554														
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-			-0-
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-
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 262644 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11358 - 11796														
10	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4464	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-			-0-
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-
CLARKE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 262670 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 12409 PERF.11650 - 12212														
10	3100 N	2991	-0-	-109	133	2991	2			N	-0-			-0-
11	3000 N	3170	-0-	-170	303	3170	2			N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HAM GAS UNIT				//CONT.// //CONT.//	88576 304 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
				WELL #:	38	RRCID ->	262724	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL	DEPTH	11464	PERF.	10264	-	11282	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
11		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
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-
W. A. KEILS GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	262730	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL	DEPTH	12640	PERF.	11170	-	12420	
10		2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
11		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
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-
MARION LEVELS				WELL #:	3	RRCID ->	262741	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL	DEPTH	12526	PERF.	11007	-	12345	
10		2976 X	2471	-0-	-505	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
11		2880 X	2752	-0-	-128	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
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-
MCMICHAEL "B" GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	262812	COMPL. DATE	12/25/2010	TOTAL	DEPTH	12415	PERF.	11016	-	12132	
10		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2230	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
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-
KIRSCH GAS UNIT				WELL #:	30	RRCID ->	263128	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL	DEPTH	12186	PERF.	11681	-	12125	
10		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
11		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
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-
ROGERS GAS UNIT				WELL #:	32	RRCID ->	263131	COMPL. DATE	09/22/2011	TOTAL	DEPTH	12239	PERF.	11762	-	12174	
10		1240 N	933	-0-	-307	-0-	933	2			N	-0-					-0-
11		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
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-
ROGERS GAS UNIT				WELL #:	31	RRCID ->	263132	COMPL. DATE	09/22/2011	TOTAL	DEPTH	12262	PERF.	11750	-	12206	
10		1829 N	1692	-0-	-137	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
11		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ROPER GAS UNIT															//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 386310															CNTY: FREESTONE																																																											
WELL #: 9															RRCID -> 263133															COMPL. DATE 08/15/2011															TOTAL DEPTH 12289															PERF.11030 - 12111																													
M	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																																																																							
10	2356	N	1736	-0-	-620	-0-		1735	2	1	9	Y	1	1	8			-0-																																																																							
11	1980	N	867	-0-	-1113	-0-		867	2			Y	-0-					-0-																																																																							
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-																																																																							
FOOTBALL FIELD GAS UNIT															WELL #: 5															RRCID -> 264398															COMPL. DATE 09/11/2017															TOTAL DEPTH 12558															PERF.10910 - 12424														
10	1643	N	1244	-0-	-399	-0-		1244	2			N	-0-					-0-																																																																							
11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-		1624	2			N	-0-					-0-																																																																							
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-																																																																							
C. N. WILLIFORD															WELL #: 5															RRCID -> 264650															COMPL. DATE 02/11/2011															TOTAL DEPTH 11974															PERF.10920 - 12117														
10	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-		3212	2	1	9	N	1	1	8			-0-																																																																							
11	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-		3637	2			N	-0-					-0-																																																																							
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-																																																																							
ATHEL IVY GAS UNIT															WELL #: 8															RRCID -> 264717															COMPL. DATE 03/23/2011															TOTAL DEPTH 12465															PERF.11153 - 12253														
10	3534	X	1295	-0-	-2239	-0-		1295	2			N	-0-					-0-																																																																							
11	3420	X	267	-0-	-3153	-0-		267	2			N	-0-					-0-																																																																							
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-																																																																							
ZENO KING GAS UNIT															WELL #: 4															RRCID -> 264947															COMPL. DATE 10/27/2011															TOTAL DEPTH 12373															PERF.11078 - 12226														
10	1767	N	1469	-0-	-298	-0-		1469	2			N	-0-					-0-																																																																							
11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-		1646	2			N	-0-					-0-																																																																							
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-																																																																							
REED GAS UNIT NO. 4															WELL #: 5H															RRCID -> 264973															COMPL. DATE 12/14/2012															TOTAL DEPTH 12052															PERF.11107 - 14067														
10	1488	N	1376	-0-	-112	-0-		1376	2			N	-0-					-0-																																																																							
11	1410	N	1312	-0-	-98	-0-		1312	2			N	-0-					-0-																																																																							
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-																																																																							
WINFREE GAS UNIT															WELL #: 30															RRCID -> 265032															COMPL. DATE 10/06/2011															TOTAL DEPTH 12288															PERF.11621 - 12086														
10	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-		2175	2	1	9	N	1	1	8			-0-																																																																							
11	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-		2093	2			N	-0-					-0-																																																																							
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-																																																																							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ROPER GAS UNIT										CNTY: FREESTONE									
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 386310																			
WELL #: 8 RRCID -> 265061 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11016 - 12125																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
10	3410 X	2475	-0-	-935	-0-	2475	2			N	-0-				-0-				
11	2820 X	2693	-0-	-127	-0-	2693	2			N	-0-				-0-				
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-				
HAM GAS UNIT										WELL #: 40 RRCID -> 265643 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10322 - 11396									
10	4526 X	3802	-0-	-724	-0-	3799	2	3	9	N	3		3	8	-0-				
11	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			N	-0-				-0-				
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-				
CLARKE GAS UNIT										WELL #: 31 RRCID -> 266054 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11852 - 12348									
10	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-				-0-				
11	2340 N	2241	-0-	-99	-0-	2241	2			N	-0-				-0-				
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-				
PICKETT NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 16 RRCID -> 266099 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12108 PERF.11520 - 11930									
10	3379 X	2853	-0-	-526	-0-	2853	2			N	-0-				88				
11	3210 X	2787	-0-	-423	-0-	2787	2			N	-0-				88				
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				
COOPER GAS UNIT										WELL #: 5H RRCID -> 266101 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12680 - 15380									
10	1147 N	1109	-0-	-38	-0-	1109	2			N	-0-				-0-				
11	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-				-0-				
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-				
IRVIN GAS UNIT										WELL #: 18 RRCID -> 266104 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 11537 PERF.10388 - 11407									
10	1240 N	952	-0-	-288	-0-	952	2			N	-0-				-0-				
11	930 N	838	-0-	-92	-0-	838	2			N	-0-				-0-				
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-				
WETTERMARK GAS UNIT										WELL #: 6 RRCID -> 266107 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11119 - 12278									
10	3286 X	1839	-0-	-1447	-0-	1838	2	1	9	N	1		1	8	-0-				
11	3180 X	1428	-0-	-1752	-0-	1428	2			N	-0-				-0-				
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-				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HAM GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #: 34	88576 304 386310	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-	
11	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-	
12	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-	
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-	
02	616 N	569	-0-	-47	-0-	569	2			N	-0-					-0-	
03	682 N	303	-0-	-379	-0-	303	2			N	-0-					-0-	
ATHEL IVY GAS UNIT				WELL #:	5R	RRCID -> 266137	COMPL. DATE 03/08/2012	TOTAL DEPTH 12451	PERF.11185	- 12355							
10	3100 N	4077	-0-	977	2982	4074	2	3	9	N	3	3	8			-0-	
11	6721 X	3739	-0-	-2982	-0-	3739	2			N	-0-					-0-	
12	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3748	2	6	9	N	5	5	8			-0-	
01	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3074	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
02	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-	
03	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3618	2	6	9	N	5	5	8			-0-	
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II				WELL #:	7	RRCID -> 266139	COMPL. DATE 03/06/2012	TOTAL DEPTH 12514	PERF.11006	- 12366							
10	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-	
11	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-	
12	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-	
01	2170 N	2158	-0-	-12	-0-	2158	2			N	-0-					-0-	
02	2128 N	1865	-0-	-263	-0-	1865	2			N	-0-					-0-	
03	2356 N	2086	-0-	-270	-0-	2086	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							
10	9362 X	9237	-0-	-125	-0-	9236	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
11	9060 X	8088	-0-	-972	-0-	8088	2			N	-0-					-0-	
12	9362 X	8467	-0-	-895	-0-	8466	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
01	9238 X	6297	-0-	-2941	-0-	6296	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
02	8344 X	7029	-0-	-1315	-0-	7029	2			N	-0-					-0-	
03	9751 X	9751	-0-	-0-	-0-	9748	2	3	9	N	3	3	8			-0-	
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 266201	COMPL. DATE 04/06/2012	TOTAL DEPTH 12492	PERF.11070	- 12306							
10	1457 N	1417	-0-	-40	-0-	1417	2			N	-0-					-0-	
11	1410 N	1349	-0-	-61	-0-	1349	2			N	-0-					-0-	
12	1457 N	1388	-0-	-69	-0-	1388	2			N	-0-					-0-	
01	1426 N	1403	-0-	-23	-0-	1403	2			N	-0-					-0-	
02	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-	
03	1395 N	1390	-0-	-5	-0-	1390	2			N	-0-					-0-	
HENDERSON, JOHN GAS UNIT				WELL #:	15	RRCID -> 266202	COMPL. DATE 11/21/2014	TOTAL DEPTH 11605	PERF.10332	- 11470							
10	217 N	179	-0-	-38	-0-	178	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-	
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	269	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	303	2	4	9	N	4	4	8			-0-	
02	196 N	171	-0-	-25	-0-	171	2			N	-0-					-0-	
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-	
CLARKE GAS UNIT				WELL #:	28	RRCID -> 266203	COMPL. DATE 04/19/2012	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11560	- 11960							
10	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-	
11	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-	
12	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1614	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1191	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
02	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-	
03	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	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		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-			-0-
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-			-0-
12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-			-0-
01	682 N	449	-0-	-233	-0-	-0-	449	2			N	-0-			-0-
02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-			-0-
03	651 N	536	-0-	-115	-0-	-0-	536	2			N	-0-			-0-

COOPER GAS UNIT				WELL #:		10	RRCID -> 266218		COMPL. DATE 05/14/2012		TOTAL	DEPTH	12398	PERF.11046 - 12236	
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-			-0-
11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-			-0-
12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-			-0-
01	824 N	824	-0-	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-			-0-
02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-			-0-
03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-			-0-

ORAND -A-				WELL #:		7H	RRCID -> 266225		COMPL. DATE 05/10/2012		TOTAL	DEPTH	12223	PERF.12310 - 14989	
10	1550 N	1114	-0-	-436	-0-	-0-	1114	2			N	-0-			-0-
11	1470 N	901	-0-	-569	-0-	-0-	901	2			N	-0-			-0-
12	1457 N	1254	-0-	-203	-0-	-0-	1254	2			N	-0-			-0-
01	1116 N	860	-0-	-256	-0-	-0-	860	2			N	-0-			-0-
02	840 N	838	-0-	-2	-0-	-0-	838	2			N	-0-			-0-
03	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT				WELL #:		31	RRCID -> 266271		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL	DEPTH	10857	PERF. 8581 - 10660	
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	-0-	175	2			N	-0-			-0-
11	270 N	163	-0-	-107	-0-	-0-	163	2			N	-0-			-0-
12	527 N	185	-0-	-342	-0-	-0-	185	2			N	-0-			-0-
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			-0-
03	186 N	152	-0-	-34	-0-	-0-	152	2			N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT				WELL #:		25	RRCID -> 266275		COMPL. DATE 07/09/2012		TOTAL	DEPTH	11555	PERF. 8454 - 11390	
10	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	-0-	2933	2	21	9	N	19	19	8	-0-
11	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-			-0-
12	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	-0-	3444	2	46	9	N	42	42	8	-0-
01	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	-0-	3099	2	42	9	N	38	38	8	-0-
02	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-			-0-
03	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT				WELL #:		26	RRCID -> 266303		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL	DEPTH	11630	PERF.10402 - 11428	
10	310 N	272	-0-	-38	-0-	-0-	271	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	330 N	236	-0-	-94	-0-	-0-	236	2			N	-0-			-0-
12	310 N	259	-0-	-51	-0-	-0-	256	2	3	9	N	3	3	8	-0-
01	279 N	269	-0-	-10	-0-	-0-	267	2	2	9	N	2	2	8	-0-
02	224 N	215	-0-	-9	-0-	-0-	215	2			N	-0-			-0-
03	248 N	87	-0-	-161	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT				WELL #:		33	RRCID -> 266335		COMPL. DATE 02/24/2012		TOTAL	DEPTH	12157	PERF.11542 - 12075	
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			-0-
02	56 N	28	-0-	-28	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY IRVIN GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 16 RRCID -> 266350 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10412 - 11479														
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
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	480	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11	450 N	406	-0-	-44	-0-	406	2			N	-0-			-0-
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-
ROBERTS, L. F. WELL #: 4H RRCID -> 266360 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12325 - 14777														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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														
10	2356 N	2121	-0-	-235	-0-	2120	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	2670 N	2303	-0-	-367	-0-	2303	2			N	-0-			-0-
12	3100 N	3124	-0-	-24	-0-	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-
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 266582 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11390 - 11826														
10	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-			-0-
11	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-			-0-
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-
STARK GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.11285 - 16478														
10	17267 X	15992	-0-	-1275	-0-	15990	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11	16710 X	15374	-0-	-1336	-0-	15374	2			N	-0-			-0-
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-
ROBERTS, L. F. WELL #: 5H RRCID -> 270562 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12300 - 15928														
10	6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	2			N	-0-			-0-
11	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	6005	2			N	-0-			-0-
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-
CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272235 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12365 - 16493														
10	16013 X	16013	-0-	-0-	-0-	16011	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11	14903 X	14903	-0-	-0-	-0-	14903	2			N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 4H RRCID -> 272236 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11633 PERF.12045 - 15508														
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
10	13671 X	12828	-0-	-843	-0-	12827 2	1 9	N	1	1 8				25
11	13230 X	11765	-0-	-1465	-0-	11765 2		N	-0-					25
12	13237 X	12414	-0-	-823	-0-	12412 2	2 9	N	2	2 8				25
01	13369 X	13369	-0-	-0-	-0-	13366 2	3 9	N	3	3 8				25
02	12188 X	12188	-0-	-0-	-0-	12188 2		N	-0-					25
03	13140 X	13140	-0-	-0-	-0-	13136 2	4 9	N	4	4 8				25
RANGER, WS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272238 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11588 - 15436														
10	6169 X	5906	-0-	-263	-0-	5906 2		N	-0-					-0-
11	5970 X	5801	-0-	-169	-0-	5801 2		N	-0-					-0-
12	6169 X	5961	-0-	-208	-0-	5961 2		N	-0-					-0-
01	6107 X	4901	-0-	-1206	-0-	4901 2		N	-0-					-0-
02	5516 X	4833	-0-	-683	-0-	4833 2		N	-0-					-0-
03	5983 X	5366	-0-	-617	-0-	5366 2	10 9	N	9	9 8				-0-
MOODY ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 273061 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11857 - 18286														
10	8339 X	7497	-0-	-842	-0-	7496 2	1 9	N	1	1 8				-0-
11	8070 X	7095	-0-	-975	-0-	7095 2		N	-0-					-0-
12	8339 X	8148	-0-	-191	-0-	8146 2	2 9	N	2	2 8				-0-
01	8339 X	7819	-0-	-520	-0-	7817 2	2 9	N	2	2 8				-0-
02	7420 X	6573	-0-	-847	-0-	6573 2		N	-0-					-0-
03	8153 X	7906	-0-	-247	-0-	7903 2	3 9	N	3	3 8				-0-
MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285978 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11784 - 14306														
10	16848 X	16848	-0-	-0-	-0-	16846 2	2 9	N	2	2 8				15
11	15960 X	13308	-0-	-2652	-0-	13308 2		N	-0-					15
12	14663 X	1957	-0-	-12706	-0-	1956 2	1 9	N	1	1 8				15
01	16833 X	11831	-0-	-5002	-0-	11827 2	4 9	N	4	4 8				15
02	15204 X	9848	-0-	-5356	-0-	9848 2		N	-0-					15
03	16833 X	10003	-0-	-6830	-0-	9994 2	9 9	N	8	8 8				15
DUNLAP II-MCGEE ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 286694 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11657 - 16353														
10	32178 X	29153	-0-	-3025	-0-	29151 2	2 9	N	2	2 8				-0-
11	31140 X	28778	-0-	-2362	-0-	28778 2		N	-0-					-0-
12	32178 X	28858	-0-	-3320	-0-	28852 2	6 9	N	5	5 8				-0-
01	29698 X	28504	-0-	-1194	-0-	28498 2	6 9	N	5	5 8				-0-
02	26852 X	25294	-0-	-1558	-0-	25294 2		N	-0-					-0-
03	29729 X	27599	-0-	-2130	-0-	27595 2	4 9	N	4	4 8				-0-
WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 287450 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11161 - 17040														
10	23808 X	23808	-0-	-0-	-0-	23799 2	9 9	N	8	8 8				-0-
11	22949 X	22949	-0-	-0-	-0-	22949 2		N	-0-					-0-
12	20658 X	20658	-0-	-0-	-0-	20625 2	33 9	N	30	30 8				-0-
01	21125 X	21125	-0-	-0-	-0-	21093 2	32 9	N	29	29 8				-0-
02	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	5563 2		N	-0-					-0-
03	20186 X	20186	-0-	-0-	-0-	20122 2	64 9	N	58	58 8				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) KAISER-FRANCIS OIL COMPANY HULLUM HEIRS GAS UNIT														//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY 450175										CNTY: FREESTONE											
WELL #: 1														RRCID -> 066679										COMPL. DATE 04/21/1976				TOTAL DEPTH 12200		PERF.11910 - 12024					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C CODE	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE															
10		3038 X	2660	-0-	-378	-0-				44 1	2616	2	N	-0-						20															
11		2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-							N	-0-						20															
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															
HULLUM HEIRS GAS UNIT														WELL #: 2										RRCID -> 166270				COMPL. DATE 12/12/2002				TOTAL DEPTH 12474		PERF.10135 - 10675	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-															
OMEGA ENERGY, LLC MANAHAN, LORENA C.														622657 WELL #: 1										RRCID -> 096434				COMPL. DATE 09/09/1982				TOTAL DEPTH 12404		PERF.11504 - 11518	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143							N	NO RPT						-0-															
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143							N	NO RPT						-0-															
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-															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC RICHARDSON, MARIE														681327 WELL #: 1										RRCID -> 095666				COMPL. DATE 01/20/2014				TOTAL DEPTH 12000		PERF.10937 - 11834	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-															
*02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-															
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-															
RESERVE MANAGEMENT, INC. HARRIS HEIRS														703350 WELL #: 1										RRCID -> 191367				COMPL. DATE 01/21/2004				TOTAL DEPTH 12166		PERF.11550 - 12063	
10		620 N	600	-0-	-20	-0-				600 2			N	-0-						50															
11		497 N	497	-0-	-0-	-0-				497 2			N	-0-						50															
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															
PATRICK														WELL #: 1										RRCID -> 220252				COMPL. DATE 07/21/2006				TOTAL DEPTH 10750		PERF.10022 - 10446	
10		93 N	27	-0-	-66	-0-				27 2			N	-0-						20															
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-				65 2			N	-0-						20															
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															

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-			105
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			105
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	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT			105
VALENCE OPERATING COMPANY														
BOYD -B-														
WELL #: 2 RRCID -> 072368 COMPL. DATE 05/31/1977 TOTAL DEPTH 12198 PERF.11968 - 12024														
10	248 N	186	-0-	-62	-0-	7	1	179	2	Y	-0-			2
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	Y	-0-			2
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							
MCMICHAEL "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 082023 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11350 - 11370														
10	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-			-0-
11	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-			-0-
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-
RAWLS														
WELL #: 1 RRCID -> 082303 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11450 - 12356														
10	6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	289	1	6422	2	Y	13			140
						14	9							
11	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	255	1	5827	2	Y	11	116	1	35
						12	9							
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							
WILLIAMS, LORENE D.														
WELL #: 1 RRCID -> 084484 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11362 - 11382														
10	7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	7439	2	17	9	Y	15			152
11	7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	7010	2	13	9	Y	12	127	1	37
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY IVY -A-													CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 881167 WELL #: 1													NON-ASSOCIATED			
RRCID -> 093563													CAPACITY			
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
10	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	172	1	2104	2	Y	-0-			-0-		
11	2100 N	1567	-0-	-533	-0-	96	1	1471	2	Y	-0-			-0-		
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-		
RAWLS													WELL #: 2			
RRCID -> 102480													COMPL. DATE 01/16/1983			
TOTAL DEPTH 12650 PERF.12447 - 12557																
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	17	1	367	2	Y	1			11		
						1	9									
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	17	1	396	2	Y	1	9	1	3		
						1	9									
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									
YORK, B. P.													WELL #: 1			
RRCID -> 104602													COMPL. DATE 01/07/1983			
TOTAL DEPTH 13029 PERF.12277 - 12350																
10	3100 N	3562	-0-	462	462	137	1	3422	2	Y	3			7		
						3	9									
11	3000 N	3662	-0-	662	1124	131	1	3527	2	Y	4			11		
						4	9									
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									
GOOLSBY, H. C.													WELL #: 1			
RRCID -> 113961													COMPL. DATE 07/12/2006			
TOTAL DEPTH 12332 PERF.11848 - 12124																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	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																
10	1798 N	1254	-0-	-544	-0-	1254	2			N	-0-			67		
11	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-			67		
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		

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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	341	N	309	-0-	-32	-0-	-0-		4	1	305	2	Y		-0-			49
11	420	N	302	-0-	-118	-0-	-0-		3	1	299	2	Y		-0-			49
12	341	N	301	-0-	-40	-0-	-0-		3	1	298	2	Y		-0-			49
01	403	N	394	-0-	-9	-0-	-0-		3	1	391	2	Y		-0-			49
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	335	2	Y		-0-			49
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	367	2	Y		-0-			49
AWALT				WELL #:		1		RRCID -> 142949		COMPL. DATE 08/31/1992		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10807 - 10904				
10	2790	N	1835	-0-	-955	-0-	-0-		1835	2			N		-0-			-0-
11	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	-0-		2693	2			N		-0-			-0-
12	2046	N	1122	-0-	-924	-0-	-0-		1122	2			N		-0-			-0-
01	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	-0-		1995	2			N		-0-			-0-
02	2520	N	1761	-0-	-759	-0-	-0-		1761	2			N		-0-			-0-
03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	-0-		2069	2			N		-0-			-0-
LIVINGSTON				WELL #:		1		RRCID -> 145533		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10288 - 10466				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			84
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			84
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			84
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			84
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			84
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			84
DRIVER				WELL #:		1		RRCID -> 145789		COMPL. DATE 01/10/1993		TOTAL DEPTH 12476		PERF.11076 - 11156				
10	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	-0-		90	1	2465	2	N		-0-			25
11	2460	N	2238	-0-	-222	-0-	-0-		74	1	2161	2	N		-0-			28
									3	9								
12	2542	N	2092	-0-	-450	-0-	-0-		65	1	2027	2	N		-0-			28
01	2542	N	2119	-0-	-423	-0-	-0-		63	1	2052	2	N		-0-			32
									4	9								
02	2100	N	1692	-0-	-408	-0-	-0-		43	1	1649	2	N		-0-			32
03	2077	N	1596	-0-	-481	-0-	-0-		39	1	1557	2	N		-0-			32
LEDBETTER GAS UNIT #2				WELL #:		1		RRCID -> 145791		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 12675		PERF.11249 - 11392				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-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				
10	310	N	211	-0-	-99	-0-	-0-		211	2			Y		-0-			-0-
11	240	N	156	-0-	-84	-0-	-0-		156	2			Y		-0-			-0-
12	310	N	196	-0-	-114	-0-	-0-		196	2			Y		-0-			-0-
01	217	N	203	-0-	-14	-0-	-0-		203	2			Y		-0-			-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	-0-		256	2			Y		-0-			-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	-0-		244	2			Y		-0-			-0-

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 1161

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 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
10	2356 X	1542	-0-		-814		-0-	1542	2			N	-0-					-0-
11	2280 X	1224	-0-		-1056		-0-	1224	2			N	-0-					-0-
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-
YORK, B. P.					WELL #:	2	RRCID -> 165828		COMPL. DATE	10/29/1997	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.12007	-	12328		
10	971 N	971	-0-		-0-		-0-	37	1	934	2	Y	-0-					7
11	780 N	627	-0-		-153		-0-	22	1	604	2	Y	1					8
								1	9									
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									
BOYD -B-					WELL #:	1	RRCID -> 174272		COMPL. DATE	07/20/1999	TOTAL	DEPTH	12207	PERF.10370	-	11104		
10	348 N	348	-0-		-0-		-0-	14	1	334	2	Y	-0-					3
11	278 N	278	-0-		-0-		-0-	12	1	265	2	Y	1					4
								1	9									
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									
YORK, B. P.					WELL #:	5	RRCID -> 179044		COMPL. DATE	07/22/2000	TOTAL	DEPTH	12450	PERF.11970	-	12310		
10	1587 N	1587	-0-		-0-		-0-	61	1	1525	2	Y	1					8
								1	9									
11	3000 N	4659	-0-		1659		1659	166	1	4489	2	Y	4					12
								4	9									
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									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY										//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED								
BOYD -B-										//CONT.// 881167								
										WELL #: 4 RRCID -> 184622 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10114 - 12059								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	72	1	1745	2	Y	-0-						19	
11	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	61	1	1414	2	Y	3						22	
						3	9											
12	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	65	1	1357	2	Y	8						30	
						9	9											
01	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	58	1	1671	2	Y	4						34	
						4	9											
02	1652 X	1438	-0-	-214	-0-	52	1	1379	2	Y	6						40	
						7	9											
03	1829 X	1524	-0-	-305	-0-	61	1	1457	2	Y	5						45	
						6	9											

YORK, B. P.										WELL #: 7 RRCID -> 191881 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12014 - 12316								
10	620 N	544	-0-	-76	-0-	21	1	523	2	Y	-0-						2	
11	390 N	310	-0-	-80	-0-	11	1	299	2	Y	-0-						2	
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											

BOYD -B-										WELL #: 3 RRCID -> 194947 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10148 - 12024								
10	496 N	369	-0-	-127	-0-	15	1	354	2	Y	-0-						5	
11	480 N	434	-0-	-46	-0-	18	1	415	2	Y	1						6	
						1	9											
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											

BOYD -B-										WELL #: 5 RRCID -> 194950 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10153 - 11064								
10	2604 X	2526	-0-	-78	-0-	101	1	2425	2	Y	-0-						23	
11	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	106	1	2451	2	Y	5						28	
						6	9											
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											

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 1163

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCIA OPERATING COMPANY YORK, B. P.				//CONT.// //CONT.// WELL #:	88576 304 881167 6	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
						RRCID ->	197619	COMPL. DATE	07/06/2003	TOTAL	DEPTH	12505	PERF.11990	-	12340	
M O	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
10	1209 N	1176	-0-	-33	-0-	45	1	1131	2	Y	-0-					12
11	1170 N	1126	-0-	-44	-0-	40	1	1085	2	Y	-0-					13
						1	9									
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	-0-					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									
IVY "A" GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	199260	COMPL. DATE	09/08/2003	TOTAL	DEPTH	12785	PERF.11656	-	12536	
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	61	1	740	2	Y	-0-					-0-
11	1380 N	262	-0-	-1118	-0-	16	1	246	2	Y	-0-					-0-
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-
YORK, B. P.				WELL #:	9	RRCID ->	211287	COMPL. DATE	11/11/2022	TOTAL	DEPTH	12497	PERF.11970	-	12320	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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	
10	310 N	162	-0-	-148	-0-	6	1	156	2	Y	-0-					1
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	2	Y	-0-					1
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
YORK, B. P.				WELL #:	10	RRCID ->	218857	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL	DEPTH	12542	PERF.11990	-	12350	
10	992 N	914	-0-	-78	-0-	35	1	879	2	Y	-0-					13
11	867 N	867	-0-	-0-	-0-	31	1	835	2	Y	-0-					14
						1	9									
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									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY YORK, B. P.				//CONT.// 88576 304 //CONT.// 881167 WELL #: 12		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
						RRCID -> 220508		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 12465		PERF.11946 - 12280			
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	4380	-0-	4380	13237	168 1 1 9	4211 2	Y			1				32
11	17683 X	4446	-0-	-13237	-0-	158 1 6 9	4282 2	Y			5				37
12	4774 X	4352	-0-	-422	-0-	155 1 6 9	4191 2	Y			5				42
01	4743 X	3754	-0-	-989	-0-	134 1 7 9	3613 2	Y			6				48
02	4144 X	3472	-0-	-672	-0-	134 1 9 9	3329 2	Y			8				56
03	4588 X	4251	-0-	-337	-0-	155 1 14 9	4082 2	Y			13				69

YORK, B. P.				WELL #: 11		RRCID -> 221393		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 12590		PERF.11980 - 12310			
10	992 N	901	-0-	-91	-0-	35 1	866 2	Y			-0-				6
11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	35 1 1 9	937 2	Y			1				7
12	868 N	637	-0-	-231	-0-	23 1 1 9	613 2	Y			1				8
01	899 N	618	-0-	-281	-0-	22 1 1 9	595 2	Y			1				9
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	35 1 2 9	870 2	Y			2				11
03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	27 1 2 9	713 2	Y			2				13

CHANCELLOR UNIT NO. 1				WELL #: 3		RRCID -> 242964		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 12383		PERF. 8142 - 12024			
10	4340 X	3044	-0-	-1296	-0-	94 1 4 9	2946 2	Y			4				57
11	4200 X	2592	-0-	-1608	-0-	105 1 7 9	2480 2	Y			6				63
12	3348 X	2535	-0-	-813	-0-	85 1 8 9	2442 2	Y			7				70
01	3069 X	3004	-0-	-65	-0-	84 1 17 9	2903 2	Y			15				85
02	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	77 1 2 9	2687 2	Y			2				87
03	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	98 1 13 9	2748 2	Y			12				99

LEDBETTER GAS UNIT 2				WELL #: 3		RRCID -> 243004		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 12806		PERF.11384 - 12554			
10	3689 X	2820	-0-	-869	-0-	2820 2		Y			-0-				-0-
11	3570 X	2638	-0-	-932	-0-	2638 2		Y			-0-				-0-
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-

BAUM ESTATE				WELL #: 4		RRCID -> 243436		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 11494		PERF.10674 - 11034			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				14
11	120 N	30	-0-	-90	-0-	30 2		Y			-0-				14
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY															
BAUM ESTATE															

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY																			
RAWLS																			
WELL #: 4																			
RRCID -> 266250																			
COMPL. DATE 04/30/2012																			
TOTAL DEPTH 12714																			
PERF. 11310 - 12430																			
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
10	590 N	590	-0-		-0-	-0-				25 1	564 2	Y	1						10
11	570 N	407	-0-		-163	-0-				17 1	389 2	Y	1			8 1			3
12	589 N	392	-0-		-197	-0-				19 1	372 2	Y	1						4
01	589 N	416	-0-		-173	-0-				16 1	399 2	Y	1						5
02	462 N	462	-0-		-0-	-0-				23 1	438 2	Y	1						6
03	729 N	729	-0-		-0-	-0-				30 1	691 2	Y	7			9 1			4
										8 9									

WATSON-WILLIFORD																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 266554																			
COMPL. DATE 10/19/2012																			
TOTAL DEPTH 12530																			
PERF. 11304 - 12342																			
10	6448 X	6373	-0-		-75	-0-				482 1	5891 2	N	-0-						-0-
11	6240 X	5316	-0-		-924	-0-				324 1	4992 2	N	-0-						-0-
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-

VENTANA MIDSTREAM LLC																			
GANN, J. C.																			
WELL #: 1D																			
RRCID -> 238018																			
COMPL. DATE 04/29/2008																			
TOTAL DEPTH 5000																			
PERF. 4348 - 4686																			
10	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

TEAGUE (PETTIT B)																			
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC																			
COSSON																			
WELL #: 2																			
RRCID -> 195020																			
COMPL. DATE 11/29/2002																			
TOTAL DEPTH 8300																			
PERF. 7582 - 7584																			
10	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						-0-

COSSON																			
WELL #: 3																			
RRCID -> 195671																			
COMPL. DATE 05/24/2003																			
TOTAL DEPTH 8300																			
PERF. 8010 - 8036																			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

COSSON																			
WELL #: 4																			
RRCID -> 202069																			
COMPL. DATE 03/19/2004																			
TOTAL DEPTH 8326																			
PERF. 8032 - 8034																			
10	31 N	13	-0-		-18	-0-				7 2	6 9	N	5						7
11	30 N	9	-0-		-21	-0-				9 2		N	-0-						7
12	4 N	4	-0-		-0-	-0-				4 2		N	-0-						7
01	13 N	5	-0-		-8	-0-				5 2		N	-0-						7
02	11 N	11	-0-		-0-	-0-				11 2		N	-0-						7
03	4 N	3	-0-		-1	-0-				3 2		N	-0-						7

TEAGUE (PETTIT B) HILCORP ENERGY COMPANY HAM GAS UNIT										//CONT.// 88576 330 386310 WELL #: 7F										NON-ASSOCIATED RRCID -> 192477										CAPACITY COMPL. DATE 10/15/2002										CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7960 - 8140									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE																						
10		303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			303	2					N	-0-									-0-																						
11		257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			257	2					N	-0-									-0-																						
12		277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			277	2					N	-0-									-0-																						
01		288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			288	2					N	-0-									-0-																						
02		122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			122	2					N	-0-									-0-																						
03		124 N	88	-0-	-36	-0-	-0-	-0-			88	2					N	-0-									-0-																						
BUTLER GAS UNIT										WELL #: 4										RRCID -> 198363										COMPL. DATE 09/27/2003										TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8046 - 8224									
10		1674 N	585	-0-	-1089	-0-	-0-	-0-			585	2					N	-0-									-0-																						
11		1170 N	470	-0-	-700	-0-	-0-	-0-			470	2					N	-0-									-0-																						
12		1023 N	422	-0-	-601	-0-	-0-	-0-			422	2					N	-0-									-0-																						
01		589 N	402	-0-	-187	-0-	-0-	-0-			402	2					N	-0-									-0-																						
02		448 N	84	-0-	-364	-0-	-0-	-0-			84	2					N	-0-									-0-																						
03		434 N	106	-0-	-328	-0-	-0-	-0-			106	2					N	-0-									-0-																						
HAM GAS UNIT										WELL #: 12										RRCID -> 252895										COMPL. DATE 03/11/2009										TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8143									
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-																						
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-																						
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-																						
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-																						
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-																						
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-																						
HAM GAS UNIT										WELL #: 11										RRCID -> 254488										COMPL. DATE 09/06/2009										TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 8188									
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-																						
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-																						
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-																						
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-																						
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-																						
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-																						
HAM GAS UNIT										WELL #: 10										RRCID -> 257211										COMPL. DATE 07/15/2010										TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 8164									
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-																						
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-																						
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-																						
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-																						
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-																						
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-																						
HAM GAS UNIT										WELL #: 3										RRCID -> 260750										COMPL. DATE 04/21/2011										TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8123									
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-																						
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-																						
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-																						
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-																						
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-																						
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-																						
BARNETT GAS UNIT										WELL #: 1										RRCID -> 260777										COMPL. DATE 04/05/2011										TOTAL DEPTH 12610 PERF. 8100 - 8224									
10		9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-	-0-									N	-0-									-0-																						
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									-0-																						
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									-0-																						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									-0-																						
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									-0-																						
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	3							3 8		-0-																						

TEAGUE (PETTIT B)		//CONT.//		88576 330	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BARNETT GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	264469	COMPL. DATE	08/30/2011	TOTAL	DEPTH	13020	PERF. 8344 - 8439		
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	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	1423	-0-	1423	14034	1423	2		N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	1401	-0-	1401	15435	1401	2		N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	1488	-0-	1488	16923	1488	2		N	-0-				-0-
01	18145 X	1222	-0-	-16923	-0-	1222	2		N	-0-				-0-
02	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2		N	-0-				-0-
03	1488 N	1418	-0-	-70	-0-	1417	2	1 9	N	1	1 8			-0-
CAT CREEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265704	COMPL. DATE	08/12/2014	TOTAL	DEPTH	12958	PERF. 8116 - 8202		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BARNETT GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	266472	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL	DEPTH	12785	PERF. 8285 - 8370		
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-				-0-
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2		N	-0-				-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-				-0-
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-				-0-
02	28 N	3	-0-	-25	-0-	3	2		N	-0-				-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
HAM GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	267616	COMPL. DATE	01/06/2013	TOTAL	DEPTH	10300	PERF. 8007 - 8184		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	275785	COMPL. DATE	07/26/2014	TOTAL	DEPTH	11676	PERF. 7984 - 8087		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
BUTLER GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	282198	COMPL. DATE	12/07/2016	TOTAL	DEPTH	11917	PERF. 8116 - 8300		
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-				-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-				-0-
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-
IRVIN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	282845	COMPL. DATE	07/25/2017	TOTAL	DEPTH	12700	PERF. 8087 - 8291		
10	1054 N	1041	-0-	-13	-0-	1041	2		N	-0-				-0-
11	1080 N	1023	-0-	-57	-0-	1023	2		N	-0-				-0-
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-

TEAGUE (PETTIT B)		//CONT.//		88576 330	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WINFREE GAS UNIT		WELL #:		25	RRCID -> 283375		COMPL. DATE 08/15/2017		TOTAL DEPTH 11766		PERF. 8210 - 8390	
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	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1658 2	3	9	N	3	3 8	-0-
11	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729 2			N	-0-		-0-
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-
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	
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2			N	-0-		15
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 2			N	-0-		15
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
COSSON		WELL #:		2	RRCID -> 193462		COMPL. DATE 01/08/2003		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7582 - 7584	
10	372 X	351	-0-	-21	-0-	351 2			N	-0-		-0-
11	240 X	185	-0-	-55	-0-	185 2			N	-0-		-0-
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-
COSSON		WELL #:		3	RRCID -> 196763		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7596 - 7600	
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		103
11	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35 2			N	-0-		103
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
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
CAT CREEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 277968		COMPL. DATE 09/23/2015		TOTAL DEPTH 12958		PERF. 7724 - 7736	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC STILES, W. F.				88576 700 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
WELL #:				2		RRCID -> 141737		COMPL. DATE 10/21/1994		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 7630 - 7892					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-		316	1	5	2	N	-0-				48
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-		240	1			N	-0-	45	7		3
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	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT				3
WRIGHT, J.A.				WELL #:		3		RRCID -> 157142		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 7704 - 7819			
10	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				193
11	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	193	7		-0-
12	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	1482	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
STILES, W.F.				WELL #:		3		RRCID -> 179964		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7424 - 7824			
10	62	N	20	-0-	-42	-0-		12	1	8	2	N	-0-				6
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-				6
12	155	N	43	-0-	-112	-0-		12	1	31	2	N	-0-				6
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				6
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-		96	1	109	2	N	-0-				6
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT				6
PRUIETT, M. E.				WELL #:		2		RRCID -> 257038		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 11907		PERF. 7680 - 7782			
10	15	N	4	-0-	-11	-0-		4	2			N	-0-				-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-		15	1	21	2	N	-0-				-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	93				93
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-				93
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-				93
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				93
HILCORP ENERGY COMPANY STILES, W. F.				386310 WELL #:		1 T		RRCID -> 015723		COMPL. DATE 05/05/1955		TOTAL DEPTH 7905		PERF. 7460 - 7783			
10	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
POWERS "E"				WELL #:		1		RRCID -> 147349		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 11935		PERF. 7676 - 7811			
10	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-		2236	2	2	9	N	2		2	8	-0-
11	1980	N	1820	-0-	-160	-0-		1820	2			N	-0-				-0-
12	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-		2193	2	3	9	N	3		3	8	-0-
01	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-		2145	2	4	9	N	4		4	8	-0-
02	1708	N	1603	-0-	-105	-0-		1603	2			N	-0-				-0-
03	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-		2401	2	8	9	N	7		7	8	-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		88576 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
HAM GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 149566		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL	DEPTH	12435	PERF. 7964 - 8837				
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
10	887 N	887	-0-	-0-	-0-	885	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
12	922 N	922	-0-	-0-	-0-	916	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	942 N	942	-0-	-0-	-0-	939	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	812 N	769	-0-	-43	-0-	769	2			N	-0-					-0-
03	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
HAM GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 152705		COMPL. DATE 01/06/2013		TOTAL	DEPTH	10300	PERF. 8007 - 10064				
10	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
11	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
12	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
01	2449 N	2428	-0-	-21	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
02	2212 N	2069	-0-	-143	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
03	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
BAGGETT		WELL #:		1-T	RRCID -> 160102		COMPL. DATE 08/16/1996		TOTAL	DEPTH	8017	PERF. 7654 - 7810				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
STILES, W. F.		WELL #:		2	RRCID -> 166563		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL	DEPTH	10700	PERF. 7629 - 7802				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HAM GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID -> 181973		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL	DEPTH	10320	PERF. 7970 - 10047				
10	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1305	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	840 N	642	-0-	-198	-0-	642	2			N	-0-					-0-
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-
HAM GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID -> 185845		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL	DEPTH	10370	PERF. 7980 - 8948				
10	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1167	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
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-
HAM GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID -> 186593		COMPL. DATE 09/06/2009		TOTAL	DEPTH	10320	PERF. 8016 - 10208				
10	3751 X	3357	-0-	-394	-0-	3355	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3540 X	3203	-0-	-337	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
HAM GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 187196		COMPL. DATE 07/10/2014		TOTAL DEPTH 10316	
								PERF. 8992 - 10115	
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
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 2	N	-0-	-0-
11	210 N	119	-0-	-91	-0-	119 2	N	-0-	-0-
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-
HAM GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 244961		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 11725	
								PERF. 8587 - 9998	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882		N	NO RPT	-0-
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-
HAM GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 252512		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 11790	
								PERF. 8548 - 10072	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 259982		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 10600	
								PERF. 8596 - 9444	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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														
COSSON GAS UNIT			WELL #:		22	RRCID -> 262695		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 11748		PERF. 8422 - 9400							
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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COSSON GAS UNIT			WELL #:		16	RRCID -> 263166		COMPL. DATE 05/02/2011		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8721 - 9172							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HAM GAS UNIT			WELL #:		31	RRCID -> 264769		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 10857		PERF. 8581 - 10156							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
IRVIN GAS UNIT			WELL #:		17	RRCID -> 265696		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 10792		PERF. 8552 - 9393							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
IRVIN GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 266048		COMPL. DATE 12/09/2011		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 8565 - 8916							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BUTLER GAS UNIT			WELL #:		16	RRCID -> 266239		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 11917		PERF. 8632 - 8772							
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COSSON GAS UNIT			WELL #:		25	RRCID -> 266343		COMPL. DATE 07/09/2012		TOTAL DEPTH 11555		PERF. 8454 - 8931							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TEAGUE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		88576 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
BUTLER GAS UNIT			WELL #:		17	RRCID -> 266421		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 11869		PERF. 8616 - 10258	
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
COSSON GAS UNIT			WELL #:		23	RRCID -> 266538		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 11775		PERF. 8586 - 9392	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
JONES, MARTHA GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 272353		COMPL. DATE 02/20/2014		TOTAL DEPTH 11775		PERF. 7791 - 7831	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 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-
IRVIN GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 273306		COMPL. DATE 01/08/2014		TOTAL DEPTH 12672		PERF. 8615 - 9464	
10	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	-0-	2875	2	10 9	N	9	9 8	-0-
11	2850 X	2522	-0-	-328	-0-	-0-	2522	2		N	-0-		-0-
12	2976 X	2879	-0-	-97	-0-	-0-	2857	2	22 9	N	20	20 8	-0-
01	2976 X	2811	-0-	-165	-0-	-0-	2789	2	22 9	N	20	20 8	-0-
02	2688 X	2490	-0-	-198	-0-	-0-	2490	2		N	-0-		-0-
03	2883 X	2276	-0-	-607	-0-	-0-	2276	2		N	-0-		-0-
IRVIN GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 273364		COMPL. DATE 05/06/2014		TOTAL DEPTH 12656		PERF. 8588 - 9429	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WATER ENERGY SERVICES, LLC			900331										
FREE-TEX S.W.D.			WELL #:		2	RRCID -> 251493		COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 5078		PERF. 4649 - 4815	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TEAGUE, SW. (COTTON VALLEY)														
GREEN RIVER RESOURCES INC.														
WADLE UNIT														
88581 500 330185 WELL #: 3 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
RRCID -> 108450 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 11529 PERF. 10260 - 10350														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			-0-
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	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

TEAGUE, WEST (PETTIT)														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
KEILS, W. A. JR.														
88582 166 220903 WELL #: 2 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
RRCID -> 220511 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7274 - 7330														
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			-0-
11	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-			-0-
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	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

STILES, W F														
WELL #: 1 RRCID -> 257919 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7164 - 7196														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRUIETT, M.E.														
WELL #: 3 RRCID -> 285798 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7250 - 7330														
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	14	1	10	2	N	-0-			15
11	60 N	5	-0-	-55	-0-	2	1	3	2	N	-0-	15	7	-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	12	1	32	2	N	-0-			-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	24	1	19	2	N	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	18	1	20	2	N	-0-			-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY														
STILES-BAGGETT UNIT														
386310 220903 WELL #: 1 C RRCID -> 015719 COMPL. DATE 05/05/1955 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7183 - 7284														
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEAGUE, WEST (RODESSA)														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
STILES, W F														
88582 498 220903 WELL #: 1 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE														
RRCID -> 257918 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 6657 - 6792														
10	124 N	74	-0-	-50	-0-	44	1	30	2	N	-0-			-0-
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	129	1	189	2	N	-0-			-0-
12	310 N	192	-0-	-118	-0-	52	1	140	2	N	-0-			-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	88	1	68	2	N	-0-			-0-
02	308 N	174	-0-	-134	-0-	81	1	93	2	N	-0-			-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

TEAGUE, WEST (RODESSA)		//CONT.//	88582 498	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310						
BAGGETT UNIT		WELL #:	1 C	RRCID -> 015711	COMPL. DATE 04/17/1956	TOTAL DEPTH	8017	PERF. 6672 - 6822	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-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	
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-	-0-
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	249 1	N	-0-	-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	100 1	N	20	20
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	102 1	N	-0-	20
02	280 N	127	-0-	-153	-0-	127 1	N	-0-	20
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT	20
OLD UNION OPERATING COMPANY			621149						
WILLIAMS, HENRY GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 141886	COMPL. DATE 05/23/1992	TOTAL DEPTH	11460	PERF.10189 - 10325	
10	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1690 2	39 9 Y	35	43
11	1710 N	1604	-0-	-106	-0-	1585 2	19 9 Y	17	60
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	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
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	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
WILLIAMS, HENRY		WELL #:	3	RRCID -> 148930	COMPL. DATE 01/28/1994	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 6870 - 6908	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TEAS (RODESSA)			88610 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FREESTONE			
OLD UNION OPERATING COMPANY			621149						
WILLIAMS, HENRY		WELL #:	1	RRCID -> 149662	COMPL. DATE 05/03/1994	TOTAL DEPTH	6948	PERF. 6233 - 6362	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

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							
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	
10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	-0-	493	2	1	9	N	1						5	
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-						5	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-						5	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-						5	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					N	-0-						5	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						5	
THOMAS LAKE (COTTON VALLEY)				89478 300 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HENDERSON							
DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347															
LEE HEIRS				WELL #: 1				RRCID -> 236077				COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 12094 PERF. 11682 - 11948							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						144	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						144	
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	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							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						145	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						145	
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	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							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
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	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							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						140	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						140	
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	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							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

THORNTON, S. (COTTON VALLEY)				89570 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903												
WHITE, C.C. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 086946	COMPL. DATE 11/14/1998	TOTAL DEPTH 12518	PERF. 9264	-	9292						
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	BALANCE							
10	101 N	101	-0-	-0-	101 2			N	-0-					-0-		
11	92 N	92	-0-	-0-	7 1	84 2		N	1	1 8				-0-		
					1 9											
12	80 N	80	-0-	-0-	80 2			N	-0-					-0-		
01	101 N	101	-0-	-0-	101 2			N	-0-					-0-		
02	84 N	74	-0-	-10	74 2			N	-0-					-0-		
03	93 N	NO RPT	-0-	-93				N	NO RPT					-0-		
RANDAZZO UNIT -A-				WELL #: 1	RRCID -> 096669	COMPL. DATE 07/28/1981	TOTAL DEPTH 11310	PERF.10878	-	11162						
10	450 N	450	-0-	-0-	259 1	191 2		N	-0-					-0-		
11	255 N	255	-0-	-0-	241 1	13 2		N	1	1 8				-0-		
					1 9											
12	1365 N	1365	-0-	-0-	335 1	1030 2		N	-0-					-0-		
01	1337 N	1337	-0-	-0-	294 1	1043 2		N	-0-					-0-		
02	1071 N	1071	-0-	-0-	266 1	805 2		N	-0-					-0-		
03	217 N	NO RPT	-0-	-217				N	NO RPT					-0-		
CONNELL, THOMAS B.				WELL #: 1	RRCID -> 167111	COMPL. DATE 12/31/1997	TOTAL DEPTH 11473	PERF. 9840	-	9874						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
THORNTON, S. (RODESSA)				89570 700	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC				785940												
LOUISE				WELL #: 2	RRCID -> 233463	COMPL. DATE 01/22/2009	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5941	-	5963						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
TRI-CITIES				91101 001	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HENDERSON			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035												
TCGU7(BAKER, M. -10)				WELL #: 7	RRCID -> 142942	COMPL. DATE 06/09/1992	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8322	-	8328						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
TRI-CITIES (BACON LIME)				91101 125	NON-ASSOCIATED				STORAGE				CNTY: HENDERSON			
ATMOS PIPELINE - TEXAS				036599												
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT				WELL #: 4 B	RRCID -> 022808	COMPL. DATE 08/09/2016	TOTAL DEPTH 7797	PERF. 7530	-	7590						
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		

TRI-CITIES (BACON LIME)													CNTY: HENDERSON	
ATMOS PIPELINE - TEXAS														
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT														
WELL #: 6 B RRCID -> 022809 COMPL. DATE 10/30/1946 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7695 - 7732														
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
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT														
WELL #: 10 B RRCID -> 022811 COMPL. DATE 06/04/1943 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7665 - 7700														
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT														
WELL #: 11 B RRCID -> 022812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7592 - 7632														
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT														
WELL #: 12 B RRCID -> 022813 COMPL. DATE 10/27/1946 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7642 - 7698														
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				532
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				532
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				532
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	613	169 1			976
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	433				1409
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1409

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT														
WELL #: 19 B RRCID -> 041877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7712 - 7722														
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	109				284
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				284
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				284
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	34	147 1			171
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				171
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				171

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT														
WELL #: 2 B RRCID -> 049684 COMPL. DATE 08/00/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7580 - 7600														
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT														
WELL #: 5 B RRCID -> 049686 COMPL. DATE 03/01/1948 TOTAL DEPTH 8578 PERF. N/A														
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TRI-CITIES (BACON LINE)				//CONT.//	91101 125	NON-ASSOCIATED				STORAGE				CNTY: HENDERSON						
ATMOS PIPELINE - TEXAS				//CONT.//	036599															
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT				WELL #:	13 B	RRCID	->	049688	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8477	PERF.	7608	-	7624				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT				WELL #:	14 B	RRCID	->	049689	COMPL. DATE	08/18/1999	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7553	-	7573				
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-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				
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-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				
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-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				
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-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				
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-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				
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TRI-CITIES (BACON LINE)				//CONT.//	91101 125	NON-ASSOCIATED				STORAGE				CNTY: HENDERSON						
ATMOS PIPELINE - TEXAS				//CONT.//	036599															
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT				WELL #:	24B	RRCID -> 150293		COMPL. DATE 08/09/2016		TOTAL DEPTH		7810	PERF.	7550	-	7574				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	11	12	01	02	03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT				WELL #:	8B	RRCID -> 150294		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		7880	PERF.	7588	-	7620		
10	11	12	01	02	03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT				WELL #:	23B	RRCID -> 151015		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH		7810	PERF.	7565	-	7585				
10	11	12	01	02	03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT				WELL #:	25B	RRCID -> 172235		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		7840	PERF.	7578	-	7602		
10	11	12	01	02	03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TRI-CITIES STORAGE (BACON)				WELL #:	27B	RRCID -> 180568		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH		7870	PERF.	7605	-	7625				
10	11	12	01	02	03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TRI-CITIES STORAGE (BACON)				WELL #:	28B	RRCID -> 184026		COMPL. DATE 02/07/2000		TOTAL DEPTH		8750	PERF.	7585	-	7605				
10	11	12	01	02	03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT				WELL #:	30BH	RRCID -> 186497		COMPL. DATE 07/12/2018		TOTAL DEPTH		7582	PERF.	7754	-	8296				
10	11	12	01	02	03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-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 #: 29BH RRCID -> 187112 COMPL. DATE 07/10/2020 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7843 - 8167													
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
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 32BH RRCID -> 285189 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7938 - 11000													
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 31BH RRCID -> 285288 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7906 - 8227													
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 39BH RRCID -> 287497 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8139 - 9210													
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 36BH RRCID -> 289175 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7930 - 10195													
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 38BH RRCID -> 289176 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8029 - 10400													
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 40BH RRCID -> 289177 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7914 - 10700													
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

TRI-CITIES (BACON LIME)										91101 125		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HENDERSON						
ATMOS PIPELINE - TEXAS										036599												
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT										WELL #: 35BH		RRCID -> 299037		COMPL. DATE 01/29/2025		TOTAL DEPTH 7613		PERF. 8065 - 10816				
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
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT										WELL #: 41BH		RRCID -> 299044		COMPL. DATE 02/26/2025		TOTAL DEPTH 7684		PERF. 8129 - 12520				
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
BRG LONE STAR LTD. GLADNEY GU										090870		WELL #: 2		RRCID -> 117127		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9853		PERF. 9014 - 9243		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				83	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				83	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				83	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				83	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				83	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				83	
TRI-CITIES (COTTON VALLEY) DECKER OPERATING CO., L.L.C. LANDIS										91101 150 209347		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
										WELL #: 1		RRCID -> 252322		COMPL. DATE 01/03/2011		TOTAL DEPTH 11994		PERF.10411 - 11578				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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				
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	589	1	191	2	N	-0-					157	
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	570	1	101	2	N	-0-					157	
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	589	1	124	2	N	-0-					157	
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	589	1	101	2	N	1					158	
											1	9										
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	532	1	83	2	N	2					160	
											2	9										
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				160	
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER KALE										806415		WELL #: 2		RRCID -> 137561		COMPL. DATE 04/04/1991		TOTAL DEPTH 10406		PERF. 9420 - 10093		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
STOKES										WELL #: 3		RRCID -> 139386		COMPL. DATE 08/31/1991		TOTAL DEPTH 10732		PERF. 9885 - 10114				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		825 N	825	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
11		790 N	790	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
12		696 N	696	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
01		829 N	829	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
02		616 N	575	-0-	-41	-0-	-41	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
03		732 N	732	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
LEOPARD, C. L.										WELL #:	1	RRCID -> 135572	COMPL. DATE 12/12/2018	TOTAL	DEPTH 11908	PERF. 9912	- 11300				
10		4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4850	3			N	-0-					-0-
11		4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4840	3			N	-0-					-0-
12		5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5244	3			N	-0-					-0-
01		5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5196	3			N	-0-					-0-
02		5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5233	3			N	-0-					-0-
03		4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4639	3			N	-0-					-0-
BARTON, H. P.										WELL #:	1	RRCID -> 137480	COMPL. DATE 01/11/1991	TOTAL	DEPTH 11995	PERF.10140	- 11279				
10		1457 N	1341	-0-	-116	-0-	-116	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
11		1440 N	1271	-0-	-169	-0-	-169	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
12		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
01		1333 N	1198	-0-	-135	-0-	-135	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
02		1176 N	906	-0-	-270	-0-	-270	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
03		1364 N	1350	-0-	-14	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
BLACK, J. R.										WELL #:	1	RRCID -> 137545	COMPL. DATE 12/14/1990	TOTAL	DEPTH 12000	PERF. 9932	- 11314				
10		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1073	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11		743 N	743	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
12		434 N	25	-0-	-409	-0-	-409	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01		744 N	338	-0-	-406	-0-	-406	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
02		672 N	13	-0-	-659	-0-	-659	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03		501 N	501	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
KNIGHT, C. D.										WELL #:	1	RRCID -> 137566	COMPL. DATE 02/07/1991	TOTAL	DEPTH 11976	PERF.10112	- 11382				
10		430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
11		360 N	306	-0-	-54	-0-	-54	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
12		483 N	483	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
01		694 N	694	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
02		288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03		474 N	474	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
YOUNG, REX										WELL #:	1	RRCID -> 138837	COMPL. DATE 11/01/2008	TOTAL	DEPTH 12100	PERF.10340	- 11416				
10		217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	215	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11		195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
12		198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
01		245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02		140 N	48	-0-	-92	-0-	-92	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03		297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
HINTON GAS UNIT										WELL #:	2	RRCID -> 146821	COMPL. DATE 01/20/2008	TOTAL	DEPTH 11390	PERF.11084	- 11288				
10		868 N	780	-0-	-88	-0-	-88	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
11		810 N	461	-0-	-349	-0-	-349	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
12		944 N	944	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
01		775 N	478	-0-	-297	-0-	-297	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
02		420 N	392	-0-	-28	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
03		868 N	402	-0-	-466	-0-	-466	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)				//CONT.// 91101 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HENDERSON				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.// 879035				COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 11940		PERF. 8540 - 11864				
ROYALL, DANNY				WELL #: 2		RRCID -> 218213										
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
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-		18 3			N	-0-				-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-		10 3			N	-0-				-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-		10 3			N	-0-				-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-		19 3			N	-0-				-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-		22 3			N	-0-				-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				-0-

BLACK, J. R.				WELL #: 3		RRCID -> 223586		COMPL. DATE 10/15/2006		TOTAL DEPTH 11652		PERF. 9921 - 11409				
10	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-		3374 3			N	-0-				-0-
11	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-		3859 3			N	-0-				-0-
12	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-		3697 3			N	-0-				-0-
01	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-		3790 3			N	-0-				-0-
02	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-		3706 3			N	-0-				-0-
03	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-		3249 3			N	-0-				-0-

BLACK, J. R.				WELL #: 2		RRCID -> 226049		COMPL. DATE 01/07/2007		TOTAL DEPTH 11535		PERF. 9869 - 11398				
10	2201	N	1874	-0-	-327	-0-		1872 3	2 9		N	2	2 1			-0-
11	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-		2277 3			N	-0-				-0-
12	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-		1950 3			N	-0-				-0-
01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-		2269 3			N	-0-				-0-
02	2128	N	1877	-0-	-251	-0-		1877 3			N	-0-				-0-
03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-		2454 3			N	-0-				-0-

HINTON GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 229898		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 11622		PERF. 9935 - 11417				
10	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-		1794 3	4 9		N	4	4 1			-0-
11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-		1540 3			N	-0-				-0-
12	1767	N	1548	-0-	-219	-0-		1548 3			N	-0-				-0-
01	1798	N	1539	-0-	-259	-0-		1539 3			N	-0-				-0-
02	2800	N	3444	-0-	644	644		3444 3			N	-0-				-0-
03	2696	N	2052	-0-	-644	-0-		2052 3			N	-0-				-0-

LEOPARD, C. L.				WELL #: 2		RRCID -> 229945		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 11550		PERF. 9866 - 11316				
10	2914	X	1076	-0-	-1838	-0-		1076 3			N	-0-				-0-
11	2820	X	989	-0-	-1831	-0-		989 3			N	-0-				-0-
12	2914	X	837	-0-	-2077	-0-		837 3			N	-0-				-0-
01	2418	X	1772	-0-	-646	-0-		1772 3			N	-0-				-0-
02	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-		4424 3			N	-0-				-0-
03	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-		4013 3			N	-0-				-0-

HINTON GAS UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 231646		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 11575		PERF. 9887 - 11384				
10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-		1861 3			N	-0-				-0-
11	1740	N	1689	-0-	-51	-0-		1689 3			N	-0-				-0-
12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-		1776 3			N	-0-				-0-
01	1860	N	1787	-0-	-73	-0-		1787 3			N	-0-				-0-
02	1568	N	1313	-0-	-255	-0-		1313 3			N	-0-				-0-
03	1767	N	891	-0-	-876	-0-		891 3			N	-0-				-0-

HINTON GAS UNIT				WELL #: 7		RRCID -> 233307		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 11642		PERF. 10220 - 11453				
10	3038	X	3024	-0-	-14	-0-		3024 3			N	-0-				-0-
11	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-		3026 3			N	-0-				-0-
12	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-		3137 3			N	-0-				-0-
01	3100	N	3150	-0-	50	50		3150 3			N	-0-				-0-
02	3872	X	3822	-0-	-50	-0-		3822 3			N	-0-				-0-
03	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-		4020 3			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION			WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		CNTY: HENDERSON	
TRI-CITIES (COTTON VALLEY)			//CONT.// 91101 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
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)	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
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-			-0-
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-
BLACK, J. R.														
			WELL #:		4		RRCID -> 234547		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 11783		PERF.10073 - 11602	
10	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3		N	-0-			-0-
11	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	3		N	-0-			-0-
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-
HINTON GAS UNIT														
			WELL #:		5		RRCID -> 234753		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 11486		PERF. 9819 - 11324	
10	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3		N	-0-			-0-
11	2430	N	2380	-0-	-50	-0-	2380	3		N	-0-			-0-
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-
BLACK, J. R.														
			WELL #:		7		RRCID -> 234869		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 11835		PERF.10100 - 11636	
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3		N	-0-			-0-
11	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	3		N	-0-			-0-
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-
BARTON, H. P.														
			WELL #:		3		RRCID -> 240447		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 11565		PERF. 9890 - 11408	
10	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	3		N	-0-			-0-
11	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	3		N	-0-			-0-
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-
BLACK, J. R.														
			WELL #:		6		RRCID -> 241496		COMPL. DATE 05/17/2008		TOTAL DEPTH 11649		PERF. 9936 - 11432	
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	637	3	1	9	N	1	1	-0-
11	600	N	568	-0-	-32	-0-	568	3		N	-0-			-0-
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-
LEOPARD, C. L.														
			WELL #:		7		RRCID -> 241499		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 11605		PERF. 9875 - 11291	
10	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	3		N	-0-			-0-
11	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	3		N	-0-			-0-
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-

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	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
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-		100	3			N	-0-						-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	-0-				21	3	N	-0-						-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-		36	3			N	-0-						-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-		60	3			N	-0-						-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-		48	3			N	-0-						-0-
BLACK, J. R.				WELL #:	10	RRCID ->	243543	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL	DEPTH	11867	PERF.	10380	-	11487			
10	3007 X	2867	-0-	-140	-0-	-0-		2855	3	12	9	N	11			11	1		-0-
11	2910 X	2795	-0-	-115	-0-	-0-		2795	3			N	-0-						-0-
12	3007 X	2805	-0-	-202	-0-	-0-		2805	3			N	-0-						-0-
01	2852 X	2727	-0-	-125	-0-	-0-		2727	3			N	-0-						-0-
02	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	-0-		3029	3			N	-0-						-0-
03	2790 N	2768	-0-	-22	-0-	-0-		2768	3			N	-0-						-0-
BLACK, J. R.				WELL #:	5	RRCID ->	243813	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL	DEPTH	11614	PERF.	9914	-	11351			
10	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	-0-		5915	3	2	9	N	2			2	1		-0-
11	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	-0-		5646	3			N	-0-						-0-
12	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	-0-		5570	3			N	-0-						-0-
01	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	-0-		5978	3			N	-0-						-0-
02	5348 X	3764	-0-	-1584	-0-	-0-		3764	3			N	-0-						-0-
03	5921 X	4451	-0-	-1470	-0-	-0-		4451	3			N	-0-						-0-
YOUNG, REX GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	244950	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL	DEPTH	11835	PERF.	9930	-	11642			
10	806 N	698	-0-	-108	-0-	-0-		698	3			N	-0-						-0-
11	540 N	13	-0-	-527	-0-	-0-		13	3			N	-0-						-0-
12	465 N	2	-0-	-463	-0-	-0-		2	3			N	-0-						-0-
01	713 N	9	-0-	-704	-0-	-0-		9	3			N	-0-						-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-		25	3			N	-0-						-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-						N	-0-						-0-
YOUNG, REX GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	245129	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL	DEPTH	11900	PERF.	10074	-	11616			
10	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	-0-		1945	3			N	-0-						-0-
11	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	-0-		1712	3			N	-0-						-0-
12	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	-0-		1706	3			N	-0-						-0-
01	1891 N	1802	-0-	-89	-0-	-0-		1802	3			N	-0-						-0-
02	1596 N	1392	-0-	-204	-0-	-0-		1392	3			N	-0-						-0-
03	1705 N	1637	-0-	-68	-0-	-0-		1637	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			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
YOUNG, REX GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	247828	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL	DEPTH	11835	PERF.	9960	-	11584			
10	651 N	34	-0-	-617	-0-	-0-		34	3			N	-0-						-0-
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	-0-		39	3			N	-0-						-0-
12	62 N	22	-0-	-40	-0-	-0-		22	3			N	-0-						-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-		38	3			N	-0-						-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-		30	3			N	-0-						-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	-0-		26	3			N	-0-						-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)															CAPACITY					CNTY: HENDERSON									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															//CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED														
BLACK, J. R.															//CONT.// 879035														
WELL #: 9															RRCID -> 247832 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 11768 PERF. 9920 - 11468														
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												
10	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	-0-	2264	3	4	9	N	4	4	1	-0-	-0-	-0-												
11	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-			-0-	-0-	-0-												
12	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-			-0-	-0-	-0-												
01	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-			-0-	-0-	-0-												
02	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-			-0-	-0-	-0-												
03	3100 N	3267	-0-	-0-	167	167	3267	3			N	-0-			-0-	-0-	-0-												

YOUNG, REX GAS UNIT															WELL #: 7 RRCID -> 251344 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10030 - 11544														
10	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	-0-	4299	3	1	9	N	1	1	1	-0-	-0-	-0-												
11	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	-0-	4083	3			N	-0-			-0-	-0-	-0-												
12	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	-0-	4052	3			N	-0-			-0-	-0-	-0-												
01	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	-0-	3878	3			N	-0-			-0-	-0-	-0-												
02	2632 X	2621	-0-	-0-	-11	-0-	2621	3			N	-0-			-0-	-0-	-0-												
03	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	-0-	3063	3			N	-0-			-0-	-0-	-0-												

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1															WELL #: 5 RRCID -> 251347 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11014 - 11680														
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			-0-	-0-	-0-												
11	30 N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-			-0-	-0-	-0-												
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			-0-	-0-	-0-												
01	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-			-0-	-0-	-0-												
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-	-0-	-0-												
03	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-			-0-	-0-	-0-												

BLACK, J. R.															WELL #: 8 RRCID -> 251349 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9928 - 11498														
10	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	-0-	2213	3	28	9	N	25	25	1	-0-	-0-	-0-												
11	2070 N	2030	-0-	-40	-0-	-0-	2030	3			N	-0-			-0-	-0-	-0-												
12	2201 N	2069	-0-	-132	-0-	-0-	2069	3			N	-0-			-0-	-0-	-0-												
01	2232 N	1998	-0-	-234	-0-	-0-	1998	3			N	-0-			-0-	-0-	-0-												
02	1904 N	1468	-0-	-436	-0-	-0-	1468	3			N	-0-			-0-	-0-	-0-												
03	2077 N	2032	-0-	-45	-0-	-0-	2032	3			N	-0-			-0-	-0-	-0-												

BARTON, H. P.															WELL #: 9 RRCID -> 251353 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9936 - 11436														
10	2170 X	1795	-0-	-375	-0-	-0-	1794	3	1	9	N	1	1	1	-0-	-0-	-0-												
11	2100 X	1524	-0-	-576	-0-	-0-	1524	3			N	-0-			-0-	-0-	-0-												
12	1705 X	1344	-0-	-361	-0-	-0-	1344	3			N	-0-			-0-	-0-	-0-												
01	1798 X	1333	-0-	-465	-0-	-0-	1333	3			N	-0-			-0-	-0-	-0-												
02	1624 X	1186	-0-	-438	-0-	-0-	1186	3			N	-0-			-0-	-0-	-0-												
03	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	-0-	2990	3			N	-0-			-0-	-0-	-0-												

HINTON GAS UNIT															WELL #: 15 RRCID -> 251354 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10050 - 11560														
10	403 N	207	-0-	-196	-0-	-0-	207	3			N	-0-			-0-	-0-	-0-												
11	420 N	88	-0-	-332	-0-	-0-	88	3			N	-0-			-0-	-0-	-0-												
12	403 N	92	-0-	-311	-0-	-0-	92	3			N	-0-			-0-	-0-	-0-												
01	217 N	97	-0-	-120	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-	-0-	-0-												
02	84 N	57	-0-	-27	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-	-0-	-0-												
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-			-0-	-0-	-0-												

LEOPARD, C. L.															WELL #: 6 RRCID -> 252445 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9960 - 11348														
10	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	-0-	3270	3	83	9	N	75	75	1	-0-	-0-	-0-												
11	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	-0-	3546	3			N	-0-			-0-	-0-	-0-												
12	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	-0-	3820	3			N	-0-			-0-	-0-	-0-												
01	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	-0-	3468	3			N	-0-			-0-	-0-	-0-												
02	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	-0-	4011	3			N	-0-			-0-	-0-	-0-												
03	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	-0-	4543	3			N	-0-			-0-	-0-	-0-												

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)														CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															
HINTON GAS UNIT															
WELL #: 12 RRCID -> 255990 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9925 - 11431															
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
10	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2335	3	17	9	N	15	15	1		-0-
11	2130 N	1985	-0-	-145	-0-	1985	3			N	-0-				-0-
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-
REX YOUNG GAS UNIT														CNTY: HENDERSON	
WELL #: 10 RRCID -> 255992 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 10024 - 11599															
10	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-				-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-				-0-
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-
H. P. BARTON GAS UNIT														CNTY: HENDERSON	
WELL #: 5 RRCID -> 261200 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 11641 PERF. 9974 - 11503															
10	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3			N	-0-				-0-
11	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			N	-0-				-0-
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-
TRI-CITIES (PETTIT)														CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															
BAKER, MAUDE															
WELL #: 8 C RRCID -> 108813 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8263 - 8268															
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LEOPARD, C. W.														CNTY: HENDERSON	
WELL #: 2 C RRCID -> 110614 COMPL. DATE 04/13/1984 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8177 - 8182															
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RIDDLESPIRGER, L. R. B														CNTY: HENDERSON	
WELL #: 2 C RRCID -> 112197 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8194 - 8205															
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-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-

MEREDITH, A.H.				WELL #:		4 C	RRCID -> 121941		COMPL. DATE 07/29/1986		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 8327 - 8332					
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

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					
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT				WELL #:		21 R	RRCID -> 049709		COMPL. DATE 02/11/1957		TOTAL DEPTH 7850		PERF. N/A					
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT				WELL #:		22 R	RRCID -> 049710		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 7702 - 7765			
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					116
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					116
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

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT				WELL #:		23RH	RRCID -> 291532		COMPL. DATE 04/27/2019		TOTAL DEPTH 7691		PERF. 8092 - 11125					
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

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) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
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														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	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														
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3				N	-0-		-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3				N	-0-		-0-
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-
GLADNEY GU WELL #: 2 RRCID -> 043128 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9071 - 9534														
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3				N	-0-		-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3				N	-0-		-0-
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-
JACKSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 049449 COMPL. DATE 10/10/1970 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 8510 - 8710														
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3				N	-0-		-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3				N	-0-		-0-
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3				N	-0-		-0-
01	124 N	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-
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415														
KALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067439 COMPL. DATE 05/11/1976 TOTAL DEPTH 11723 PERF. 10220 - 10077														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TCGU5 (ROBERTS, R.C. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 015734 COMPL. DATE 01/01/1960 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8496 - 8721														
10	496 N	417	-0-	-79	-0-	417	3			N	-0-			-0-
11	480 N	419	-0-	-61	-0-	419	3			N	-0-			-0-
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-			-0-
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-			-0-
02	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-			-0-
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-			-0-
TCGU9 (RYON, J.E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015735 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9138 - 9166														
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	397	3	6	9	N	5	5	1	-0-
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-			-0-
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-			-0-
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-			-0-
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-			-0-
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-			-0-
TCGU3 (YOUNG, M.G. -2) WELL #: 1 L RRCID -> 034943 COMPL. DATE 11/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8981 - 9811														
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 9756														
10	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			N	-0-			-0-
11	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-			-0-
12	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-			-0-
01	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-			-0-
02	2800 N	2903	-0-	-103	-0-	2903	3			N	-0-			-0-
03	2403 N	2300	-0-	-103	-0-	2300	3			N	-0-			-0-
TCGU8 (BAKER, J.D. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 034945 COMPL. DATE 07/10/1964 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8496 - 9817														
10	1767 X	1494	-0-	-273	-0-	1490	3	4	9	N	4	4	1	-0-
11	2130 X	1438	-0-	-692	-0-	1438	3			N	-0-			-0-
12	2201 X	1480	-0-	-721	-0-	1480	3			N	-0-			-0-
01	2201 X	1486	-0-	-715	-0-	1486	3			N	-0-			-0-
02	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	3			N	-0-			-0-
03	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3			N	-0-			-0-
TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2) WELL #: 2 RRCID -> 035824 COMPL. DATE 01/08/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A														
10	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1543	3	4	9	N	4	4	1	-0-
11	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-			-0-
12	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-			-0-
01	1240 N	1014	-0-	-226	-0-	1014	3			N	-0-			-0-
02	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-			-0-
03	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	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" -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	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 3			-0-
11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 3			-0-
12	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 3			-0-
01	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 3			-0-
02	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 3			-0-
03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 3			-0-
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -2) WELL #: 1 T RRCID -> 038276 COMPL. DATE 12/27/1965 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A									
10	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 3			-0-
11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 3			-0-
12	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 3			-0-
01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 3			-0-
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3			-0-
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3			-0-
TCGU7 (LEOPARD, L.L. "A" -2) WELL #: 2 T RRCID -> 038724 COMPL. DATE 02/14/1966 TOTAL DEPTH 9852 PERF. N/A									
10	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2958 3			-0-
11	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2622 3			-0-
12	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661 3			-0-
01	2852 N	2617	-0-	-235	-0-	2617 3			-0-
02	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636 3			-0-
03	2666 N	15	-0-	-2651	-0-	15 3			-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -3) WELL #: 2 T RRCID -> 038733 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 9858 PERF. N/A									
10	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 3			-0-
11	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 3			-0-
12	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 3			-0-
01	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 3			-0-
02	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 3			-0-
03	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 3			-0-
TCGU10 (MCGEE, BEN -1) WELL #: 1 T RRCID -> 039555 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TCGU3 (SPURLOCK, R.M. -1) WELL #: 2 RRCID -> 040335 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A									
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3			-0-
11	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 3			-0-
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 3			-0-
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 3			-0-
02	644 N	638	-0-	-6	-0-	638 3			-0-
03	713 N	510	-0-	-203	-0-	510 3			-0-
TCGU7 (LEOPARD, C.W. -2) WELL #: 3 T RRCID -> 054993 COMPL. DATE 03/25/1973 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6466 - 9786									
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	8276	-0-	8276	8276	8276 3			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									
10	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3	N	-0-
11	2999 N	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3	N	-0-
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-
TCGU8 (WALLACE, T.H. -1) WELL #: 2 RRCID -> 056094 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 9144									
10	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3	N	-0-
11	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3	N	-0-
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-
TCGU1 (ROY, HARRY -1) WELL #: 3 RRCID -> 056095 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8463 - 9538									
10	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3	N	-0-
11	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3	N	-0-
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-
TCGU7 (BAKER, MAUDE -7) WELL #: 4 RRCID -> 068709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8437 - 9665									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TCGU6 (WERNEKING C. -1) WELL #: 3 RRCID -> 068710 COMPL. DATE 10/10/1976 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8578 - 9800									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TCGU1 (DOSSER, W.J. -1) WELL #: 4 RRCID -> 068964 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8473 - 9629									
10	4185 X	3624	-0-	-561	-0-	3617	3	7 9	6 1
11	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	3	N	-0-
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-
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1) WELL #: 3 RRCID -> 072373 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 9510									
10	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3	N	-0-
11	1590 N	1589	-0-	-1	-0-	1589	3	N	-0-
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-

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. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE	
10		31 N		25	-0-		-6		-0-			25	3				N	-0-					-0-	
11		132 N		132	-0-		-0-		-0-			132	3				N	-0-					-0-	
12		130 N		130	-0-		-0-		-0-			130	3				N	-0-					-0-	
01		76 N		76	-0-		-0-		-0-			76	3				N	-0-					-0-	
02		112 N		62	-0-		-50		-0-			62	3				N	-0-					-0-	
03		124 N		68	-0-		-56		-0-			68	3				N	-0-					-0-	

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5)										WELL #:		4		RRCID -> 075557		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH		9871 PERF. 8462 - 9194				
10		292 N		292	-0-		-0-		-0-			292	3				N	-0-					-0-	
11		270 N		254	-0-		-16		-0-			254	3				N	-0-					-0-	
12		261 N		261	-0-		-0-		-0-			261	3				N	-0-					-0-	
01		279 N		245	-0-		-34		-0-			245	3				N	-0-					-0-	
02		717 N		717	-0-		-0-		-0-			717	3				N	-0-					-0-	
03		525 N		525	-0-		-0-		-0-			525	3				N	-0-					-0-	

TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2)										WELL #:		4		RRCID -> 076006		COMPL. DATE 09/18/2009		TOTAL DEPTH		10005 PERF. 8464 - 8634				
10		2443 X		2443	-0-		-0-		-0-			2443	3				N	-0-					-0-	
11		2116 X		2116	-0-		-0-		-0-			2116	3				N	-0-					-0-	
12		2109 X		2109	-0-		-0-		-0-			2109	3				N	-0-					-0-	
01		2042 N		2042	-0-		-0-		-0-			2042	3				N	-0-					-0-	
02		1836 N		1836	-0-		-0-		-0-			1836	3				N	-0-					-0-	
03		1372 N		1372	-0-		-0-		-0-			1372	3				N	-0-					-0-	

TEXIE YOUNG "A"										WELL #:		1		RRCID -> 077708		COMPL. DATE 11/25/1977		TOTAL DEPTH		4807 PERF. 4748 - 4789				
10		INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-	

TCGU10 (MCGEE, BEN -3)										WELL #:		3		RRCID -> 100338		COMPL. DATE 11/25/1992		TOTAL DEPTH		10021 PERF. 7782 - 8646				
10		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-		-0-								N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-		-0-								N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-		-0-								N	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-		-0-								N	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-		-0-								N	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-		-0-								N	-0-					-0-	

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -4)										WELL #:		2		RRCID -> 103294		COMPL. DATE 11/15/1982		TOTAL DEPTH		9997 PERF. 8468 - 9678				
10		775 N		504	-0-		-271		-0-			495	3		9 9		N	8		8 1			-0-	
11		750 N		34	-0-		-716		-0-			34	3				N	-0-					-0-	
12		775 N		57	-0-		-718		-0-			57	3				N	-0-					-0-	
01		496 N		32	-0-		-464		-0-			32	3				N	-0-					-0-	
02		282 N		282	-0-		-0-		-0-			282	3				N	-0-					-0-	
03		86 N		86	-0-		-0-		-0-			86	3				N	-0-					-0-	

TCGU8 (WALLACE, T.H. -2)										WELL #:		3		RRCID -> 106879		COMPL. DATE 08/05/1983		TOTAL DEPTH		10016 PERF. 8623 - 9751				
10		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-		-0-								N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-		-0-								N	-0-					-0-	
12		10 N	-0-	-0-		-10	-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		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												
TCGU8 (WALLACE, T.H. -3) WELL #: 4 RRCID -> 107370 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8426 - 8461												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	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												
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-	-0-
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-	-0-
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-
TCGU7 (BAKER, MAUDE -8) WELL #: 5 T RRCID -> 108960 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8448 - 9585												
10	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-	-0-
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-	-0-
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-
TCGU10 (MCGEE, BEN -4) WELL #: 4 RRCID -> 111449 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8651 - 8884												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	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												
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-	-0-
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-	-0-
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-
TCGU1 (RIDDLESBERGER "B" -2) WELL #: 5 T RRCID -> 112193 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 9742												
10	3100 N	3781	-0-	681	-0-	3781	3			N	-0-	-0-
11	3000 N	3185	-0-	185	-0-	3185	3			N	-0-	-0-
12	3100 N	3151	-0-	51	-0-	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-
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -3) WELL #: 6 T RRCID -> 113014 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8428 - 9618												
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-	-0-
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-	-0-
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-

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
10	3100 N	4984	-0-	1884	1884	4984 3		N	-0-
11	3000 N	4787	-0-	1787	3671	4787 3		N	-0-
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-
TCGU10 (MCGEE, BEN -5) WELL #: 5 RRCID -> 114385 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9587 - 9625									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TCGU7 (BAKER, MAUDE -9) WELL #: 6 RRCID -> 114950 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9019 - 9189									
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3		N	-0-
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-
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-
TCGU8 (WALLACE, T.H. -4) WELL #: 5 RRCID -> 116356 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8446 - 9771									
10	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240 3		N	-0-
11	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979 3		N	-0-
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-
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2) WELL #: 4 RRCID -> 116626 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8643 - 9485									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -8) WELL #: 7 RRCID -> 116627 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8459 - 9664									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TCGU3 (YOUNG, M.G. -4) WELL #: 4 RRCID -> 117928 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8480 - 9686									
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-
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-

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 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	
10	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-	
11	1650 N	1417	-0-	-0-	-233	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-	
12	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-	
01	1860 N	1499	-0-	-0-	-361	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-	
02	1316 N	960	-0-	-0-	-356	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-	
03	1457 N	1222	-0-	-0-	-235	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-	
TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8										RRCID -> 118441		COMPL. DATE 08/28/1985		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 9880 - 9891			
10	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					-0-	
11	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-	
12	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-	
01	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-	
02	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-	
03	155 N	46	-0-	-0-	-109	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-	
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -10) WELL #: 9										RRCID -> 119019		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 8403 - 9443			
10	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2777	3			N	-0-					-0-	
11	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-	
12	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2886	3			N	-0-					-0-	
01	2790 X	2084	-0-	-0-	-706	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-	
02	2800 N	3140	-0-	-0-	340	-0-	340	3140	3			N	-0-					-0-	
03	3100 N	3098	-0-	-0-	-2	-0-	338	3098	3			N	-0-					-0-	
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9) WELL #: 8										RRCID -> 119850		COMPL. DATE 01/10/1986		TOTAL DEPTH 10085		PERF. 8474 - 9259			
10	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-	
11	1380 N	1339	-0-	-0-	-41	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-	
12	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-	
01	1426 N	1307	-0-	-0-	-119	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-	
02	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-	
03	1395 N	1258	-0-	-0-	-137	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-	
MALLORY, M. JR. WELL #: 1										RRCID -> 120543		COMPL. DATE 02/21/1986		TOTAL DEPTH 10052		PERF. 8527 - 10010			
10	1178 N	263	-0-	-0-	-915	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-	
11	240 N	188	-0-	-0-	-52	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-	
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-	
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-	
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-	
03	341 N	265	-0-	-0-	-76	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-	
TCGU10 (MCGEE, BEN -6) WELL #: 6										RRCID -> 120544		COMPL. DATE 02/21/1986		TOTAL DEPTH 10085		PERF. 8499 - 10064			
10	186 N	172	-0-	-0-	-14	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-	
11	150 N	121	-0-	-0-	-29	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-	
12	186 N	147	-0-	-0-	-39	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-	
01	186 N	84	-0-	-0-	-102	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-	
02	112 N	69	-0-	-0-	-43	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-	
03	155 N	45	-0-	-0-	-110	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-	
MALLORY, M. JR. WELL #: 2										RRCID -> 120545		COMPL. DATE 02/21/1986		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 8544 - 9300			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -4) WELL #: 7 T RRCID -> 120666 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9260 - 9661									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
TCGU3 (YOUNG, M.G. -5) WELL #: 5 RRCID -> 120927 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8462 - 9147									
10	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3	-0-
11	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3	-0-
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-
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3) WELL #: 5 RRCID -> 121062 COMPL. DATE 04/25/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9387 - 9644									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -5) WELL #: 8 RRCID -> 121097 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8397 - 9708									
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	931	3	1 9
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3	N
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3	N
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3	N
02	840	N	417	-0-	-423	-0-	417	3	N
03	930	N	531	-0-	-399	-0-	531	3	N
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6) WELL #: 9 RRCID -> 121296 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8998 - 9725									
10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3	N
11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3	N
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3	N
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3	N
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3	N
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3	N
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -6) WELL #: 4 RRCID -> 121507 COMPL. DATE 05/15/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8870 - 9167									
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3	N
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3	N
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3	N
03	310	N	58	-0-	-252	-0-	58	3	N

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -4)										WELL #: 6		RRCID -> 123364		COMPL. DATE 02/01/1987		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8514 - 9199	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-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	
10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-	
11	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-	
12	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-	
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-	
02	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-	
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-	
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8)										WELL #: 11		RRCID -> 126203		COMPL. DATE 11/11/1987		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8462 - 10068	
10	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-	
11	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-	
12	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-	
01	2232 N	1655	-0-	-577	-0-	1655	3			N	-0-					-0-	
02	2800 N	2926	-0-	126	-0-	2926	3			N	-0-					-0-	
03	2542 N	2416	-0-	-126	-0-	2416	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	
10	806 N	730	-0-	-76	-0-	730	3			N	-0-					-0-	
11	840 N	728	-0-	-112	-0-	728	3			N	-0-					-0-	
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-	
01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-	
02	672 N	454	-0-	-218	-0-	454	3			N	-0-					-0-	
03	775 N	543	-0-	-232	-0-	543	3			N	-0-					-0-	
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7)										WELL #: 10		RRCID -> 126212		COMPL. DATE 11/09/1987		TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 9848	
10	248 N	238	-0-	-10	-0-	237	3	1	9	N	1	1	1			-0-	
11	240 N	204	-0-	-36	-0-	204	3			N	-0-					-0-	
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-	
01	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-	
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-	
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-	

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HENDERSON							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																	
TCGU6 (HINTON -3) WELL #: 6										RRCID -> 165302	COMPL. DATE 10/21/2000	TOTAL	DEPTH 10600	PERF. 8690	-	9662	
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
10		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1335	3	3	9	N	3	3	1			-0-
11		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
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-
ROYALL, DANNY										WELL #: 1	RRCID -> 207365	COMPL. DATE 12/08/2004	TOTAL	DEPTH 10712	PERF. 8488	-	8843
10		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1178	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
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-
TCGU10 (MCGEE, BEN-7)										WELL #: 8	RRCID -> 217984	COMPL. DATE 01/18/2006	TOTAL	DEPTH 10005	PERF. 8669	-	9931
10		2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
11		2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
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-
ROYALL, DANNY										WELL #: 2	RRCID -> 221087	COMPL. DATE 06/13/2006	TOTAL	DEPTH 11940	PERF. 8540	-	9234
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-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
10		5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	5570	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11		5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	3			N	-0-					-0-
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-
TCGU3 (YOUNG, M. G. -7)										WELL #: 7	RRCID -> 231644	COMPL. DATE 07/26/2007	TOTAL	DEPTH 10100	PERF. 8530	-	9264
10		2573 X	2451	-0-	-122	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
11		2490 X	1808	-0-	-682	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
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-
TCGU7 (BAKER, MAUDE -12)										WELL #: 9	RRCID -> 234202	COMPL. DATE 02/23/2006	TOTAL	DEPTH 10037	PERF. 7920	-	9817
10		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11		12 N	8	-0-	-4	-0-	8	3			N	-0-					-0-
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-	-0-				N	-0-					-0-
03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	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 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
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3			N	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				-0-
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-
TRINIDAD, S. (RODESSA) 91235 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HENDERSON														
TENISON OIL COMPANY 841409														
HARWELL GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 081730 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 12719 PERF. 7168 - 7179														
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/28/2024														
HARWELL GAS UNIT NO. 1-A WELL #: 1 RRCID -> 084483 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7158 - 7166														
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5	5		20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5	5		15
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				15
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4	5		11
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5	5		6
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5	5		1
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														
10	558 N	368	-0-	-190	-0-	368 2			N	-0-				5
11	450 N	179	-0-	-271	-0-	179 2			N	-0-				5
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-
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														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				57
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				57
LINDER WELL #: 2 RRCID -> 188787 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8025 - 8030														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	91237	500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HENDERSON				
CINRON ENERGY, LLC				//CONT.//	153512														
LINDER				WELL #:	3		RRCID -> 188985		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH		9471	PERF. 8026		-	8038		
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-	
OPTIMUM EXPLORATION LLC					625161														
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY				WELL #:	1		RRCID -> 108812		COMPL. DATE 01/11/1984		TOTAL DEPTH		8295	PERF. 7850		-	7947		
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-		
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-		
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-		
SPI-SWD				WELL #:	1		RRCID -> 177753		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH		4500	PERF. 4201		-	4428		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
ARNOLD				WELL #:	1		RRCID -> 179798		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH		9383	PERF. 8288		-	8292		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	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		
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-		
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-		
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-		
TEXAS POWER & LIGHT				WELL #:	3		RRCID -> 182147		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH		9399	PERF. 7818		-	8306		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-		
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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 #:		4	RRCID -> 182383		COMPL. DATE 04/15/2001		TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8242	- 8328
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2		Y	-0-			-0-	
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		Y	-0-			-0-	
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-	

ENSERCH PROCESSING, INC.				WELL #:		3	RRCID -> 183689		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH	9382	PERF. 8274	- 8330
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

TEXAS POWER & LIGHT				WELL #:		6	RRCID -> 185476		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH	8510	PERF. 8224	- 8273
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-	
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-			-0-	

TEXAS POWER & LIGHT CO.				WELL #:		5	RRCID -> 187256		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH	8501	PERF. 8213	- 8379
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		Y	-0-			-0-	
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		Y	-0-			-0-	
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-	

ARNOLD				WELL #:		3	RRCID -> 187687		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH	8876	PERF. 7978	- 8375
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	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
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-			-0-	
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-			-0-	
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-	

TXU-AIRHEART				WELL #:		1	RRCID -> 188998		COMPL. DATE 04/28/2002		TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7779	- 7939
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
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-	

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		91237 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HENDERSON			
OPTIMUM EXPLORATION LLC				//CONT.//		625161										
ARNOLD				WELL #:		4	RRCID -> 190914		COMPL. DATE 08/26/2002		TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7769 -	8135		
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	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	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		
10		155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-			-0-	
11		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-			-0-	
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-	

ENSERCH PROCESSING, INC.				WELL #:		9	RRCID -> 199012		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7718 -	8287		
10		248 N	192	-0-	-56	-0-	192	2			Y	-0-			-0-	
11		270 N	184	-0-	-86	-0-	184	2			Y	-0-			-0-	
12		248 N	84	-0-	-164	-0-	84	2			Y	-0-			-0-	
01		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-			-0-	
02		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-			-0-	
03		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-			-0-	

ENSERCH PROCESSING, INC.				WELL #:		10	RRCID -> 204344		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8326 -	8480		
10		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-			-0-	
11		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-			-0-	
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	19	-0-	-37	-0-	19	2			Y	-0-			-0-	
03		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-			-0-	

ARNOLD				WELL #:		6	RRCID -> 206399		COMPL. DATE 09/26/2004		TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7844 -	8212		
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-			-0-	
11		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-			-0-	
12		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-			-0-	
01		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-			-0-	
02		56 N	37	-0-	-19	-0-	37	2			Y	-0-			-0-	
03		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-			-0-	

ENSERCH PROCESSING INC.				WELL #:		11	RRCID -> 216553		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7884 -	8012		
10		124 N	324	-0-	200	-0-	324	2			Y	-0-			-0-	
11		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-			-0-	
12		124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2			Y	-0-			-0-	
01		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-			-0-	
02		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-			-0-	
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-	

WAREING				WELL #:		4	RRCID -> 216555		COMPL. DATE 09/12/2005		TOTAL DEPTH	8501	PERF. 7744 -	8030		
10		279 N	30	-0-	-249	-0-	30	2			Y	-0-			-0-	
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-	
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-			-0-	

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	91237	500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HENDERSON			
OPTIMUM EXPLORATION LLC				//CONT.//	625161													
ARNOLD				WELL #:	7		RRCID ->	218870	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL	DEPTH	8500	PERF.	7769	-	8209	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 N	26	-0-	-67	-0-		26	2				Y	-0-					-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-							Y	-0-					-0-
12	155 N	67	-0-	-88	-0-		67	2				Y	-0-					-0-
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-		287	2				Y	-0-					-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-		164	2				Y	-0-					-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-		114	2				Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.				WELL #:	1		RRCID ->	288534	COMPL. DATE	11/21/2019	TOTAL	DEPTH	8836	PERF.	7842	-	7880	
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-		529	2				Y	-0-					-0-
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-		573	2				Y	-0-					-0-
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-		685	2				Y	-0-					-0-
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-		318	2				Y	-0-					-0-
02	532 N	516	-0-	-16	-0-		516	2				Y	-0-					-0-
03	651 N	614	-0-	-37	-0-		614	2				Y	-0-					-0-

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC				657295														
ZOLLER HEIRS				WELL #:	1		RRCID ->	216865	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL	DEPTH	8174	PERF.	8086	-	8136	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

VAN BASA RESOURCES, INC.				93042	001	ASSOCIATED	49B										CNTY: VAN ZANDT	
SWAIN, O.L. 11B				053974														
				WELL #:	7		RRCID ->	128566	COMPL. DATE	08/06/1988	TOTAL	DEPTH	2997	PERF.	2510	-	2540	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

SWAIN, O.L. 109				WELL #:	4		RRCID ->	199679	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL	DEPTH	3010	PERF.	2752	-	2766	
10	81 R	81	-0-	-0-	-0-		12	2	69	9	Y	63	73	1				25
11	100 R	100	-0-	-0-	-0-		27	2	73	9	Y	66	66	1				25
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

THOMPSON, I. W. 401				WELL #:	24		RRCID ->	207359	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL	DEPTH	3010	PERF.	2446	-	2488	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

VAN (AUSTIN CHALK) BASA RESOURCES, INC. SWAIN, W. F. 9				93042 166 053974	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VAN ZANDT									
				WELL #:	9	RRCID -> 199389	COMPL. DATE 11/11/2003	TOTAL	DEPTH	2932	PERF. 2450	-	2575						
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	
10	155 N	54	-0-	-101	-0-		53	2		1	9	Y	1		2	1		-0-	
11	180 N	95	-0-	-85	-0-		89	2		6	9	Y	5		4	1		1	
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-	80	77	2		3	9	Y	3		3	1		1	
03	DLQ G-10	104	-0-	104	-0-	184	103	2		1	9	Y	1		1	1		1	
SWAIN, W. F. 9				WELL #:	7	RRCID -> 199391	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	2939	PERF. 2385	-	2575					
10	775 N	206	-0-	-569	-0-		206	2				Y	-0-					-0-	
11	720 N	429	-0-	-291	-0-		411	2	18	9		Y	16	15	1			1	
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-	487	472	2	15	9		Y	14	14	1			5	
03	DLQ G-10	520	-0-	520	-0-	1007	516	2		4	9	Y	4	6	1			3	
VAN, WEST (RODESSA -A-) S N D ENERGY COMPANY, INC. BROWNING, L.P.				93049 585 741084	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VAN ZANDT									
				WELL #:	1	RRCID -> 188797	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	7056	PERF. 6204	-	6300					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER CLARK, J. B.				806415		RRCID -> 103570	COMPL. DATE 11/01/1982	TOTAL	DEPTH	11050	PERF. 6178	-	6208						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							39	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							39	
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	
VANDERBEEK (BOSSIER SAND) HILCORP ENERGY COMPANY HAYNIE UNIT				93196 050 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEON									
				WELL #:	1	RRCID -> 189448	COMPL. DATE 01/22/2004	TOTAL	DEPTH	15259	PERF.14514	-	15123						
10	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-		2766	2			N	-0-						-0-	
11	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-		2692	2			N	-0-						-0-	
12	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-		2723	2			N	-0-						-0-	
01	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-		2253	2			N	-0-						-0-	
02	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-		1995	2			N	-0-						-0-	
03	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-		1919	2			N	-0-						-0-	
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC VANDERBEEK, J. W.				712947		RRCID -> 180707	COMPL. DATE 11/08/2000	TOTAL	DEPTH	17500	PERF.14950	-	14960						
				WELL #:	1														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

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

VANDERBEEK				WELL #: 2	RRCID -> 246645	COMPL. DATE 09/09/2008	TOTAL DEPTH 17762	PERF.16578	- 17156						
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VINDICATOR (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						
10	1984 N	1882	-0-	-102	-0-	1882	2				N	-0-			-0-
11	1890 N	1875	-0-	-15	-0-	1875	2				N	-0-			-0-
12	1984 N	1906	-0-	-78	-0-	1906	2				N	-0-			-0-
01	1939 N	1939	-0-	-0	-0-	1939	2				N	-0-			-0-
02	1764 N	1640	-0-	-124	-0-	1640	2				N	-0-			-0-
03	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	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						
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

GLOVER				WELL #: 1	RRCID -> 133889	COMPL. DATE 02/11/1990	TOTAL DEPTH 14765	PERF.14044	- 14330						
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SIMS				WELL #: 1	RRCID -> 136999	COMPL. DATE 08/25/1990	TOTAL DEPTH 14890	PERF.14372	- 14456						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC FOREE														
98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE 220903 WELL #: 1 RRCID -> 241807 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 10949														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3441 X	3137	-0-	-304	-0-	3137	2			N	-0-			39
11	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3156	2	138	9	N	125			164
12	3224 X	3159	-0-	-65	-0-	3159	2			N	-0-			164
01	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	34	1	3104	2	N	122			286
						134	9							
02	3080 X	2944	-0-	-136	-0-	45	1	2841	2	N	53	192	1	147
						58	9							
03	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT			147

FAULCONER ENERGY, LLC NUMBERSON ET AL														
263648 WELL #: 2 RRCID -> 133367 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10871 - 10893														
10	2449 N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-			157
11	2370 N	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-			157
12	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-			157
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157

NUMBERSON ET AL														
WELL #: 3 RRCID -> 138285 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10940 - 10948														
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			147
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			147
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147

HRB OPERATING COMPANY, INC. HILL, F. S. TRUSTEE														
407764 WELL #: 1 RRCID -> 105232 COMPL. DATE 04/20/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10809 - 10843														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
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

MINZE, EARL														
WELL #: 1 RRCID -> 113471 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10860														
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-			44
11	60 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			44
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			44
01	62 N	39	-0-	-0-	-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

OLD UNION OPERATING COMPANY HEATH														
621149 WELL #: 1 RRCID -> 139694 COMPL. DATE 09/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11036 - 11043														
10	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1343	2	7	9	N	6			34
11	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2137	2	7	9	N	6			40
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

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	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	632	2	11	9	N	10			132
11	883 N	883	-0-	-0-	-0-	872	2	11	9	N	10			142
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
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101														
10	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1228	2	11	9	N	10			49
11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1058	2	11	9	N	10			59
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
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														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-			48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-			48
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
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														
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-			-0-
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-			-0-
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-

(GWN415)

05/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS